Estudio para análisis de falla EAF 372/2021

"Apertura intempestiva de interruptores 52BT y 52ET2 de S/E Piduco"

Fecha de Emisión: 04-01-2022

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	14/12/2021
Hora	09:48
Consumos desconectados (MW)	17.74
Demanda previa del sistema (MW)	9202.7
Porcentaje de desconexión	0.193%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Transformador 66/15 kV N°2 de S/E Piduco/ ET01T058SE090T058
Tipo de instalación	Transformador
Tensión nominal	66/15 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Relé Maestro (86T) asociado a transformador 66/15 kV N°2 de S/E Piduco / No aplica
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

El origen de la apertura intempestiva de los interruptores 52BT y 52ET2 S/E Piduco se debió a la operación del relé maestro (86T) asociado al transformador 66/15 kV N°2 de dicha subestación, durante una falla ocurrida en instalaciones de distribución.

La causa de la operación del relé maestro (86T) asociado al transformador 66/15 kV N°2 no fue determinada por la empresa CGE Transmisión S.A.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control.

La empresa CGE Transmisión S.A. entrega los siguientes antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado:

- Mantenciones de los últimos 24 meses del equipo que produce la falla.
- Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado).

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Se ha producido 1 falla en la misma instalación por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio de Análisis de Falla EAF 248_2021.

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

FALLA_ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 002_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 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.	No se indican.
EAF 194_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 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 batería. b. Se revisa el sistema de control sin encontrar anormalidades que expliquen la causa por 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 lo siguiente: 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 de apertura en el circuito de control del interruptor 52H1, siendo estos los siguientes: ▪ Protección diferencial del transformador N°1 - SEL 387.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

	▪ Protección de impedancia de transformador N°1 - SEL 311C. ▪ RTU OPTO, encargada del automatismo de transferencia automática. En dichas pruebas, se determinó que el relé 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 implementadas en RTU de dicha subestación se activaba, producto de la caída en la tensión CC de servicios auxiliares de la subestación. 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.	
EAF 025_2021	CGE S.A. señala que se procedió a retirar el TRIP alambrado al relé GE 12PJC11AV2A, asociado al TC de neutro del transformador T2 de la S/E Ejército. Lo anterior, debido a que dicho relé no se encuentra considerado en el proyecto final, como tampoco fue considerado en el estudio de protecciones asociado a la puesta en servicio de las nuevas instalaciones. En consecuencia, se retirará de servicio.	No se indican.
EAF 039_2021	CGE S.A. indica que una vez determinada la causa de la operación indeseada de los paños BT1 y CT1 de S/E Ejército, se procedió a retirar el TRIP alambrado al relé GE 12PJC11AV2A asociado al TC de neutro del transformador T1 de la S/E Ejército. Lo anterior, debido a que dicho relé no se encuentra considerado en el proyecto final, como tampoco fue considerado en el estudio de protecciones asociado a la puesta en servicio de las nuevas instalaciones. En consecuencia, se retirará de servicio.	CGE S.A. indica que no aplica.
EAF 065_2021	La empresa CGE señala lo siguiente: 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.	La empresa CGE S.A. señala no aplica.
EAF 091_2021	No se indican.	No se indican.
EAF 125_2021	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 del paño C1 para reconfiguración y verificación, mediante pruebas eléctricas del equipo de protección. Se reconfigura el 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) S/E Portezuelo T2 75MVA	La empresa CGE S.A. indica no aplica.
EAF 248_2021	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 del paño CT2 reajustando a reset instantáneo. Cabe señalar que el reset de funciones de sobrecorriente ajustado para emular disco de inducción electromecánico fue la causa de operación anticipada del paño CT2.	No se indican.
EAF 274_2021	Mediante la solicitud de curso forzoso 2021082892, se realiza la corrección del ajuste de protecciones de la cabecera del alimentador San José 52C2 de S/E Bollenar, conforme al estudio ECP 4363/2021.	No se indican.
EAF 282_2021	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: Con el objetivo de verificar la integridad del transformador, se realiza protocolo de pruebas confirmando que el transformador se encuentra en condiciones de ser energizado, y que no existe falla interna en éste. Se realiza la limitación de la protección SEL 587. Se realizará la reprogramación y pruebas de relé diferencial SEL 587.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.

EAF 298_2021	1. En relación con la incidencia N°2021002824, el día 7 de octubre se realizan pruebas eléctricas a los siguientes equipos: a. Transformador N°2. b. Pararrayos MT transformador N°2. c. Interruptor general 52CT2. 2. El día 15 de octubre, mediante la SD N°2021088856, se realizan pruebas eléctricas al interruptor general de barra de MT 52CT1. 3. El día 15 de octubre, durante la ejecución de trabajos programados para prueba de interruptores, se encuentra pararrayos de MT, fase central, con descarga, por lo cual mediante la solicitud CF N°2021090410 se procede a desconectar el interruptor 52C1, NOVA27/Form-6, a fin de realizarle pruebas eléctricas. 4. Mediante la SD N°2021092990, se tiene programado intervenir el paño C1 el próximo miércoles 3 de noviembre a fin de realizar una actualización de firmware, pruebas eléctricas y verificación de curvas tiempo/corriente sobre el interruptor 52C1.	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: Se propone una mejora en la lógica de control del relé diferencial de transformador, para que sólo haga Trip sobre el relé maestro 86 cuando se trate de fallas de tipo diferencial.
EAF 312_2021	No se indican.	No se indican.
EAF 328_2021	No se indican.	No se indican.
EAF 283_2021	La empresa CGE S.A. señala que no aplica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica acciones correctivas a largo plazo.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido 1 falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio de Análisis de Falla EAF 248_2021.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR87T: Protección diferencial transformador.

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

El elemento donde se produjo la falla corresponde al relé maestro (86T) del transformador 66/15 kV N°2 de S/E Piduco, sobre el cual no se tienen mayores antecedentes por tratarse de una protección mecánica.

La empresa CGE Transmisión S.A. adjunta información de los mantenimientos al mencionado transformador durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbano y rural

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna

h. Comuna donde se presenta la falla

7101: Talca

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (16-12-2021)	Informe de 5 días (21-12-2021)
CGE Transmisión S.A.	14-12-2021	23-12-2021
CGE S.A.	16-12-2021	22-12-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Piduco	ST Zonal	Transformador 66/15 kV N°2	09:48	10:11
S/E Piduco	ST Zonal	Barra 15 kV N°2	09:48	10:11

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Piduco	El Prado / C1	Talca, Maule	2.90	0.032	8532	9:48	10:11	10:12
Piduco	Mercado / C2	Talca	4.06	0.044	1476	9:48	10:11	10:13
Piduco	Plaza / C4	Talca, Pencahue	3.80	0.041	3826	9:48	10:11	10:13
Piduco	Pucara / C5	Talca, Maule	5.01	0.054	14162	9:48	10:11	10:14
Piduco	Arenal / C3	Talca	1.97	0.021	8009	9:48	10:11	11:16
			Total: 17.74 MW	**0.193 %**	**36005**			

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Piduco	El Prado / C1	CGE	Regulado	2.90	0.38	0.40	1.16
Piduco	Mercado / C2	CGE	Regulado	4.06	0.38	0.42	1.69
Piduco	Plaza / C4	CGE	Regulado	3.80	0.38	0.42	1.58
Piduco	Pucara / C5	CGE	Regulado	5.01	0.38	0.43	2.17
Piduco	Arenal / C3	CGE	Regulado	1.97	0.38	1.47	2.89

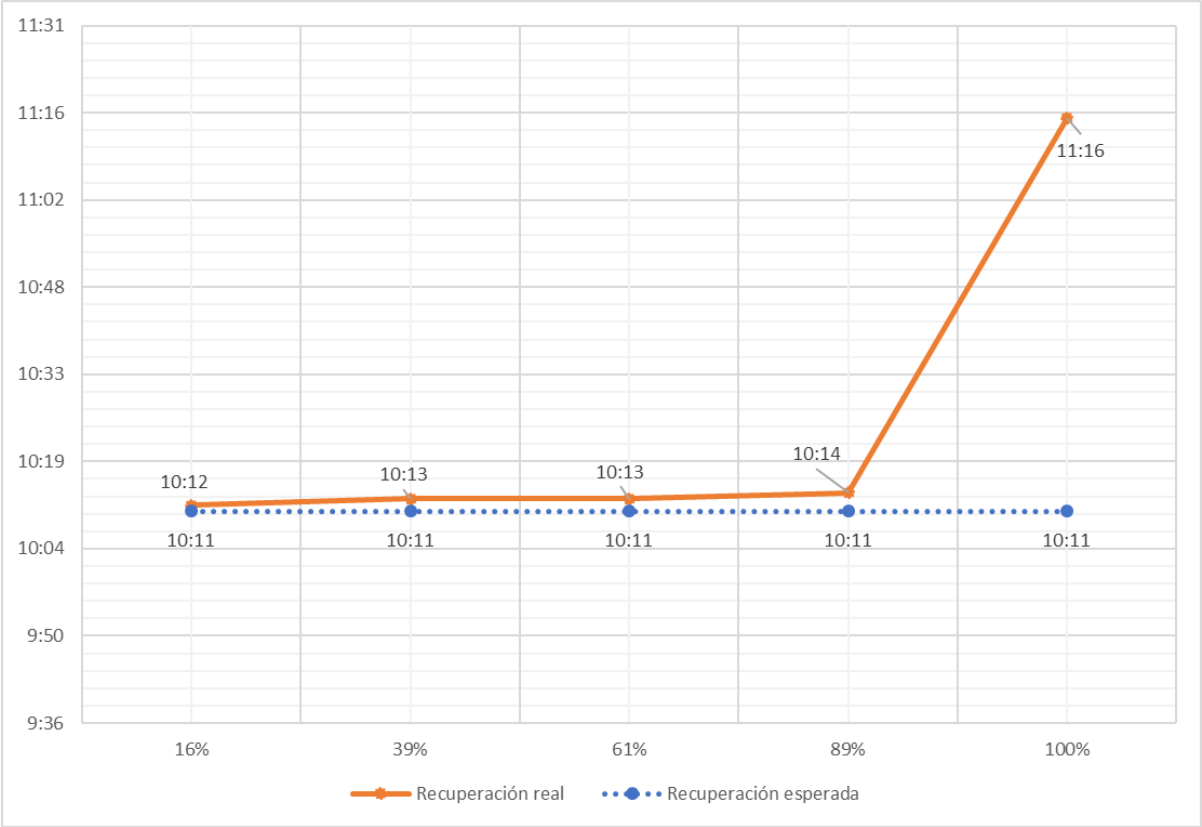
Clientes Regulados : 9.49 MWh

Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 9.49 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se observa una diferencia de 1 hora aproximadamente entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar el último 11% de los consumos. Lo anterior, se debe a que las constantes fallas en el alimentador C3 de S/E Piduco, por lo que su recuperación demoró lo indicando previamente.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	14.19	0.43	32.75
Último 20 %	3.55	1.47	2.42
100 % Total	17.74	1.47	12.10

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9202.7 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Angamos (ANG1), Angamos (ANG2), Candelaria (U2), Cochrane (CCH1), Cochrane (CCH2), El Toro (U1), El Toro (U2), El Toro (U3), El Toro (U4), Kelar (TG2), Mejillones (CTM3), Norgener (NTO1) y Norgener (NTO2).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 14 de diciembre de 2021.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 14 de diciembre de 2021.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 14 de diciembre de 2021.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 14 de diciembre de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

Otros antecedentes relevantes

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

"Con ocasión de falla en red de MT, se produce la operación indeseada de relé maestro de transformador T2 de SE Piduco, debido a motivos aún no determinados en forma fehaciente.

Cabe aclarar que el paño C3 de SE Piduco operó correctamente en una primera instancia y luego de la reconexión la falla es despejada en forma indeseada por Paños BT y CT2 debido a una operación de relé Maestro.

En revisión de dispositivos que generan la operación de relé Maestro se descartó operación de dichos equipos.

Los termómetros de aceite y enrollados se encontraban en niveles inferiores a los máximos anteriormente registrados, el relé bucholz tiene sello en caso de operación y no se advierte ingreso de aire al interior, las válvulas de alivio de presión saltan o emerge un botón indicador, el relé de flujo del CDBC también se sella y no se advierte con aire en su interior.

Luego de esto, se repone el relé Maestro operado en caseta, el cual se repone sin dificultad por lo cual se confirma la inexistencia de condiciones reales de operación. Tampoco se registran alarmas activadas de estos elementos de protección del transformador."

Por su parte, de acuerdo con la información proporcionada por CGE S.A., al momento de la falla se encontraban los siguientes PMGD inyectando al sistema:

- PMGD PFV Pencahue. Esta central inyectaba 1.84 [MW] al sistema a través del alimentador Plaza (C4) de S/E Piduco.

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:

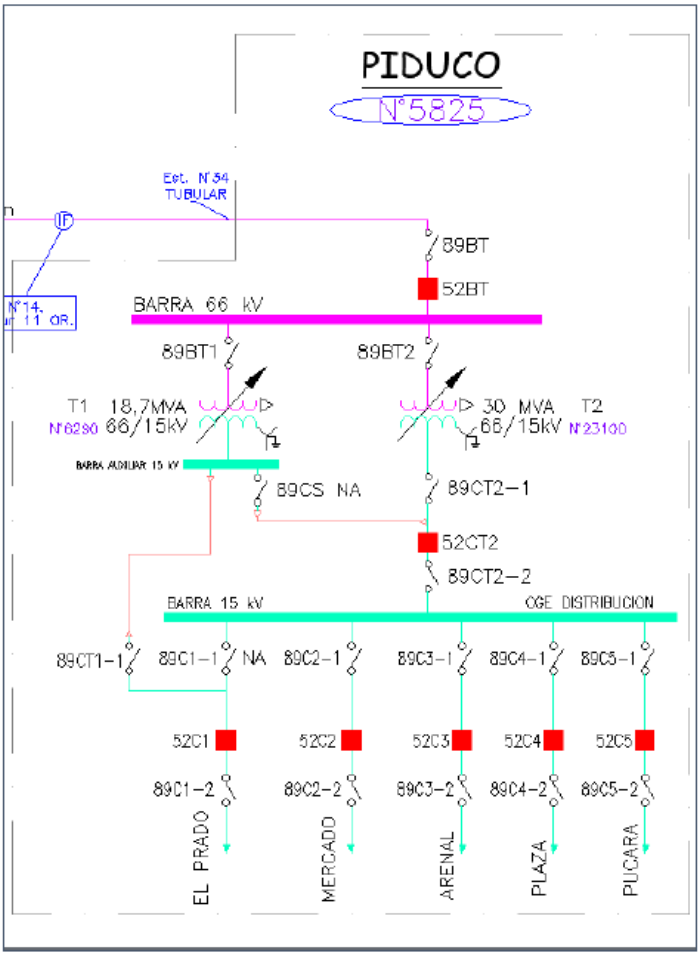
La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo:

- Se realizará una revisión del alambrado de las señales al relé maestro y de los dispositivos que envían orden al relé. Lo anterior, debido a que la operación del relé maestro del transformador T2 puede tener su origen en una transferencia de potencial y/o inducción electromagnética debida a la falla en red de MT.
- Se analizará la opción de generar registro las señales de apertura a relé maestro mediante el relé SEL 387T2.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que *"no se tienen contempladas medidas de largo plazo hasta el momento, sin embargo, luego de la ejecución de las medidas de corto plazo señaladas se podrá determinar si existirán otras acciones".*

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
09:48	CGE S.A.	Apertura automática de los interruptores 52BT y 52CT2 de S/E Piduco, por operación del relé maestro (86T).

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
14/12/2021	CGE Transmisión	09:50	Apertura manual del interruptor 52C1 de S/E Piduco, asociado al alimentador El Prado, por maniobras de recuperación de consumos.
14/12/2021	CGE Transmisión	09:51	Apertura manual de los interruptores 52C2, 52C3, 52C4 y 52C5 de S/E Piduco, asociado a los alimentadores Mercado, Arenal, Plaza y Pucará respectivamente, por maniobras de recuperación de consumos.
14/12/2021	CGE Transmisión	09:55	Cierre remoto no exitoso del interruptor 52BT de S/E Piduco.
14/12/2021	CGE Transmisión	10:11	Cierre manual del interruptor 52BT de S/E Piduco, energizando en vacío el transformador 66/15 kV N°2 de dicha subestación.
14/12/2021	CGE Transmisión	10:11	Cierre manual del interruptor 52CT2 de S/E Piduco, normalizando la barra 15 kV N°2 de dicha subestación.
14/12/2021	CGE Transmisión	10:12	Cierre manual del interruptor 52C1 de S/E Piduco, recuperando los consumos asociados al alimentador El Prado.
14/12/2021	CGE Transmisión	10:13	Cierre manual de los interruptores 52C2 y 52C4 de S/E Piduco, recuperando los consumos asociados a los alimentadores Mercado y Plaza, respectivamente.
14/12/2021	CGE Transmisión	10:14	Cierre manual del interruptor 52C5 de S/E Piduco, recuperando los consumos asociados al alimentador Pucará.
14/12/2021	CGE Transmisión	11:16	Cierre manual del interruptor 52C3 de S/E Piduco, recuperando los consumos asociados al alimentador Arenal y con ello la totalidad de los consumos afectados.

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

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

Antecedentes de la falla

El origen de la apertura intempestiva de los interruptores 52BT y 52ET2 S/E Piduco se debió la operación del relé maestro (86T) asociado al transformador 66/15 kV N°2 de dicha subestación, durante una falla ocurrida en instalaciones de distribución.

La causa de la operación del relé maestro (86T) asociado al transformador 66/15 kV N°2 no fue determinada por la empresa CGE Transmisión S.A.

A raíz de esta desconexión, se produjo la pérdida de 17.74 [MW] de consumos asociados a la S/E Piduco.

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones

Protecciones asociadas al transformador 66/15 kV N°2 de S/E Piduco

Registro de eventos relé SEL 387 (protección diferencial)

87 51 51N 50 T2 Date: 12/14/21 Time: 15:11:27.729
SE PIDUCO
FID=SEL-387-5-R611-V0-Z004004-D20140124

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
40	12/14/21	12:47:44.500	51N2	Asserted
39	12/14/21	12:47:45.152	51P1	Asserted
38	12/14/21	12:47:45.152	51P2	Asserted
37	12/14/21	12:47:45.570	51N2	Deasserted
36	12/14/21	12:47:45.582	51P1	Deasserted
35	12/14/21	12:47:45.582	51P2	Deasserted
34	12/14/21	12:47:46.662	51P1	Asserted
33	12/14/21	12:47:46.662	51P2	Asserted
32	12/14/21	12:47:47.072	51P1	Deasserted
31	12/14/21	12:47:47.072	51P2	Deasserted
30	12/14/21	12:47:52.382	51P1	Asserted
29	12/14/21	12:47:52.382	51P2	Asserted
28	12/14/21	12:47:52.549	IN101	Deasserted
27	12/14/21	12:47:52.549	IN102	Deasserted
26	12/14/21	12:47:52.564	IN102	Asserted
25	12/14/21	12:47:52.599	IN103	Deasserted
24	12/14/21	12:47:52.617	51P1	Deasserted
23	12/14/21	12:47:52.617	51P2	Deasserted
22	12/14/21	12:47:52.632	IN201	Deasserted
21	12/14/21	12:54:45.842	OUT104	Asserted
20	12/14/21	12:54:47.843	OUT104	Deasserted
19	12/14/21	12:55:35.815	OUT104	Asserted
18	12/14/21	12:55:37.816	OUT104	Deasserted
17	12/14/21	13:01:24.676	OUT104	Asserted
16	12/14/21	13:01:26.677	OUT104	Deasserted
15	12/14/21	13:09:23.508	IN101	Asserted
14	12/14/21	13:10:31.536	IN103	Asserted
13	12/14/21	13:10:31.549	51P1	Asserted
12	12/14/21	13:10:31.554	51P1	Deasserted
11	12/14/21	13:10:34.306	OUT104	Asserted
10	12/14/21	13:10:36.308	OUT104	Deasserted
9	12/14/21	13:11:16.015	OUT105	Asserted
8	12/14/21	13:11:16.092	IN201	Asserted
7	12/14/21	13:11:18.017	OUT105	Deasserted
6	12/14/21	13:12:52.438	51P2	Asserted
5	12/14/21	13:12:52.443	51P2	Deasserted
4	12/14/21	13:13:49.574	51P1	Asserted
3	12/14/21	13:13:49.579	51P2	Asserted
2	12/14/21	13:13:49.584	51P1	Deasserted
1	12/14/21	13:13:49.594	51P2	Deasserted

Del registro de eventos se puede observar una activación y desactivación de elementos de sobrecorriente de fase y residual de forma intermitente, durante 10 segundos aproximadamente (registros N°40 al N°29), culminando con la apertura de los interruptores 52BT (registro N°28) y 52CT2 (registro N°25) sin que exista orden de trip por parte del relé.

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

- Detalle de la generación programada para el día 14 de diciembre de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 14 de diciembre de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 14 de diciembre de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 14 de diciembre de 2021 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y 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:

<u>CGE Transmisión S.A.</u>

- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

<u>CGE S.A.</u>

- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye incorrecta operación del relé maestro (86T) asociado al transformador 66/15 kV N°2 de S/E Piduco, por inexistencia de falla mecánica y ausencia de orden de trip por parte de la protección diferencial del transformador.

  Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52BT y 52CT2 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) El origen de la apertura intempestiva de los interruptores 52BT y 52ET2 S/E Piduco se debió la operación del relé maestro (86T) asociado al transformador 66/15 kV N°2 de dicha subestación, durante una falla ocurrida en instalaciones de distribución. La causa de la operación del relé maestro (86T) asociado al transformador 66/15 kV N°2 no fue determinada por la empresa CGE Transmisión S.A.

   Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto del relé maestro (86T) asociado al transformador 66/15 kV N°2 de S/E Piduco, por inexistencia de falla mecánica y ausencia de orden de trip por parte de la protección diferencial del transformador.

b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la apertura intempestiva de los interruptores 52BT y 52ET2 S/E Piduco, desde su inicio hasta su fin.

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 14 de diciembre 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.

   <u>CGE Transmisión S.A.:</u>

   - Resultados de las acciones correctivas de corto plazo indicadas en su informe de falla del 5to día.
   - Cronograma de actividades, con fechas definidas, en el caso de que surjan acciones correctivas a partir de los resultados del punto anterior.

b) Solicitudes de ampliación de información.

   No hay.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 14 de diciembre de 2021

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**

Hidroeléctricas de Pasada	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	**958**	**951**	**926**	**882**	**934**	**918**	**860**	**873**	**833**	**802**	**784**	**768**	**767**	**788**	**852**	**889**	**836**	**804**	**844**	**936**	**1103**	**1120**	**1068**	**1031**	**21.529**
CHAPIQUINA	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	**147**
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
CAVANCHA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSMOLLES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CH-HORNITOS	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	20	20	20	20	20	**442**
JUNCAL	13	13	13	13	13	13	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	13	13	13	13	13	13	**300**
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
BLANCO	27	27	26	26	26	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	27	27	27	27	27	27	27	**621**
LOSQUILOS	25	25	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	**586**
CHACABUQUITO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	**357**
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
CARENA	7	8	7	7	7	8	8	8	7	6	3	4	4	4	3	6	7	7	8	7	8	7	8	7	**156**
ALFALFAL	101	104	103	96	95	93	93	91	86	82	78	75	73	75	77	80	85	92	96	99	96	102	100	100	**2172**
MAITENES	8	9	9	8	9	8	8	9	9	9	9	8	8	9	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	**203**
QUELTEHUES	29	30	30	30	30	30	29	29	29	29	29	27	27	27	27	29	29	29	29	29	30	30	30	30	**698**
VOLCAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**185**
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
FLORIDA-2	5	5	7	7	10	10	12	12	10	10	8	8	6	6	6	6	6	4	4	4	4	4	4	4	**162**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**53**
PUNTILLA	16	16	17	17	16	16	16	16	16	16	15	15	16	16	15	14	14	14	14	14	14	15	15	15	**363**
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELLLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MALLARAUCO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**110**
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**86**
LOSMORROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**34**
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SAUZAL	78	78	78	78	78	78	78	77	75	69	68	63	58	58	58	58	57	58	64	66	81	81	81	81	**1699**
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
CHACAYES	79	77	77	76	75	71	69	69	63	53	53	53	53	53	53	53	53	63	69	72	85	85	87	87	**1626**
SANANDRES	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	30	30	30	30	30	31	31	31	31	31	31	31	31	**737**
CONVENTOVIEJO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**125**
LAHIGUERA	109	108	108	108	108	109	101	101	101	101	93	93	92	100	100	101	101	93	101	108	108	116	117	109	**2483**
LACONFLUENCIA	81	79	79	79	141	129	82	82	82	67	68	57	65	76	129	129	80	43	45	82	142	133	79	81	**2106**
ELPASO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	20	20	20	20	20	30	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**625**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALACIOS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
LIRCAY	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
MARIPOSAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
PROVIDENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**
RIOCOLORADO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
ANCOA	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**468**
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELDIUTO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
MUNILQUE-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	**5**
MUNILQUE-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	**7**
ELATAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**91**
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
RIOPICOIQUEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**74**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PEUCHEN	41	41	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	82	82	82	67	**446**
MAMPIL	29	26	21	9	0	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0	21	9	0	0	0	26	37	37	37	**265**
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LLAUQUEREO	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**
ELCANELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALLIPEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
RIOTRUENO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRUFUL-TRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
TRAILELFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
CARILAFQUEN	13	13	13	13	13	13	13	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	13	13	13	13	13	**182**
MALALCAHUELLO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**24**
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
BUREO	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**
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MULCHEN	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**
ELAGRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PULLINQUE	5	5	5	5	5	5	5	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	15	15	15	15	15	15	10	**235**
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
HIDROMOCHO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**197**
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RININAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
MSA-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	**10**
MAISAN	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**
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELGALPON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
CUMPEO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
DIGUA	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**264**
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
LICAN	6	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	16	16	16	16	6	**126**
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**

MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PILMAIQUEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CUMBRES	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**97**
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**130**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALMAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
COLLIL	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**94**
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**1291**	**988**	**1001**	**890**	**778**	**714**	**644**	**606**	**516**	**389**	**453**	**564**	**737**	**958**	**1079**	**1208**	**1319**	**1436**	**1541**	**1732**	**1847**	**1741**	**1540**	**1330**	**25.300**
PE-TCHAMMA	0	0	2	13	10	44	54	71	72	16	2	30	72	82	88	89	95	90	79	59	54	26	8	1	**1058**
PE-SIERRAGORDA	3	5	7	11	17	25	29	31	26	12	7	9	30	48	62	76	87	97	105	91	61	22	6	3	**868**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	6	2	1	2	3	3	4	4	4	2	1	4	10	24	36	42	46	58	68	74	70	51	19	8	**539**
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	20	118	149	151	146	144	105	83	98	39	13	5	**1072**
PE-CALAMA	0	0	2	1	2	1	2	17	10	1	0	6	21	21	21	43	52	52	52	118	122	126	93	23	**785**
PE-TALTAL	92	92	93	94	94	95	95	94	91	91	87	86	82	69	44	32	26	25	22	11	4	3	11	39	**1471**
PE-SARCO	86	64	46	31	21	13	9	7	3	4	5	10	17	36	51	69	84	105	125	132	130	121	107	89	**1366**
PE-CABOLEONES-1	61	46	33	21	13	8	5	3	2	3	7	15	24	34	45	57	69	80	87	93	91	85	74	62	**1017**
PE-CABOLEONES-2	39	29	22	16	12	8	6	5	4	4	6	9	16	24	35	47	60	76	83	83	74	67	55	43	**818**
PE-CABOLEONES-3	88	71	49	30	20	14	9	7	5	5	8	16	26	36	46	60	75	90	105	110	105	98	90	83	**1245**
PE-SANJUAN	88	64	47	40	30	21	15	10	8	6	10	13	23	42	61	77	91	105	124	133	128	113	98	83	**1431**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	6	6	5	5	5	4	1	0	0	**55**
PE-ELARRAYAN	61	58	48	39	33	26	26	27	23	27	35	43	48	53	56	61	67	71	70	69	70	72	68	62	**1212**
PE-TALINAYPONIENTE	36	31	27	23	20	18	19	19	19	21	26	33	37	40	42	43	44	41	46	46	45	44	41	39	**798**
PE-TALINAYORIENTE	22	12	7	5	4	5	6	6	8	13	25	43	59	67	71	72	73	74	74	71	63	51	39	29	**900**
PE-PUNTASIERRA	57	49	38	31	26	25	28	30	32	35	42	49	52	55	58	61	63	66	71	73	68	64	56	48	**1175**
PE-LOSCURUROS	30	21	16	13	10	9	10	10	12	24	44	62	74	84	86	89	91	92	91	88	81	69	52	37	**1192**
PE-MONTEREDONDO	14	12	11	10	9	8	8	8	8	8	9	12	15	17	18	19	20	21	21	21	20	20	19	17	**345**
PE-PUNTAPALMERAS	19	16	14	11	10	9	10	9	8	10	13	18	21	23	25	26	27	29	30	30	27	26	24	21	**454**
PE-CANELA	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	4	4	5	5	5	5	5	5	4	4	3	2	**67**
PE-CANELA-2	14	11	8	7	6	5	5	7	8	10	13	18	20	21	22	24	25	27	30	31	29	25	20	17	**401**
PE-TOTORAL	16	14	12	11	9	8	7	7	6	6	9	12	15	16	16	16	17	19	20	22	24	25	21	17	**343**
PE-UCUQUER-2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	**16**
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**11**
PE-LAESTRELLA	9	7	6	5	5	4	5	5	5	4	4	3	2	2	2	3	4	6	7	8	11	15	13	10	**144**
PE-LASPENAS	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	**57**
PE-ELMAITEN	6	6	7	6	6	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	**66**
PE-NEGRETE	20	20	20	19	16	13	10	7	4	3	2	2	1	0	0	0	1	1	3	8	15	21	23	22	**229**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**

PE-ALENA	41	37	30	23	15	10	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	1	15	31	50	47	44	**365**
PE-CUEL	18	17	16	15	13	10	7	6	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	1	3	10	16	18	19	**183**
PE-LOSOLMOS	57	55	54	50	44	36	27	19	13	10	8	6	3	2	1	2	2	3	9	27	47	60	65	63	**661**
PE-RENAICO	60	59	57	52	46	39	30	25	18	15	11	7	4	2	2	1	2	3	10	26	47	56	59	59	**685**
PE-MALLECONORTE	60	57	54	50	44	36	27	18	11	7	6	4	3	2	2	3	4	6	13	34	54	64	67	63	**687**
PE-MALLECOSUR	58	56	53	49	43	36	26	18	11	7	6	4	3	2	2	3	4	6	13	33	53	62	65	61	**673**
PE-SANGABRIEL	97	0	96	92	82	72	56	45	30	0	14	8	4	2	2	1	1	4	18	55	89	103	106	102	**1078**
PE-LAFLOR	18	18	18	17	16	14	11	9	7	6	4	3	1	1	1	1	1	2	4	9	14	18	19	18	**230**
PE-TOLPANSUR	60	0	59	57	52	46	41	32	24	0	14	9	5	3	2	2	2	3	11	28	49	62	65	63	**690**
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-LOSBUENOSAIRES	19	18	17	16	13	10	8	6	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	1	4	10	16	19	19	**187**
PE-LAESPERANZA	7	7	7	7	6	5	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	**83**
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
PE-LEBU	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	**67**
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
PE-RAKI	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
PE-ELARREBOL	2	4	1	1	0	1	1	0	0	0	1	2	2	3	4	4	3	3	2	2	1	3	4	5	**46**
PE-AURORA	7	7	8	9	12	16	19	18	18	18	16	12	9	7	8	10	12	13	14	15	15	15	18	19	**315**
PE-SANPEDRO	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	**25**
PE-SANPEDRO-2	3	3	3	3	3	3	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	6	7	**47**

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**23**	**718**	**2236**	**3165**	**3592**	**3868**	**3978**	**4039**	**3972**	**3884**	**3746**	**3609**	**2983**	**1241**	**113**	**1**	**0**	**0**	**41.167**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**49**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	6	7	7	7	4	1	0	0	0	0	**56**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	7	11	12	13	14	14	14	14	14	13	9	3	0	0	0	0	**141**
PFV-TAMARUGO	0	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-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	10	16	19	21	21	21	19	16	11	5	2	0	0	0	0	**169**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	5	11	81	128	136	139	139	109	119	144	139	113	104	47	3	0	0	0	**1418**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	10	36	61	70	74	71	0	0	0	0	66	44	13	2	0	0	0	**449**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	0	9	0	0	0	0	9	0	8	3	0	0	0	0	**46**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	6	29	61	38	108	120	122	120	111	94	66	33	9	0	0	0	0	**916**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	9	68	86	88	88	88	88	89	88	87	87	76	0	0	0	0	0	**943**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	26	71	86	95	0	0	103	102	81	89	90	75	31	0	0	0	0	**849**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	14	29	40	47	51	44	43	43	37	28	15	4	0	0	0	0	**399**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**101**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	16	51	78	88	92	92	92	91	87	80	70	47	14	0	0	0	0	**899**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	8	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**100**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	7	16	19	19	18	18	18	19	19	14	21	15	6	0	0	0	0	**208**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	12	14	14	14	13	14	14	11	15	15	11	4	0	0	0	0	**156**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	9	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0	**80**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	3	2	0	0	0	0	**66**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	1	6	35	49	51	51	51	51	52	52	50	46	37	10	1	0	0	0	**540**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	28	73	92	96	99	100	100	100	100	100	97	82	34	2	0	0	0	**1104**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	0	0	1	5	2	0	0	0	0	**54**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	8	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**99**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	5	5	7	7	8	9	8	6	1	0	0	0	0	**68**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	40	55	60	60	100	100	100	80	70	70	60	40	0	0	0	0	0	**835**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	18	69	85	83	86	90	91	92	92	92	90	75	22	1	0	0	0	**986**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	32	99	117	126	129	130	131	130	128	131	128	113	48	2	0	0	0	**1444**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	2	5	34	44	47	47	47	47	48	48	47	46	38	19	2	0	0	0	**519**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	3	17	29	39	44	46	44	42	43	39	29	18	6	0	0	0	0	**398**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	14	19	19	19	20	20	20	20	20	20	16	6	0	0	0	0	**217**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	15	47	61	62	64	65	65	65	65	65	64	50	20	1	0	0	0	**710**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	9	29	42	46	48	52	54	55	44	54	50	42	12	0	0	0	0	**535**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	15	42	55	55	54	55	54	53	53	53	52	42	18	1	0	0	0	**601**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	13	13	13	13	13	13	12	12	9	3	0	0	0	0	**136**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	35	58	62	64	65	65	65	64	64	62	53	18	0	0	0	0	**683**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	22	75	100	101	101	101	100	100	100	100	100	86	28	3	0	0	0	**1116**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	8	32	44	48	50	51	53	53	52	52	52	49	22	1	0	0	0	**567**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	55	153	180	194	196	194	193	194	193	193	194	182	78	3	0	0	0	**2203**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	33	57	59	60	61	60	60	61	59	56	44	14	0	0	0	**634**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	13	22	32	42	52	60	62	65	63	56	45	18	1	0	0	0	**533**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**99**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	9	21	29	32	33	33	33	33	33	31	22	7	0	0	0	0	**318**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	45	57	61	62	62	62	61	61	61	59	52	29	4	0	0	0	**692**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	13	21	24	24	24	25	24	23	20	13	4	1	0	0	0	**221**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	6	17	29	39	47	52	53	51	46	38	28	17	6	0	0	0	0	**428**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	13	48	74	80	82	82	82	81	81	79	73	55	20	3	0	0	0	**851**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	39	93	111	118	120	119	120	67	66	89	108	93	44	4	0	0	0	**1192**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	17	55	76	82	84	85	86	85	85	83	78	65	27	1	0	0	0	**908**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	5	15	30	37	40	42	42	41	41	41	40	32	10	1	0	0	0	**416**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	61	111	136	144	145	145	145	145	145	145	143	122	75	10	0	0	0	**1675**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	**74**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	5	6	5	6	9	8	7	3	0	0	0	0	**68**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	3	9	19	28	35	36	36	36	35	29	19	9	4	0	0	0	0	**298**
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	9	9	9	9	8	8	8	7	2	0	0	0	0	**93**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	2	0	0	0	0	**94**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	**94**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**101**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	52	107	151	181	193	191	189	177	150	107	54	11	0	0	0	0	**1574**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	22	66	91	97	99	100	100	100	100	100	100	81	32	0	0	0	0	**1087**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	17	53	73	78	79	79	79	79	79	78	76	61	29	4	0	0	0	**863**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	0	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	0	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	0	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	0	0	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	5	4	4	0	0	3	1	0	0	0	0	**34**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	0	4	3	2	0	0	0	0	**42**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	0	0	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	3	3	3	3	0	0	3	1	0	0	0	0	**24**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	0	0	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	0	0	0	7	3	0	0	0	0	**68**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	3	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	0	0	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	0	0	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	3	3	3	3	0	0	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**27**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	6	12	19	24	27	27	27	23	19	13	7	3	2	0	0	0	**209**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1	4	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**46**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**23**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**78**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-KAUFMAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	4	9	7	8	6	5	2	1	0	0	0	0	**58**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**19**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**29**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	5	5	8	7	6	7	7	7	4	1	0	0	0	**69**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	5	7	7	7	8	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**77**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**25**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	**39**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**77**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	**76**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	1	4	4	4	5	4	5	5	2	0	0	0	**40**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	4	4	3	6	5	3	0	0	0	0	**37**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	9	7	7	7	0	7	9	9	5	0	0	0	**72**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	4	4	2	3	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	22	43	63	77	84	86	83	73	60	42	22	8	1	0	0	0	**673**
PFV-CURACAVI	0	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-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CAIMI	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-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	3	3	5	8	7	9	7	4	0	0	0	0	**55**
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**70**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	3	7	7	8	8	6	5	1	0	0	0	**61**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**86**
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	2	2	0	0	0	0	**16**
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	6	6	6	7	7	4	1	0	0	0	**50**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**57**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	4	4	4	2	0	0	0	0	**30**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	5	6	6	7	9	8	4	1	0	0	0	**64**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	0	3	0	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**37**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	6	7	8	8	8	8	4	1	0	0	0	**66**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	0	3	2	2	0	0	0	0	**19**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	**10**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	4	5	4	4	5	5	4	0	0	0	0	**44**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	3	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**37**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	2	4	7	5	7	8	7	7	9	8	4	1	0	0	0	**74**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	6	6	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**75**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	**21**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	1	2	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	6	5	5	4	5	3	0	0	0	0	**42**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**8**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	6	6	7	8	6	9	5	1	0	0	0	**62**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	6	6	5	7	8	9	8	4	1	0	0	0	**63**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	6	6	6	6	7	7	4	0	0	0	0	**56**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	2	16	55	84	92	95	95	103	99	83	78	84	69	33	5	1	0	0	**994**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	8	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**79**
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-UTFSMVITACURA	0	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-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	0	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	4	3	2	2	1	6	3	0	0	0	0	**47**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	7	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**63**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	**54**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**10**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	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-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	5	5	5	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**54**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	9	6	6	6	6	9	8	7	3	0	0	0	0	**72**
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**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	6	5	7	7	7	8	7	3	0	0	0	0	**65**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	6	6	6	7	7	5	3	1	0	0	0	0	**59**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	7	7	7	7	9	8	9	9	7	3	0	0	0	0	**80**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**70**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**26**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	7	6	6	5	4	7	6	2	0	0	0	0	**48**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	5	4	6	6	8	8	9	0	9	9	5	1	0	0	0	**77**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	2	2	2	3	2	2	3	3	2	0	0	0	0	**26**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	2	2	2	1	0	0	0	**17**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-NIQUEN	0	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-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	3	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	1	2	3	3	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	2	2	3	2	1	1	3	3	2	0	0	0	**24**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	0	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	6	6	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**60**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	8	7	8	8	7	9	9	9	9	5	0	0	0	0	**88**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	2	3	1	0	0	0	0	**22**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	3	6	7	6	8	7	6	9	7	8	4	1	0	0	0	**81**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	2	2	2	2	3	2	3	2	2	0	0	0	0	**24**
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	**14**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	3	1	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**

PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	4	5	4	4	4	4	1	1	0	0	0	0	**45**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	2	4	3	5	3	3	5	0	6	5	2	0	0	0	0	**44**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	5	3	7	7	7	8	7	6	8	6	8	4	1	0	0	0	**78**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	1	2	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	6	4	7	6	8	7	7	6	3	0	0	0	0	**68**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	5	5	5	7	8	7	8	6	3	0	0	0	0	**70**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	3	4	4	5	5	4	5	5	2	0	0	0	0	**46**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	2	0	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	3	2	3	2	0	0	0	0	**26**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	6	6	6	7	7	5	6	8	8	4	1	0	0	0	**76**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	4	3	4	4	4	3	0	0	0	0	**39**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	**53**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	7	6	7	7	6	4	2	2	2	0	0	0	0	**56**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	1	2	2	1	0	1	0	0	0	0	**17**

Centrales de concentración solar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-**
CS-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Térmicas	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	**5409**	**5344**	**5277**	**5268**	**5231**	**5241**	**5241**	**5137**	**4694**	**4585**	**4367**	**4135**	**3794**	**3465**	**3485**	**3409**	**3443**	**3288**	**3481**	**4647**	**5282**	**5256**	**5252**	**5247**	**109.976**
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-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**
ARICA-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**
TARAPACA-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**
UJINA-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**
UJINA-1_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**
UJINA-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**
UJINA-2_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**
UJINA-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**
UJINA-3_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**
UJINA-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**
UJINA-4_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**
UJINA-5_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**
UJINA-6_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**
CERROPABELLON-G1A_GEO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	14	20	20	20	20	20	20	20	20	**474**
CERROPABELLON-G2A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
CERROPABELLON-G3A_GEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NORGENER-NTO1_CAR	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	65	65	65	65	55	65	65	65	127	134	126	126	134	**2536**
NORGENER-NTO2_CAR	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	65	65	65	65	65	55	55	65	136	136	136	136	136	**2566**
TOCOPILLA-U14_CAR	50	50	50	50	50	50	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**400**
TOCOPILLA-U15_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**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-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**
TOCOPILLA-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**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
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**
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**
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**
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**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	98	55	55	110	173	179	179	161	161	143	125	107	90	71	54	50	179	0	0	0	0	0	**1990**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
KELAR-TG12_TG1+TG2+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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	**6319**
ANGAMOS-ANG1_CAR	254	249	254	253	254	254	254	254	259	254	265	253	113	97	94	94	97	97	138	277	277	273	262	277	**5149**
ANGAMOS-ANG2_CAR	272	254	258	262	258	260	260	270	262	273	257	268	209	109	98	99	109	100	186	281	281	281	281	281	**5466**
COCHRANE-CCH1_CAR	240	240	220	240	240	244	240	240	125	121	121	121	121	108	108	108	108	85	121	121	244	275	275	275	**4339**
COCHRANE-CCH2_CAR	239	239	239	239	229	242	239	239	155	121	121	121	121	108	108	108	117	108	121	121	261	253	261	244	**4357**
MEJILLONES-CTM1_CAR	144	101	76	146	155	151	162	146	76	76	76	67	60	60	60	60	60	60	60	76	138	162	162	162	**2494**
MEJILLONES-CTM2_CAR	100	100	60	100	100	100	100	100	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**820**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	91	80	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	**2173**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	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_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	355	355	355	355	355	355	355	355	355	295	120	106	106	106	106	106	106	106	106	355	355	355	355	355	**6234**
ANDINA-CTA_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**
HORNITOS-CTH_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	166	166	166	166	166	**830**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**25**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	188	188	188	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**714**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**109**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	**9**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
INACAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_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**
DALMAGRO_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**
ANDES-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**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-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**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-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**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-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**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_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**
SANLORENZO-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**
SANLORENZO-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**
SANLORENZO-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**
EMELDA-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**
EMELDA-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**
CENIZAS_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**
TERMOPACIFICO_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**
PAJONALES_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**
CARDONES_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**
LLANOSBLANCOS	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	**2467**
GUACOLDA-1_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**
GUACOLDA-2_CAR	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	50	50	50	50	50	50	50	50	105	105	105	105	105	**2080**
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	154	154	145	154	50	50	50	50	50	45	45	45	45	45	45	45	45	154	154	154	154	**2294**
GUACOLDA-4_CAR	137	137	138	137	138	139	138	138	138	138	137	108	108	38	38	38	38	38	38	144	144	144	144	144	**2675**
GUACOLDA-5_CAR	143	143	143	143	143	145	143	143	143	108	38	38	38	38	38	38	38	38	38	150	156	156	156	156	**2509**
HUASCO-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**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-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**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-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**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_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**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_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**
COMBARBALA_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**
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	**50**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**36**
OLIVOS_BL1+BL2_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**
ESPINOS_BL1_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**
ESPINOS_BL1+BL2_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**
NUEVAVENTANAS_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**
CAMPICHE_CAR	219	233	233	233	233	228	233	233	233	233	233	228	228	212	233	233	199	233	84	233	270	270	270	270	**5508**
VENTANAS-2_CAR	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	131	155	143	155	90	90	155	165	165	165	165	**3594**
QUINTERO-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**
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-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**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_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**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-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**
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-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**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**70**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_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**
QUINTERO-2_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**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	246	232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**478**
SANISIDRO-1_TG1+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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	170	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**340**
SANISIDRO-2_TG1+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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	170	0	170	170	170	170	0	0	0	0	200	170	0	169	169	170	**1728**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	196	196	200	200	200	200	0	170	0	0	0	0	200	200	200	170	0	0	0	0	0	0	**2132**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	187	0	0	0	**187**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	253	257	253	258	263	295	328	328	283	257	265	263	294	253	288	253	298	253	253	253	328	328	328	328	**6757**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+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**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_GN_A	90	90	90	90	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	90	90	90	90	**990**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_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**
COLMITO_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**
COLMITO_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**
COLMITO_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**
CONCON_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**
ENAPACONCAGUA_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
PLACILLA_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**
QUINTAY_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**
ELTOTORAL_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**
LASVEGAS_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**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**336**
NUEVARENCA_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_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**
NUEVARENCA_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+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**
NUEVARENCA_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**
NUEVARENCA_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RENCA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
CMPCCORDILLERA_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**
SANTAMARTA_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_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**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	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_G	0	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_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**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	60	60	60	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**240**
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	60	60	60	60	60	60	60	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**480**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_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**
CANDELARIA-2_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**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_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**
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
COLIHUES-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**
COLIHUES-1_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**
COLIHUES-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**
COLIHUES-2_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**
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**
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**
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**
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**
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	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_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**84**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**18**
MAULE_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**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**288**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
CELCO_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**
SANJAVIER_1	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	**670**
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**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**4**
NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
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**
NUEVAALDEA-3_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**
MASISA_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**187**
SANTALIDIA_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**
LOSPINOS_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**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	100	135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**300**
LOSGUINDOS-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**
SANTAFE_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	**516**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	**451**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**386**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_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	**1**
CMPCSANTAFE_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**
CMPCLAJA_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**
CMPCLAJA_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**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_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**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**288**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**264**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_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	**1**
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	49	38	27	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**133**
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_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESCUADRON_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	4	4	4	4	4	4	**94**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	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	350	350	350	350	350	350	350	350	350	349	350	350	350	350	350	350	**8389**
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
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	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**

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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
TRAPEN_DIESEL	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	**1752**
DEGAN_DIESEL	18	18	18	14	13	14	18	18	11	18	18	18	18	18	18	18	18	18	12	11	9	17	17	4	**373**
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	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**389**
CHILOE_DIESEL	4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**27**

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	**1388**	**1412**	**1196**	**1224**	**1318**	**1443**	**1651**	**1466**	**1081**	**864**	**869**	**869**	**978**	**1088**	**976**	**1006**	**1002**	**1054**	**1087**	**1226**	**1478**	**1948**	**2050**	**1910**	**30.583**
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESES-1	5	5	0	0	30	18	30	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	30	22	**164**
CIPRESES-2	20	20	0	0	0	20	26	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	26	26	20	**197**
CIPRESES-3	5	5	0	0	26	5	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	**193**
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**125**
LAMINA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**187**
ISLA	43	43	34	34	50	46	59	53	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	40	52	59	55	**972**
CURILLINQUE	45	45	34	34	55	50	65	59	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	41	57	65	60	**1017**
LOMAALTA	18	18	13	13	23	20	27	24	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	17	23	27	25	**411**
LOSHIERROS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	8	8	8	**129**
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	126	126	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	239	237	237	169	**1260**
PEHUENCHE-2	126	126	0	0	126	126	159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	190	165	139	170	170	239	**1874**
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	110	110	0	0	0	0	110	110	0	0	0	0	0	0	0	100	100	110	**750**
COLBUN-2	110	110	110	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	110	0	0	0	0	127	121	140	**1268**
MACHICURA-1	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**504**
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHIBURGO	0	16	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0	**304**
SANCLEMENTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-1	10	84	84	10	10	84	68	68	68	34	84	10	84	68	68	68	68	10	68	53	10	10	10	84	**1215**
ELTORO-2	70	70	10	68	68	25	10	69	84	84	31	53	68	38	70	45	10	84	84	84	84	84	84	84	**1461**
ELTORO-3	68	68	68	69	69	84	69	10	29	29	32	84	46	42	84	35	84	84	70	84	53	53	53	10	**1376**
ELTORO-4	85	10	70	85	85	38	85	85	51	85	85	85	34	85	10	85	70	53	10	10	85	85	85	53	**1509**
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	**710**
ANTUCO-1	96	98	96	98	98	98	98	98	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	98	98	98	98	**2333**
ANTUCO-2	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	**1440**
RUCUE	76	78	76	78	78	78	78	78	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	77	78	78	78	**1844**
QUILLECO	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	**793**
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RALCO-1	95	90	90	90	90	90	95	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	164	164	164	164	164	**1640**
RALCO-2	95	90	90	90	90	90	95	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	95	90	**1005**
PALMUCHO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	**734**
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	50	50	80	80	80	80	80	80	80	**1500**
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-2	76	76	76	76	76	76	76	76	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	136	0	**896**
ANGOSTURA-3	0	24	0	24	0	24	0	0	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	0	0	0	**531**

Periodo Desde: 14-12-2021 18-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 14 de diciembre 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	332	326	338	326	325	331	329	324	278	297	276	262	217	192	201	196	195	184	197	260	322	304	304	301	**6.619**
Costos Encendido/Detención	9	0	74	2	0	0	7	0	3	6	0	0	1	0	2	1	0	0	0	23	0	0	0	0	**129**
Costos Totales [kUSD]	**341**	**326**	**412**	**328**	**325**	**331**	**336**	**324**	**282**	**303**	**276**	**262**	**218**	**192**	**203**	**197**	**195**	**184**	**197**	**284**	**322**	**304**	**304**	**301**	**6.747**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**82,7**	**82,2**	**79,4**	**82,3**	**92,0**	**92,5**	**92,8**	**92,5**	**79,3**	**74,7**	**74,8**	**78,8**	**74,9**	**71,5**	**70,6**	**64,5**	**0,1**	**58,0**	**57,3**	**71,1**	**82,9**	**91,3**	**91,3**	**92,8**	**76,27**
Pérdidas [MWh]	171	160	153	146	152	150	157	150	206	276	281	283	287	287	281	281	281	262	231	189	195	212	217	202	**5.212**
Consumos Propios [MWh]	422	422	418	417	417	416	409	409	400	386	386	386	385	384	384	384	384	384	384	390	391	390	390	390	**9.528**
Demanda Total [MWh]	8453	8112	7829	7701	7692	7751	7853	8242	8754	9144	9397	9535	9582	9666	9698	9731	9680	9543	9320	9202	9236	9464	9303	8927	**213.815**
Generación Total [MWh]	**9045**	**8695**	**8400**	**8264**	**8261**	**8316**	**8419**	**8801**	**9360**	**9806**	**10064**	**10204**	**10254**	**10337**	**10363**	**10396**	**10346**	**10190**	**9936**	**9781**	**9822**	**10066**	**9910**	**9519**	**228.555**

CANUTILLAR-1	70	60	50	50	50	50	50	69	50	59	64	64	63	63	50	50	57	50	50	50	50	52	53	50	**1324**
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	50	50	50	61	61	50	50	50	50	50	50	50	50	**822**

ANEXO Nº2

Detalle de la generación real del día 14 de diciembre de 2021

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2021 14-12-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	7,0	7,0	6,4	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,2	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,4	7,0	7,0	7,0	7,0	156,0	7,0	6,5
COSAPILLA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,7	0,5	0,5
ELTORON2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,5	1,0	1,0
CAVANCHA	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	45,6	1,9	1,9
ALTOHOSPICIO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	22,9	1,0	1,0
SANTAROSA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,3	0,0	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	10,4	0,5	0,4
RIOHUASCO	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,1	1,0	1,1	1,0	1,1	1,0	1,1	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	24,3	1,1	1,0
PUCLARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSMOLLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	3,0	3,0	3,0	3,0	14,0	3,0	0,6
LAPALOMA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	10,7	0,5	0,4
CH-HORNITOS	17,2	16,3	15,5	15,4	14,8	14,3	14,4	13,9	13,6	13,8	13,4	13,1	13,4	13,0	12,7	13,0	12,6	13,5	15,0	18,0	20,1	20,8	19,8	14,0	361,6	20,8	15,1
JUNCALITO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,2	6,5	0,4	0,3
ELTARTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JUNCAL	12,0	11,6	11,2	11,1	10,8	10,6	10,4	10,2	10,2	10,1	9,9	9,9	10,0	10,5	10,8	10,9	10,7	10,5	10,1	10,4	10,9	11,8	12,3	11,6	258,5	12,3	10,8
BLANCO	21,0	20,6	20,3	20,1	19,8	19,6	19,3	19,1	19,0	18,8	18,5	18,2	17,9	17,7	17,7	17,9	21,1	27,6	29,8	30,1	29,4	27,4	26,0	24,8	521,7	30,1	21,7
LOSQUILOS	22,3	21,9	22,0	21,3	21,1	20,9	20,6	20,2	21,0	19,1	20,2	18,6	20,4	18,5	19,6	18,5	19,9	21,1	20,9	23,7	19,4	19,8	22,8	23,7	497,5	23,7	20,7
CHACABUQUITO	13,7	13,3	13,1	13,2	13,0	12,6	12,4	12,3	12,1	12,5	11,9	11,8	12,2	11,9	12,0	11,9	11,7	12,0	12,6	12,6	13,4	12,8	11,7	12,4	299,1	13,7	12,5
SAUCEANDES	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	7,8	0,4	0,3
CARENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	7,9	15,5	7,9	0,6
MINI_ARRAYAN	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,2	0,3	0,3
ALFALFAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAITENES	8,1	8,0	8,5	8,3	8,1	8,0	8,1	7,9	7,9	8,2	7,6	7,8	8,2	8,5	8,3	6,4	7,5	8,2	8,4	8,7	8,3	8,8	9,1	9,1	196,0	9,1	8,2
LABIFURCADA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	5,0	0,2	0,2
CALIBORO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,5	1,0	1,0
MALLARAUCO	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	2,1	2,0	2,0	2,2	2,4	2,5	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	58,7	2,7	2,4
COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHACAYES	85,5	80,6	71,5	67,3	63,2	59,6	59,6	56,6	57,7	59,3	57,5	51,1	52,8	55,0	57,9	52,9	55,1	56,5	66,4	79,4	73,6	74,5	74,2	72,7	1540,5	85,5	64,2
SAUZAL	65,1	64,0	63,7	63,7	65,0	65,0	65,3	63,4	52,6	47,7	47,3	45,9	46,4	47,1	47,9	46,3	47,2	46,0	45,3	58,4	62,6	62,7	62,7	62,5	1343,9	65,3	56,0
SAUZAL 60 HZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAUZALITO	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	10,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	10,0	11,0	11,0	11,0	10,0	241,0	11,0	10,0
LA-COMPANIA-II	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	22,5	1,0	0,9
LAHIGUERA	85,4	84,4	82,6	81,0	82,2	82,3	82,6	80,2	80,9	81,4	83,4	79,8	82,0	83,6	81,5	80,5	82,7	79,4	79,9	85,6	79,6	84,0	83,9	83,0	1971,9	85,6	82,2
LACONFLUENCIA	73,9	68,0	61,0	62,9	63,5	65,5	65,9	64,5	63,7	68,3	67,2	64,7	61,0	50,2	53,9	49,7	50,6	47,9	43,1	80,0	74,7	74,4	79,0	79,3	1532,9	80,0	63,9
ELPASO	15,6	11,0	11,9	11,9	11,9	10,8	10,0	10,0	9,5	7,7	7,4	7,4	7,4	7,4	9,2	11,4	16,2	20,0	32,6	34,9	34,9	19,6	17,7	18,4	354,8	34,9	14,8
SANANDRES	37,2	24,6	24,6	24,6	24,6	22,9	21,6	21,6	21,4	19,6	19,8	20,8	29,8	27,8	27,4	27,9	34,4	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	41,4	724,6	42,1	30,2
CONVENTOVIEJO	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	126,1	5,3	5,3
LAMONTANA-1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	3,7	0,2	0,2
LAMONTANA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CUMPEO	2,4	2,2	2,3	2,3	2,4	2,2	2,6	2,6	1,9	0,4	1,2	2,6	2,4	2,3	2,6	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	55,4	2,6	2,3
CORRALES	1,3	1,2	1,1	1,1	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,3	1,1	1,1	1,2	1,6	2,0	2,3	2,5	2,6	2,5	2,3	2,1	1,8	1,6	1,4	35,6	2,6	1,5
ROBLERIA	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	48,7	2,1	2,0
LIRCAY	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,3	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,1	16,5	17,2	17,1	17,0	17,0	17,0	17,0	413,0	17,4	17,2
MARIPOSAS	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,6	2,7	2,8	69,0	2,9	2,9
PROVIDENCIA	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	22,6	1,0	0,9
MCHDOSAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PURISIMA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	5,2	0,2	0,2
ELGALPON	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	12,7	0,5	0,5
RIOCOLORADO	4,6	4,7	4,6	4,6	4,5	4,5	4,6	4,5	4,5	4,6	4,5	4,4	4,3	4,3	4,2	4,2	4,6	4,0	4,0	4,1	4,1	4,2	4,3	4,3	105,2	4,7	4,4
ITATA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELDIUTO	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	66,5	2,8	2,8
BUREO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,3	0,1
AILLIN	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	39,8	1,7	1,7
MUNILQUE-1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,3	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	4,6	0,3	0,2
MUNILQUE-2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	9,2	0,4	0,4
BOQUIAMARGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMIRADOR	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	5,3	0,2	0,2
LLAUQUEREO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PEUCHEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	53,5	59,9	38,5	28,3	203,7	59,9	8,5
MAMPIL	21,2	14,7	3,0	0,0	0,0	0,0	9,5	2,0	0,0	0,9	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	8,6	22,0	33,8	27,2	152,0	33,8	6,3
LOSPADRES	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,1	0,1	0,1
EL-PINAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUILLAILEO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,0	0,4	0,4
MULCHEN	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,3	4,2	0,3	0,2
EL-ATAJO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,6	1,0	1,0
RIOTRUENO	0,2	1,2	0,1	1,2	0,2	1,0	0,5	0,8	0,6	0,6	0,8	0,5	1,0	0,2	1,2	0,1	1,3	0,2	1,1	0,3	0,9	0,6	0,7	0,7	16,0	1,3	0,7
RENAICO	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,4	0,1	0,1
ALTORENAICO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,0	1,0	1,0
RIOPICOIQUEN	3,2	3,3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	78,3	3,3	3,3
ELMANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRUFUL-TRUFUL	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	19,1	0,8	0,8
MOLINERAVILLARRICA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,1	0,0
CARILAFQUEN	8,0	8,4	8,4	8,5	8,5	8,5	8,0	7,9	8,0	8,0	7,8	7,6	7,8	7,6	7,7	8,3	7,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	136,8	8,5	5,7
MALALCAHUELLO	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	1,1	0,8
TRAILELFU	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	5,9	0,3	0,2
ALLIPEN	2,3	2,2	2,3	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	1,1	1,5	2,1	2,1	2,1	1,9	2,1	0,8	1,7	1,7	1,7	2,6	0,1	0,1	2,2	2,3	44,0	2,6	1,8
DONGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAISAN	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	3,2	0,1	0,1
ELCANELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELAGRIO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	9,0	0,4	0,4
PILMAIQUEN	16,2	16,3	16,4	18,3	17,8	17,5	17,5	16,8	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	395,8	18,3	16,5
RININAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALACIOS	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	3,0	42,0	3,0	1,8
CORRENTOSO	0,6	0,7	0,6	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	14,6	0,7	0,6
PALMAR	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,6	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	43,4	2,0	1,8
PULELFU	3,9	3,5	3,7	3,9	3,9	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,4	3,5	3,5	3,5	3,6	3,7	87,5	3,9	3,6
MARIAELENA	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANLEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2021 14-12-2021

	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
CAPULLO	5,2	4,2	4,3	4,5	4,9	4,9	4,9	4,8	4,5	4,4	4,1	4,2	4,3	4,7	5,0	4,9	4,6	4,5	4,2	3,8	3,9	4,4	4,5	4,5	108,2	5,2	4,5
NALCAS	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	49,2	2,1	2,0
CALLAO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,9	0,3	0,3
HIDROBONITO-MC1	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	45,5	2,0	1,9
HIDROBONITO-MC2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	13,1	0,6	0,5
HIDROBONITO-MC3	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	12,6	0,6	0,5
RUCATAYO	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	1,8	0,1
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENSENADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAARENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCOLORADO	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,1	0,5	0,4
DONGO	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	23,5	1,4	1,0
COLLIL	2,0	1,9	1,9	1,8	1,8	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,0	35,2	2,0	1,5
QUELTEHUES	30,1	30,0	30,0	29,9	30,3	30,2	30,2	30,2	30,1	30,1	30,1	30,1	28,0	28,0	28,0	28,1	29,1	29,0	28,8	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	708,8	30,3	29,5
VOLCAN	9,4	9,4	9,4	9,4	9,2	9,1	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,6	9,6	9,6	9,6	9,7	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	227,4	9,7	9,5
GUAYACAN	5,9	6,2	6,3	6,3	6,4	6,3	6,3	6,3	6,4	6,4	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,4	5,9	5,5	6,3	6,4	6,6	6,8	7,0	7,0	152,1	7,0	6,3
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLORIDA-2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	2,9	2,3	2,0	3,0	1,1	1,0	1,5	2,0	2,0	1,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,5	2,0	2,0	35,5	3,0	1,5
FLORIDA-3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	52,8	2,2	2,2
PUNTILLA	5,9	6,3	7,8	8,8	8,0	8,5	8,9	9,6	8,0	6,9	6,3	6,0	8,1	7,8	6,0	6,4	6,5	6,8	8,2	5,6	4,2	5,5	6,8	8,4	171,3	9,6	7,1
EYZAGUIRRE	0,7	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	15,7	0,7	0,7
LASVERTIENTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELLLANO	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	6,0	0,3	0,2
ELRINCON	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	5,5	0,2	0,2
LOSMORROS	0,5	0,5	0,4	0,3	0,4	0,5	0,5	0,5	0,7	0,9	1,1	1,4	1,6	1,7	1,7	1,6	1,4	1,2	1,0	0,7	0,6	0,5	0,2	0,4	20,5	1,7	0,9
LOSBAJOS	1,8	1,5	1,8	2,4	2,4	2,4	2,5	2,7	2,8	2,2	2,5	1,9	2,0	2,3	1,9	1,7	1,9	2,0	2,1	2,3	1,3	1,0	1,5	1,9	48,9	2,8	2,0
AUXDELMAIPO	2,1	1,7	1,7	2,0	2,5	2,2	2,1	2,3	2,6	2,2	2,1	2,1	2,1	2,2	2,3	1,9	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	1,6	1,5	1,9	49,7	2,6	2,1
PULLINQUE	8,0	5,1	5,2	5,2	5,2	5,7	5,7	5,7	7,1	10,1	10,1	10,1	10,2	10,2	10,2	10,2	10,7	15,0	14,4	15,3	15,2	15,2	15,2	13,1	237,8	15,3	9,9
RECA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,3	0,3	0,3
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,3	0,3	0,3
MUCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASFLORES	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	28,1	1,3	1,2
PEHUI	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	3,9	0,2	0,2
MOCHO	6,6	6,6	6,5	6,5	6,6	6,5	6,4	6,3	6,3	6,3	6,2	6,2	6,1	6,2	6,1	6,1	6,1	6,1	1,8	2,0	6,4	6,4	6,3	6,1	142,6	6,6	5,9
LICAN	6,3	5,2	5,6	5,9	5,8	5,8	5,3	5,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	13,4	17,3	17,4	15,5	111,0	17,4	4,6
CUMBRES	7,8	7,8	7,7	7,8	7,7	7,7	7,8	7,7	7,6	7,5	7,6	7,7	7,6	7,6	7,3	7,5	7,4	7,9	7,8	7,6	7,7	7,8	7,6	7,7	183,7	7,9	7,7
SANTAISABEL	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	12,8	0,6	0,5
LOSCORRALES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
LOSCORRALES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MSA-1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,6	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,4	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,3	0,4	0,1	0,0	4,4	0,6	0,2
PICHILONCO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	8,3	0,4	0,3
DONWALTERIO	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	49,2	2,3	2,1
DIGUA	11,4	11,4	11,4	11,4	8,8	8,9	11,4	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,6	11,6	11,7	11,6	11,6	11,6	11,6	269,1	11,7	11,2
MELO	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	42,1	1,8	1,8
CONTRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURILEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANCOA	19,8	18,0	20,4	20,2	19,1	19,5	19,8	19,3	18,2	20,0	19,5	19,1	19,2	19,8	19,8	19,6	19,5	19,4	18,4	20,6	19,7	19,3	19,6	19,5	467,3	20,6	19,5
LAVINA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	12,7	0,5	0,5
SANTAELENA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	7,6	0,3	0,3
TRANQUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTORO	**238,6**	**230,2**	**228,0**	**227,6**	**237,5**	**237,8**	**236,4**	**221,4**	**225,4**	**242,5**	**236,8**	**214,6**	**222,9**	**233,2**	**245,0**	**221,3**	**234,1**	**222,6**	**212,4**	**254,3**	**226,8**	**231,6**	**235,5**	**247,6**	**5563,9**	**254,3**	**231,8**
ANTUCO	**153,2**	**153,1**	**153,1**	**153,0**	**153,0**	**153,0**	**153,0**	**153,0**	**152,9**	**152,9**	**152,9**	**152,9**	**152,7**	**152,7**	**152,8**	**152,7**	**152,8**	**152,0**	**150,2**	**150,4**	**150,3**	**150,3**	**150,3**	**150,3**	**3653,6**	**153,2**	**152,2**
ABANICO	29,4	29,5	29,4	29,3	29,0	29,4	29,1	28,9	29,3	28,9	29,1	29,0	29,3	29,1	28,7	29,5	28,8	29,3	29,2	29,3	29,3	29,5	29,4	29,5	701,1	29,5	29,2
RUCUE	74,0	76,0	74,0	73,0	74,0	74,0	73,0	71,0	73,0	79,0	74,0	72,0	73,0	73,0	77,0	73,0	74,0	72,0	73,0	78,0	74,0	75,0	73,0	72,0	1774,0	79,0	73,9
QUILLECO	31,0	30,0	31,0	30,0	31,0	30,0	31,0	30,0	30,0	30,0	31,0	30,0	30,0	30,0	30,0	29,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	29,0	29,0	710,0	31,0	29,6
LAJA1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RAPEL	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**66,0**	**108,0**	**0,0**	**15,0**	**122,0**	**311,0**	**122,0**	**13,0**
CANUTILLAR	**85,0**	**69,0**	**60,0**	**57,0**	**50,0**	**50,0**	**57,0**	**61,0**	**99,0**	**109,0**	**111,0**	**121,0**	**123,0**	**125,0**	**129,0**	**123,0**	**117,0**	**111,0**	**104,0**	**102,0**	**98,0**	**98,0**	**105,0**	**100,0**	**2264,0**	**129,0**	**94,3**
CIPRESES	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**24,5**	**57,1**	**65,5**	**89,3**	**85,7**	**322,2**	**89,3**	**13,4**
OJOSDEAGUA	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	**122,7**	**5,1**	**5,1**
LAMINA	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,3	5,3	5,2	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	126,1	5,5	5,3
ISLA	27,8	27,2	27,8	27,4	27,9	27,9	27,6	27,5	27,9	27,8	28,0	27,7	28,1	27,7	27,4	27,9	27,1	26,3	27,7	29,8	42,1	44,4	51,8	52,4	744,8	52,4	31,0
CURILLINQUE	26,0	26,0	26,9	28,1	28,0	26,0	24,5	29,0	25,0	25,9	27,5	27,4	27,4	27,4	27,4	27,1	26,8	22,9	26,4	26,6	39,4	52,1	56,6	65,3	745,4	65,3	31,1
LOMAALTA	9,7	9,7	9,7	10,5	10,5	10,2	9,1	10,2	10,5	8,7	10,3	10,2	10,2	10,3	10,3	10,2	10,0	9,0	9,2	10,0	12,0	21,3	21,9	26,3	279,9	26,3	11,7
LOSHIERROS	6,1	5,4	5,3	5,3	5,6	5,8	5,8	5,0	5,1	5,9	5,8	5,5	6,2	5,8	6,5	5,7	6,1	5,5	6,0	8,0	7,9	8,2	8,4	8,5	149,4	8,5	6,2
LOSHIERROS-2	1,1	0,8	0,9	1,1	1,2	1,0	1,1	0,8	0,9	1,1	1,1	0,9	1,3	1,1	1,2	0,9	1,1	1,1	1,1	1,5	1,5	1,8	1,4	1,3	27,3	1,8	1,1
COLBUN	**234,0**	**122,0**	**107,0**	**106,0**	**107,0**	**106,0**	**107,0**	**96,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**94,0**	**123,0**	**123,0**	**118,0**	**124,0**	**11,0**	**0,0**	**58,0**	**207,0**	**231,0**	**278,0**	**336,0**	**2688,0**	336,0	112,0
MACHICURA	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**504,0**	**21,0**	**21,0**
CHIBURGO	0,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	306,0	18,0	12,8
SANCLEMENTE	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,4	2,3	1,7	2,1	2,1	2,1	2,2	2,4	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	63,5	3,0	2,6
SANIGNACIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PEHUENCHE	**260,6**	**246,5**	**126,5**	**126,4**	**129,9**	**130,2**	**270,8**	**153,4**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**124,6**	**133,0**	**271,6**	**380,4**	**405,1**	**265,5**	**8,2**	**3032,5**	**405,1**	**126,4**
RALCO	**282,7**	**285,8**	**279,6**	**296,2**	**303,3**	**307,0**	**289,0**	**127,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,8**	**288,6**	**323,1**	**253,0**	**247,0**	**162,6**	**3451,5**	**323,1**	**143,8**
PALMUCHO	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	733,7	30,6	30,6
PANGUE	**83,5**	**81,7**	**81,0**	**81,0**	**83,5**	**124,8**	**150,1**	**136,9**	**83,9**	**23,4**	**21,2**	**20,7**	**20,8**	**21,1**	**21,2**	**21,0**	**21,1**	**23,7**	**53,7**	**87,4**	**78,0**	**79,1**	**100,0**	**95,0**	**1593,9**	**150,1**	**66,4**
ANGOSTURA	**76,0**	**76,0**	**75,0**	**76,0**	**76,0**	**76,0**	**75,0**	**43,0**	**40,0**	**41,0**	**40,0**	**41,0**	**41,0**	**40,0**	**40,0**	**41,0**	**41,0**	**41,0**	**40,0**	**40,0**	**41,0**	**68,0**	**128,0**	**78,0**	**1374,0**	**128,0**	**57,3**
PE-TCHAMMA	0,0	0,0	7,5	35,1	47,8	79,5	85,8	83,3	63,7	37,9	2,8	3,9	21,4	39,0	41,6	39,2	41,9	45,2	72,8	88,7	33,7	8,9	0,6	0,0	880,3	88,7	36,7
PE-SIERRAGORDA	0,4	3,3	9,7	23,2	31,9	37,9	61,9	51,6	51,3	23,1	2,4	9,2	46,3	61,0	58,5	53,5	56,5	65,7	89,0	107,4	80,8	25,3	3,4	0,0	953,1	107,4	39,7
PE-VALLEDELOSVIENTOS	3,7	0,5	0,0	0,5	7,0	5,9	4,8	4,7	3,5	1,5	0,0	0,1	6,6	30,0	41,2	50,6	49,2	49,6	49,9	73,5	78,7	55,4	15,1	0,7	532,4	78,7	22,2
PE-CALAMA	1,1	0,0	0,0	1,3	5,9	19,1	14,4	15,2	13,2	3,7	0,3	0,1	12,3	29,6	30,9	30,9	30,9	38,9	59,6	110,7	145,2	93,0	31,8	2,8	690,9	145,2	28,8
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	119,0	163,9	163,0	60,7	149,4	169,8	141,0	84,8	67,6	12,9	0,0	1144,7	169,8	47,7
PE-TALTAL	93,4	94,8	93,4	91,9	91,8	91,8	91,8	92,0	85,7	73,4	73,4	73,3	72,8	62,8	38,8	18,6	27,2	41,1	46,7	21,2	1,5	4,4	53,7	76,7	1512,4	94,8	63,0
PE-SARCO	109,9	78,1	47,7	24,1	10,5	1,9	1,4	1,3	0,0	0,0	0,0	0,4	3,9	12,9	28,4	51,6	54,6	100,4	141,4	131,7	120,1	123,6	102,0	93,8	1239,7	141,4	51,7
PE-SANJUAN	89,7	70,3	50,8	25,8	10,3	5,1	2,8	3,4	0,0	0,0	0,2	6,2	14,5	27,4	42,3	76,0	113,2	149,7	151,9	129,3	112,3	106,4	99,9	87,5	1375,0	151,9	57,3
PE-CABOLEONES	61,3	39,0	23,5	10,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	3,6	9,0	19,8	25,0	49,3	74,3	75,3	90,6	109,9	88,4	67,4	71,4	68,4	55,0	942,6	109,9	39,3
PE-CABOLEONES-2	68,1	40,6	26,1	10,0	1,6	1,1	1,0	1,3	0,5	0,0	2,6	10,4	22,0	25,4	41,2	64,5	67,1	91,1	109,0	83,8	63,4	56,9	54,6	50,4	892,7	109,0	37,2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2021

14-12-2021

	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
PE-CABOLEONES-3	79,5	61,4	48,9	22,8	10,1	8,0	4,6	4,0	2,7	5,5	9,3	13,9	21,0	29,1	37,1	81,1	93,0	113,7	137,3	117,4	93,5	80,8	79,3	72,6	1226,6	137,3	51,1
PE-PUNTACOLORADA	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	5,6	5,8	6,2	6,3	6,2	5,9	0,0	4,5	5,6	3,9	0,1	0,0	54,7	6,3	2,3
PE-ELARRAYAN	28,7	29,0	35,3	34,1	31,3	31,3	28,6	25,5	14,5	16,2	28,2	40,7	49,1	58,0	74,3	84,7	80,1	82,2	89,0	92,0	88,9	81,1	66,5	55,8	1245,1	92,0	51,9
PE-LOSCURUROS	27,2	20,4	15,7	9,1	7,8	7,5	9,0	7,6	5,3	17,8	30,9	51,8	66,0	77,7	91,0	88,5	86,1	95,8	94,7	99,1	96,8	66,7	33,9	28,3	1134,7	99,1	47,3
PE-TALINAYORIENTE	13,3	7,6	4,0	1,1	0,3	0,0	0,7	0,3	2,3	4,7	11,3	20,9	34,9	54,0	70,2	73,7	72,0	79,9	77,8	74,7	72,7	67,4	57,8	43,0	844,2	79,9	35,2
PE-TALINAYPONIENTE	32,1	25,0	23,1	21,2	17,7	17,9	19,5	16,0	10,8	10,6	13,5	15,9	19,5	30,3	39,3	42,4	40,9	42,6	44,4	46,1	45,3	40,3	37,7	38,1	690,1	46,1	28,8
PE-PUNTASIERRA	44,1	31,7	29,8	29,0	27,0	21,7	20,6	11,4	10,2	15,0	27,4	38,5	50,6	60,0	66,5	67,1	70,3	75,1	76,5	77,0	73,2	57,5	49,2	39,7	1069,1	77,0	44,5
PE-MONTEREDONDO	8,7	6,3	5,8	5,7	5,0	4,5	4,7	3,1	2,2	7,1	10,4	15,3	17,4	20,9	24,8	23,1	23,0	24,7	23,8	25,0	24,1	18,6	16,2	10,0	330,4	25,0	13,8
PE-CANELA	2,9	2,4	1,9	2,0	1,7	1,4	0,7	0,4	0,2	1,3	4,3	5,7	6,9	8,0	8,2	9,2	9,9	9,7	9,7	8,8	5,6	3,4	3,0	3,2	110,2	9,9	4,6
PE-CANELA-2	14,6	14,2	10,5	9,9	9,0	8,7	6,8	4,8	2,7	7,4	17,8	21,6	24,2	24,6	26,5	32,1	36,2	38,3	43,2	43,2	36,0	26,4	22,6	19,4	500,8	43,2	20,9
PE-TOTORAL	11,3	10,1	9,0	8,3	6,3	4,1	2,8	1,2	0,4	5,8	8,7	10,7	15,6	17,1	18,1	18,8	21,3	21,7	22,1	20,3	17,5	16,4	15,3	11,6	294,5	22,1	12,3
PE-PUNTAPALMERAS	18,3	14,5	12,0	13,0	11,5	11,8	8,3	4,9	3,7	5,1	14,5	18,3	22,5	28,9	30,6	34,7	38,2	39,1	28,8	34,0	29,7	22,6	20,8	17,6	483,3	39,1	20,1
PE-UCUQUER	0,1	0,0	0,0	0,1	1,0	0,9	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	1,7	1,2	0,8	0,5	0,6	0,9	2,9	2,9	0,8	15,7	2,9	0,7
PE-UCUQUER-2	0,6	0,3	0,0	0,3	0,6	0,5	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,5	0,3	0,3	1,2	1,5	0,0	0,0	2,0	9,1	2,0	0,4
PE-LA-ESTRELLA	0,7	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	4,2	4,5	5,7	8,8	15,7	23,8	22,7	14,3	107,1	23,8	4,5
PE-ELMAITEN	5,9	5,7	5,8	5,5	5,4	2,8	1,4	0,9	0,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	1,6	1,3	1,4	1,5	1,2	1,3	2,8	3,5	49,7	5,9	2,1
PE-LASPENAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ALENA	53,1	61,8	57,3	47,1	44,2	47,6	45,2	41,6	45,3	25,7	15,9	11,7	8,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,8	6,3	5,3	3,6	525,4	61,8	21,9
PE-CUEL	21,6	22,7	24,1	19,6	17,0	17,2	10,6	7,6	3,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,2	1,6	3,7	2,9	13,1	18,3	17,9	203,4	24,1	8,5
PE-LOS-OLMOS	66,7	67,5	69,1	59,7	44,4	36,8	36,8	16,3	4,0	0,7	0,2	0,1	0,0	0,0	1,5	0,9	0,7	0,2	1,2	2,9	24,7	45,9	57,4	58,6	596,3	69,1	24,8
PE-LAESPERANZA	8,9	8,8	8,9	8,9	8,9	6,5	5,6	4,2	3,5	0,6	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	2,6	8,0	8,8	8,8	93,4	8,9	3,9
PE-NEGRETE	31,5	30,4	31,2	32,2	32,3	30,2	25,8	17,0	9,7	6,1	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,1	2,2	6,5	27,0	32,0	30,9	349,4	32,3	14,6
PE-LOSBUENOSAIRES	18,7	20,0	19,3	19,1	18,0	16,0	11,9	8,5	6,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,4	2,2	2,4	16,5	19,2	16,7	197,5	20,0	8,2
PE-MESAMAVIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-LEBU	1,2	0,6	0,6	1,0	0,6	0,7	0,4	0,4	0,4	0,9	0,7	0,7	0,8	0,5	0,3	0,7	0,7	0,8	0,9	1,0	2,1	1,8	1,7	2,1	21,4	2,1	0,9
PE-LEBU-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-EL-ARREBOL	7,9	5,7	3,9	3,8	5,0	4,7	4,8	4,6	3,4	3,2	2,6	2,3	1,7	0,9	3,5	3,0	2,4	2,4	4,5	6,9	7,6	8,9	8,9	8,9	111,5	8,9	4,6
PE-RAKI	3,2	2,2	2,4	2,8	2,6	3,0	2,4	1,5	1,2	2,2	3,0	2,9	2,2	2,5	2,7	2,4	1,8	2,4	3,3	3,5	4,3	2,6	2,6	3,2	62,8	4,3	2,6
PE-HUAJACHE	2,8	1,9	2,0	2,3	2,1	2,4	1,9	1,1	1,0	1,5	2,2	2,2	1,9	1,9	2,0	1,8	1,4	1,9	2,5	2,9	2,8	2,4	2,2	2,8	49,8	2,9	2,1
PE-LA-FLOR	24,2	24,1	24,3	24,3	24,0	23,1	21,8	17,7	11,5	4,8	2,1	1,0	0,2	0,0	0,1	0,5	0,2	0,1	0,8	4,5	12,1	20,2	24,1	23,0	288,6	24,3	12,0
PE-ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0
PE-TOLPAN-SUR	66,9	57,0	54,8	64,9	63,7	64,9	59,7	47,2	30,7	14,8	9,3	4,3	1,0	0,0	0,0	0,9	0,7	0,0	0,1	17,3	37,4	62,4	71,4	66,0	795,2	71,4	33,1
PE-MALLECO-NORTE	68,4	65,8	72,9	70,8	56,7	54,6	52,6	38,4	11,3	4,9	6,7	8,1	0,9	0,0	0,4	0,7	2,7	3,6	1,0	0,0	48,0	64,2	58,6	62,5	753,7	72,9	31,4
PE-MALLECO-SUR	84,3	84,8	100,1	96,2	81,6	84,3	77,2	58,5	20,2	10,2	10,2	10,6	1,5	0,0	0,3	1,9	3,1	2,9	2,4	0,0	66,9	85,2	81,8	85,4	1049,8	100,1	43,7
PE-SANGABRIEL	116,2	81,8	70,5	115,3	115,2	110,7	106,7	73,7	33,8	7,8	4,2	1,6	0,2	0,0	0,2	1,7	0,1	0,0	0,0	21,5	73,0	108,2	121,7	121,1	1285,3	121,7	53,6
PE-RENAICO	62,0	59,0	61,6	58,4	53,8	60,0	51,6	38,6	32,1	16,7	7,4	2,9	0,2	0,0	0,0	0,8	0,2	0,2	0,0	28,7	39,1	49,6	57,8	55,5	736,2	62,0	30,7
PE-RENAICO-2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,4	0,1	0,1
PE-AURORA	14,5	15,2	13,7	11,3	27,8	34,9	25,4	15,9	12,0	15,2	9,0	6,0	2,5	3,6	6,4	6,8	11,1	11,6	18,0	21,5	31,6	31,2	35,4	43,7	424,3	43,7	17,7
PE-SANPEDRO	0,9	2,1	1,9	2,5	2,3	2,8	1,7	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,7	19,9	2,8	0,8
PE-SANPEDRO-2	2,3	3,1	2,7	3,5	2,9	3,7	2,1	2,8	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	0,5	4,6	29,2	4,6	1,2
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,5	1,8	2,0	2,0	2,0	1,8	1,6	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,0	0,7
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,4	3,0	3,1	2,6	4,4	5,4	5,3	5,3	5,0	4,3	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	44,2	5,4	1,8
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,5	6,4	6,7	6,7	6,6	6,7	6,8	6,8	6,7	6,5	5,7	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	74,9	6,8	3,1
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	11,2	13,0	14,1	14,2	13,9	14,0	14,5	14,5	14,3	13,7	12,0	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	157,3	14,5	6,6
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,8	2,0	1,9	2,0	2,0	1,9	2,0	1,8	1,6	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,0	0,8
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,7	11,1	16,9	18,2	21,9	22,7	21,7	19,9	16,9	11,7	5,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	172,6	22,7	7,2
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	8,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,1	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	103,2	9,0	4,3
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	22,3	69,0	97,8	101,2	104,2	104,8	56,7	54,9	54,9	54,9	54,9	53,7	19,1	0,1	0,0	0,0	0,0	848,7	104,8	35,4
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	8,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	7,6	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	101,7	9,1	4,2
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	13,4	28,9	41,1	49,2	52,2	32,1	32,1	32,0	32,0	29,2	15,4	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	363,8	52,2	15,2
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	25,7	28,8	29,1	29,6	30,4	20,8	19,3	19,3	19,3	19,7	20,1	10,8	0,1	0,0	0,0	0,0	284,0	30,4	11,8
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	18,1	20,4	20,8	20,9	21,7	14,5	13,7	13,7	13,7	13,3	13,2	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	199,3	21,7	8,3
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	4,0	14,7	0,8	0,0	0,0	0,0	4,1	11,4	11,3	12,3	7,7	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	71,1	14,7	3,0
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	7,0	8,3	5,1	5,2	6,7	8,0	8,6	8,5	7,5	7,4	5,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	81,3	8,6	3,4
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	72,0	87,4	81,6	81,3	83,2	83,4	82,2	82,6	79,0	72,2	57,7	16,4	0,2	0,0	0,0	0,0	899,7	87,4	37,5
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	42,5	57,7	60,4	59,4	59,3	59,7	60,4	58,1	57,4	56,6	49,6	17,5	0,1	0,0	0,0	0,0	648,1	60,4	27,0
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	11,6	13,2	13,8	14,7	15,9	16,4	15,8	14,8	13,9	13,4	11,9	5,1	0,1	0,0	0,0	0,0	164,1	16,4	6,8
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	81,3	101,0	102,8	102,5	102,7	102,8	102,2	101,5	100,6	98,7	86,2	29,6	0,3	0,0	0,0	0,0	1132,0	102,8	47,2
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	3,9	0,1	0,0	0,0	0,0	104,1	9,0	4,3
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,7	3,2	6,9	8,4	8,9	8,9	8,9	8,8	8,1	6,2	3,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,6	8,9	3,2
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	78,7	94,6	95,9	95,8	95,7	96,1	95,5	95,7	95,7	94,7	84,3	31,5	0,3	0,0	0,0	0,0	1075,0	96,1	44,8
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	98,4	115,5	121,6	123,0	124,1	125,7	125,1	124,2	125,3	120,0	105,0	39,6	0,4	0,0	0,0	0,0	1374,4	125,7	57,3
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	38,8	47,1	49,9	50,4	50,2	50,5	50,5	50,5	50,4	49,1	44,0	21,8	0,5	0,0	0,0	0,0	563,3	50,5	23,5
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	16,9	28,1	37,0	40,7	41,4	42,4	43,7	43,2	38,4	29,7	19,4	6,4	0,1	0,0	0,0	0,0	389,7	43,7	16,2
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	16,7	19,3	19,6	20,2	20,1	20,1	20,3	20,1	20,0	19,5	16,9	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	224,4	20,3	9,4
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,6	50,4	59,9	63,9	68,7	72,2	73,2	74,5	74,5	72,1	68,5	59,6	23,3	0,2	0,0	0,0	0,0	775,7	74,5	32,3
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	31,4	40,3	43,5	48,0	51,6	53,2	54,6	54,4	53,0	50,1	43,0	15,0	0,1	0,0	0,0	0,0	544,6	54,6	22,7
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	44,3	75,0	80,4	77,8	82,7	82,3	79,8	79,8	73,7	62,3	39,3	11,9	0,1	0,0	0,0	0,0	799,4	82,7	33,3
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	26,9	101,8	129,1	139,3	144,5	148,8	151,8	152,1	151,5	145,3	138,1	116,5	38,3	0,4	0,0	0,0	0,0	1584,5	152,1	66,0
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	67,8	92,4	95,1	95,1	95,1	95,0	95,0	95,0	95,0	91,2	71,3	22,0	0,2	0,0	0,0	0,0	1025,0	95,1	42,7
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	26,7	32,6	96,5	100,6	102,8	102,6	101,9	99,5	99,1	97,9	94,5	83,6	36,9	0,3	0,0	0,0	0,0	1075,7	102,8	44,8
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	109,8	137,6	147,3	115,3	147,0	147,1	144,5	143,3	141,8	135,8	113,6	35,9	0,1	0,0	0,0	0,0	1540,3	147,3	64,2
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	7,4	8,8	9,0	9,0	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	101,0	9,0	4,2
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	10,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,5	15,7	15,2	14,3	10,9	4,4	0,1	0,0	0,0	0,0	148,7	15,7	6,2
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	10,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,5	15,7	15,2	14,3	10,9	4,4	0,1	0,0	0,0	0,0	148,7	15,7	6,2
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,5	75,9	83,8	83,8	83,8	83,7	83,7	83,9	104,5	104,6	101,9	85,1	36,9	1,3	0,0	0,0	0,0	1035,5	104,6	43,1
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	44,4	55,1	55,1	55,0	55,0	55,1	55,1	68,7	67,6	64,0	53,9	26,5	1,2	0,0	0,0	0,0	663,6	68,7	27,7
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	58,7	179,6	201,0	201,1	201,2	201,2	201,2	201,1	201,1	201,1	201,2	185,3	81,8	3,5	0,0	0,0	0,0	2319,7	201,2	96,7
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	45,6	51,1	50,0	51,5	51,5	49,9	49,9	34,2	51,9	46,1	17,9	20,2	0,7	0,0	0,0	0,0	535,1	51,9	22,3
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,5	17,8	22,4	18,9	20,3	29,4	50,7	56,8	79,0	74,5	65,6	48,2	18,5	1,0	0,0	0,0	0,0	509,7	79,0	21,2
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,1	47,6	57,6	60,4	61,8	62,2	62,1	61,3	61,1	60,2	57,8	51,3	23,7	1,0	0,0	0,0	0,0	682,2	62,2	28,4
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	20,2	30,7	32,5	33,3	33,6	33,6	32,9	32,4	31,7	30,5	24,3	9,7	0,4	0,0	0,0	0,0	350,9	33,6	14,6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2021

14-12-2021

	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
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,0	46,4	57,1	45,8	47,3	60,1	61,5	60,3	59,9	59,2	56,6	48,9	25,1	1,2	0,0	0,0	0,0	643,3	61,5	26,8
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	9,5	16,8	21,8	25,5	27,5	28,4	27,6	25,9	22,9	18,5	12,4	4,4	0,2	0,0	0,0	0,0	243,3	28,4	10,1
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,6	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	99,0	9,0	4,1
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	23,2	1,8	1,0
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	15,0	56,0	74,6	80,1	82,5	83,0	82,7	81,0	80,0	78,7	74,9	59,9	24,1	1,0	0,0	0,0	0,0	873,5	83,0	36,4
PFV-CAMPOSDELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	5,2	16,9	27,9	40,5	48,5	53,4	55,0	52,9	47,8	40,6	30,3	18,8	6,8	0,3	0,0	0,0	0,0	444,8	55,0	18,5
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	37,5	86,1	121,0	129,6	111,7	114,8	134,9	120,4	66,9	105,1	89,0	101,5	53,8	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1275,3	134,9	53,1
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	66,7	80,1	86,8	88,3	88,3	87,5	86,1	85,7	84,8	80,5	68,7	35,3	0,9	0,0	0,0	0,0	960,3	88,3	40,0
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	23,1	88,5	110,1	112,1	112,7	113,0	113,1	114,9	116,8	116,7	115,3	100,8	41,0	1,5	0,0	0,0	0,0	1279,8	116,8	53,3
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	24,7	39,1	41,8	42,5	42,8	42,9	42,5	42,0	41,4	39,7	33,4	12,7	0,4	0,0	0,0	0,0	450,2	42,9	18,8
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	0,0	0,0	0,0	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-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
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,1	1,9	1,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,6	2,4	1,1
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	30,0	2,7	1,2
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	1,3	0,0	0,0	0,0	1,7	2,5	2,4	2,4	2,4	2,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	18,7	2,5	0,8
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOSLOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	9,4	20,6	21,2	15,4	30,8	40,5	39,2	35,3	29,0	20,4	9,4	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	274,4	40,5	11,4
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,1	0,0
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	5,1	8,3	8,4	8,5	8,5	8,4	8,4	8,3	8,1	7,0	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	82,8	8,5	3,5
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	4,9	8,4	8,6	8,6	8,6	8,6	8,5	8,5	8,2	7,0	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	83,3	8,6	3,5
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,7	8,1	8,5	8,7	8,8	8,7	8,7	8,6	8,3	8,0	7,2	3,5	0,1	0,0	0,0	0,0	93,7	8,8	3,9
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	7,4	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	7,2	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	100,9	9,0	4,2
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,6	1,9	2,1	2,2	2,1	1,9	1,6	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,2	0,7
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	7,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,5	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	100,8	9,0	4,2
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	32,7	2,9	1,4
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	27,7	2,6	1,2
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	7,1	8,6	8,6	8,5	8,9	8,9	8,8	8,9	8,8	8,5	7,7	4,0	0,4	0,0	0,0	0,0	100,4	8,9	4,2
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,2	7,3	7,8	7,8	7,8	7,6	7,5	7,4	7,4	6,9	5,7	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	82,8	7,8	3,4
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	29,3	2,6	1,2
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,4	6,7	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,6	5,8	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	78,3	6,9	3,3
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	28,5	2,6	1,2
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	6,3	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,7	4,3	0,4	0,0	0,0	0,0	83,1	6,9	3,5
PFV-ALTOSDETILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,4	1,7	1,9	1,9	2,0	1,9	1,4	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	2,0	0,6
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,7	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	31,3	2,9	1,3
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	2,5	1,1
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,3	7,7	8,0	7,8	7,7	7,7	7,7	7,8	7,6	7,4	6,0	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	87,0	8,0	3,6
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	16,5	1,4	0,7
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,0	8,0	8,4	8,5	8,6	8,5	8,5	8,4	8,3	8,0	7,1	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	94,8	8,6	3,9
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	32,8	2,9	1,4
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,7	8,3	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,6	8,6	8,3	6,6	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	94,7	8,7	3,9
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,4	2,0	2,3	2,5	2,5	2,4	2,1	1,7	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,5	0,8
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
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	28,3	2,5	1,2
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,3	8,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	9,0	9,0	8,8	4,8	0,3	0,0	0,0	0,0	106,5	9,0	4,4
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,4	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	29,9	2,8	1,2
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,4	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	2,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	32,3	2,8	1,3
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	28,4	2,6	1,2
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	7,1	8,5	8,7	8,7	8,7	8,6	8,6	8,4	8,6	8,5	7,8	4,5	0,6	0,0	0,0	0,0	100,3	8,7	4,2
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	2,5	1,2
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	7,3	8,6	8,9	8,9	8,9	8,8	8,8	8,6	8,3	8,2	7,7	4,2	0,3	0,0	0,0	0,0	100,4	8,9	4,2
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,3	2,2	2,1	2,2	2,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	26,4	2,3	1,1
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	29,7	2,6	1,2
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	28,0	2,5	1,2
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	28,3	2,5	1,2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,5	2,7	1,3
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	32,2	2,8	1,3
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,1	0,9	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	27,8	2,7	1,2
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,5	2,5	1,1
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,1	2,6	1,2
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,3	5,4	6,3	6,8	6,9	7,0	6,9	6,6	6,6	6,4	5,3	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	73,4	7,0	3,1
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	4,2	7,1	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,2	5,7	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	85,4	7,4	3,6
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	2,2	2,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	26,0	2,5	1,1
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	33,9	3,0	1,4
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	4,5	7,0	7,4	7,5	7,7	7,5	7,5	7,4	7,3	7,0	6,0	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	81,7	7,7	3,4
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	6,2	7,9	8,3	8,6	8,7	8,6	8,5	8,4	8,3	8,0	6,8	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	93,7	8,7	3,9
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	9,4	53,3	109,3	154,7	185,1	196,4	196,5	196,5	186,2	155,8	112,6	59,7	13,1	1,0	0,0	0,0	0,0	1629,6	196,5	67,9
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	75,3	99,1	104,8	104,8	105,0	105,0	104,8	104,5	103,3	98,6	82,6	37,4	2,4	0,0	0,0	0,0	1150,3	105,0	47,9
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	55,8	79,1	82,6	82,7	82,7	82,7	82,7	82,6	78,8	44,4	38,1	26,6	1,2	0,0	0,0	0,0	837,4	82,7	34,9
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,5	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	1,7	0,8
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,2	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	19,7	2,0	0,8
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,9	2,4	2,7	2,8	2,7	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,8	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,9	2,3	2,6	2,7	2,7	2,4	2,0	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,7	0,9
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	1,9	2,3	2,6	2,7	2,6	2,5	2,1	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,7	0,9
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,6	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	30,3	2,9	1,3
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,7	0,9	1,0	1,0	0,9	0,8	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	1,0	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,7	1,8	1,9	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,1	0,9
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,6	4,0	4,2	4,2	4,1	4,0	8,5	5,7	8,1	7,5	3,1	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	59,6	8,5	2,5
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,5	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	29,5	2,7	1,2
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,6	2,7	2,7	2,6	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	2,8	1,3
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	28,4	2,6	1,2
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	33,7	2,9	1,4
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	1,6	2,4	2,5	2,5	2,5	2,1	1,9	2,4	2,4	2,3	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	26,3	2,5	1,1
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	30,7	2,7	1,3
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	4,5	7,3	8,8	8,9	9,0	9,0	8,8	7,8	5,6	2,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	75,2	9,0	3,1
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	29,3	2,5	1,2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2021 | 14-12-2021

	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
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,6	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,1	0,7
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,3	7,9	8,5	8,8	8,9	8,9	8,9	6,4	8,5	8,0	6,8	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	91,8	8,9	3,8
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,6	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,6	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	32,2	3,0	1,3
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	1,5	1,7	1,8	1,8	1,7	1,5	1,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	1,8	0,6
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	1,2	1,4	1,6	1,8	1,7	1,6	1,4	1,1	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	1,8	0,6
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,0	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	24,9	2,4	1,0
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	2,8	1,2
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	2,4	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	25,5	2,7	1,1
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,3	2,3	2,7	2,7	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,7	0,9
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	2,6	2,6	2,7	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	29,4	2,7	1,2
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	2,9	2,8	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,5	3,0	1,4
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	2,2	2,7	2,9	3,0	2,9	2,7	2,3	1,7	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	3,0	1,0
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,1	2,1	2,6	2,7	2,9	2,8	2,6	2,2	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	2,9	0,9
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	25,3	2,6	1,1
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,4	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,4	3,0	1,4
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	14,2	1,2	0,6
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,9	2,3	2,6	2,7	2,7	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,7	0,9
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,6	2,5	1,1
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	32,7	3,0	1,4
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,8	0,3
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,9	3,0	1,3
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,7	2,0	2,1	2,2	2,1	2,0	1,7	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,2	0,7
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	26,6	2,5	1,1
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,4	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	31,5	2,8	1,3
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,2	5,3	6,4	6,3	6,8	7,0	7,4	7,1	6,5	5,5	3,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	67,4	7,4	2,8
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,7	2,7	2,7	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	29,8	2,8	1,2
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,8	7,9	8,6	8,7	8,8	8,8	8,7	8,8	8,7	8,1	6,5	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	91,2	8,8	3,8
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	30,4	2,8	1,3
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,6	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	24,0	2,4	1,0
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,9	4,2	5,2	5,8	5,9	5,8	5,3	4,4	3,2	1,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	46,2	5,9	1,9
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	33,0	2,9	1,4
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	18,1	1,5	0,8
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	21,7	1,9	0,9
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	4,6	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,4	2,8	1,9	0,1	55,1	5,0	2,3
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,8	5,7	5,3	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	68,6	6,0	2,9
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,5	2,9	3,0	3,0	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	34,5	3,1	1,4
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,7	7,9	9,3	8,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	5,5	0,3	0,0	0,0	47,7	9,3	2,0
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,0	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,3	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	40,9	3,6	1,7
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	27,9	2,5	1,2
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,6	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,5	4,0	0,5	0,0	0,0	0,0	93,2	8,0	3,9
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,3	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,4	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	32,4	2,9	1,3
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,4	1,1
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,5	1,6	1,6	1,5	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	1,6	0,5
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,6	3,8	4,7	5,2	5,3	5,1	4,8	4,0	2,9	1,3	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	41,8	5,3	1,7
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,4	1,2
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,2	4,3	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,4	3,8	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	51,9	4,7	2,2
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,9	2,5	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	32,6	3,0	1,4
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,7	2,8	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	30,7	2,9	1,3
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	1,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,8	2,7	1,2
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,2	2,3	1,1
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,0	2,4	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,2	2,7	1,1
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	4,5	7,5	7,7	7,6	7,7	7,7	7,7	7,6	7,6	7,4	6,5	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	83,0	7,7	3,5
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,5	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	33,6	2,9	1,4
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	2,3	3,3	4,0	4,4	4,6	4,3	4,1	3,5	2,5	1,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	36,1	4,6	1,5
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,8	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,5	7,5	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	101,2	9,0	4,2
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,2	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,3	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	100,5	9,0	4,2
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,2	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	30,6	2,7	1,3
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	1,8	0,3	0,1
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,2	2,3	2,4	2,3	2,4	2,3	2,4	2,4	2,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,7	2,4	1,1
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	6,6	8,1	8,5	8,7	8,7	8,6	8,3	8,4	8,4	8,1	7,2	3,5	0,1	0,0	0,0	0,0	96,1	8,7	4,0
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	40,1	3,4	1,7
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	2,5	2,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	29,2	2,7	1,2
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	4,4	6,4	7,3	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,6	7,1	5,7	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	81,4	7,7	3,4
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,1	6,7	7,3	7,7	7,8	7,8	7,7	7,6	7,4	7,0	5,9	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	83,4	7,8	3,5
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,3	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	57,2	5,0	2,4
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	28,4	2,5	1,2
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	1,8	0,1	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,1	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	23,8	2,4	1,0
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,9	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	7,6	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	101,1	9,0	4,2
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,1	2,3	2,3	2,3	2,4	1,9	2,3	2,3	2,2	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	25,6	2,4	1,1
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	15,7	64,2	93,8	99,1	100,6	101,3	101,7	101,3	99,7	97,6	93,4	82,8	39,2	5,2	0,0	0,0	0,0	1095,8	101,7	45,7
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,5	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,5	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	100,4	9,0	4,2
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,9	5,3	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,6	5,3	4,7	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	63,1	5,7	2,6
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,4	1,9	2,1	2,3	2,3	2,2	1,9	1,6	1,3	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,3	0,8
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,2	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,5	1,1
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,7	2,8	2,8	2,9	2,8	2,7	2,5	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	30,0	2,9	1,3
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	2,6	1,2
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,2	2,0	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,1	2,5	1,1
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,7	2,2	2,5	2,6	2,5	2,2	1,7	1,1	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,6	0,8
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,8	7,7	8,1	8,3	8,3	8,3	8,2	8,2	8,1	7,8	6,5	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	90,8	8,3	3,8
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	6,1	8,1	8,5	8,7	8,7	8,7	8,6	8,6	8,4	8,3	7,0	3,5	0,4	0,0	0,0	0,0	95,7	8,7	4,0
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,7	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	26,7	2,7	1,1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2021

14-12-2021

	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
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,0	7,1	8,1	8,3	8,3	8,3	8,2	8,2	8,2	8,0	7,1	4,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	90,0	8,3	3,7
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	6,6	8,1	7,9	8,0	8,5	8,5	8,4	8,3	8,2	8,1	7,0	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	94,0	8,5	3,9
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,1	0,8	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	26,3	2,6	1,1
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	2,0	2,4	2,7	2,7	2,7	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,7	0,9
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,4	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	8,8	7,6	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	100,1	9,0	4,2
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	28,1	2,7	1,2
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	31,1	2,9	1,3
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	4,4	6,3	7,6	8,4	8,6	8,5	7,9	4,2	3,1	2,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	65,0	8,6	2,7
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	29,8	2,6	1,2
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,5	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	29,5	2,7	1,2
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	3,0	2,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	33,8	3,0	1,4
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,4	1,7	1,9	2,0	1,9	1,8	1,5	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,0	0,6
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	4,2	11,2	24,1	29,7	33,0	34,0	33,7	31,7	27,1	20,4	11,9	3,5	0,4	0,0	0,0	0,0	266,8	34,0	11,1
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	3,0	1,3
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,7	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	31,3	2,9	1,3
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,8	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,4	1,1
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,8	7,1	7,6	8,0	8,0	7,9	7,8	7,7	7,6	7,3	6,2	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	84,3	8,0	3,5
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,5	1,8	2,0	2,1	2,0	1,9	1,6	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,1	0,7
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,9	1,8	2,0	2,0	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	23,6	2,0	1,0
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,3	2,4	2,5	2,6	2,4	2,0	1,5	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,6	0,8
PFV-JOSESOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	16,0	1,4	0,7
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,7	8,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	8,6	5,3	0,5	0,0	0,0	0,0	107,3	9,0	4,5
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	7,1	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	9,0	9,0	8,9	8,0	4,2	0,5	0,0	0,0	0,0	102,8	9,0	4,3
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	33,1	3,0	1,4
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,9	7,7	4,1	9,0	9,0	8,8	8,7	8,7	8,7	8,6	8,7	8,5	5,2	0,9	0,0	0,0	0,0	99,9	9,0	4,2
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	5,4	0,4	0,2
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,6	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	3,0	2,9	2,8	2,8	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	35,3	3,0	1,5
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
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,5	1,5	1,5	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	17,3	1,5	0,7
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,4	1,4	1,4	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	16,0	1,4	0,7
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,5	2,6	2,6	2,4	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	29,5	2,6	1,2
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,6	2,8	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,8	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	31,4	3,0	1,3
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	32,6	3,0	1,4
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,4	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	28,5	2,6	1,2
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,6	2,6	2,7	2,7	2,6	2,7	2,2	2,0	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,7	1,2
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,5	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	33,7	2,9	1,4
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,1	5,4	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,7	5,4	4,7	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	64,5	5,8	2,7
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	35,8	3,0	1,5
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	1,4	0,1	0,1
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,7	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	7,6	4,0	0,6	0,0	0,0	0,0	102,0	8,9	4,3
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,1	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	53,8	4,5	2,2
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
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,5	0,0	0,0	0,0	12,9	0,9	0,5
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,3	2,6	1,2
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,7	2,1	2,3	2,4	2,4	2,3	2,0	1,7	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	21,1	2,4	0,9
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,6	2,7	2,7	2,5	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	31,0	2,7	1,3
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
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,9	7,3	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	9,0	8,2	8,0	4,6	0,8	0,0	0,0	0,0	103,7	9,0	4,3
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,1	0,0	2,1	2,7	2,6	2,5	2,6	2,6	2,5	2,1	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	23,7	2,7	1,0
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	1,3	1,3	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	1,5	0,5
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,3	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,5	2,6	2,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	27,7	2,6	1,2
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,7	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	32,1	2,9	1,3
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	2,9	2,8	2,7	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	34,4	2,9	1,4
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,4	4,5	4,5	1,5	0,0	0,0	1,0	4,5	4,5	4,5	3,9	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	33,8	4,5	1,4
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,6	5,7	6,1	5,9	6,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	5,3	3,2	0,6	0,0	0,0	0,0	69,9	6,1	2,9
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,1	1,9	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7	2,6	2,5	1,6	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	27,9	2,7	1,2
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,5	3,0	3,1	3,0	3,0	3,0	2,9	3,0	2,9	2,9	2,8	1,8	0,3	0,0	0,0	35,2	3,1	1,5
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,3	1,7	2,0	2,1	2,1	2,1	1,9	1,7	1,3	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,1	0,8
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	29,0	2,5	1,2
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,4	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	30,3	2,7	1,3
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	28,7	2,6	1,2
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	1,8	2,2	2,5	2,6	2,7	2,6	2,5	2,4	2,1	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,9	2,7	1,1
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	6,7	8,0	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,0	7,2	3,9	0,4	0,0	0,0	0,0	93,5	8,1	3,9
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,6	5,7	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,1	6,5	4,0	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	69,2	7,0	2,9
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,1	7,3	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,5	4,7	0,6	0,0	0,0	0,0	95,2	8,0	4,0
PFV-EI-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,3	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,2	2,4	2,3	2,1	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	28,0	2,5	1,2
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,9	2,6	1,2
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	32,3	2,9	1,3
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,5	2,2	2,6	2,8	2,8	2,8	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,8	0,7
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	4,6	6,6	8,0	8,9	8,9	8,9	8,2	6,7	4,8	2,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	71,6	8,9	3,0
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	33,9	3,0	1,4
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,8	1,8	2,0	2,2	2,2	2,1	2,0	2,0	1,9	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	21,9	2,2	0,9
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,8	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,0	0,8
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	2,8	1,2
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	1,1	0,5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	1,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	30,5	2,8	1,3
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	30,6	2,8	1,3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,1	23,5	46,9	66,5	78,5	84,7	90,2	87,5	78,9	65,7	46,6	23,2	5,3	0,8	0,0	0,0	0,0	703,8	90,2	29,3
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,9	2,4	2,6	2,8	2,7	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,8	0,9
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	29,1	2,7	1,2
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,6	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,5	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	30,4	2,9	1,3
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,2	2,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	2,8	2,7	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	27,3	2,8	1,1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2021 | 14-12-2021

	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
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,1	0,9
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	6,9	8,5	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	8,7	8,4	7,5	4,0	0,5	0,0	0,0	0,0	100,5	8,9	4,2
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,4	0,1
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,3	1,0
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,6	2,8	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,7	2,3	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	32,1	3,0	1,3
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,4	2,8	1,3
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	24,6	2,1	1,0
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,8	3,7	4,5	4,9	5,0	5,0	4,6	4,0	3,1	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	43,1	5,0	1,8
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	2,6	1,1
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,9	2,0	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	21,8	2,1	0,9
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,2	2,6	1,2
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,3	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	2,6	1,2
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,6	8,2	8,6	8,8	8,7	8,6	8,3	8,1	7,7	8,0	7,3	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	95,2	8,8	4,0
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PFV-LASARAUCARIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CSP-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GMAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
M1AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
CERROPABELLON-U1_GEO	23,7	23,6	23,5	23,8	23,8	23,7	23,6	23,4	23,2	22,9	22,6	22,3	21,9	21,9	21,8	18,4	19,4	22,1	22,3	22,5	22,9	23,0	23,0	23,3	542,6	23,8	22,6
CERROPABELLON-U2_GEO	20,4	20,3	20,1	20,3	20,2	20,2	20,2	20,0	19,7	19,3	19,1	19,0	18,7	18,5	18,4	19,3	19,1	18,8	19,1	19,5	20,0	20,3	20,3	20,9	471,7	20,9	19,7
NORGENER-NTO1_CAR	134,7	132,2	131,8	131,8	132,9	133,0	133,3	130,9	88,2	68,4	69,7	77,6	75,6	77,2	79,5	59,7	64,2	63,7	82,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1867,1	134,7	77,8
NORGENER-NTO2_CAR	126,5	125,2	124,9	124,8	126,0	126,1	126,3	123,8	81,4	68,2	69,8	90,7	82,9	75,1	77,3	73,5	67,5	56,4	74,8	120,7	125,8	126,5	126,2	126,1	2446,5	126,5	101,9
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
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
U14_CARBÓN	72,1	71,2	70,9	70,9	71,9	72,0	72,3	68,4	14,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	584,6	72,3	24,4
U15_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
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
U16-TG_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
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
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
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
U16-TV_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
U16-TV_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
U16-TV_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
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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG3_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
TG3_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
TG3_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
TG3_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
KELAR 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
KELAR TG1_GAS NATURAL	164,0	164,0	88,0	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	419,0	164,0	17,5
KELAR TG1_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
KELAR 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	0,0	0,0	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_GAS NATURAL	16,9	56,6	80,6	156,5	165,6	166,6	167,2	165,4	166,4	165,6	164,5	163,5	162,8	163,7	162,7	162,1	162,1	159,4	154,2	161,1	162,4	164,1	165,0	165,5	3580,3	167,2	149,2
KELAR TG2_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
KELAR 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
KELAR TV_GAS NATURAL	79,0	75,9	74,6	76,2	80,5	80,2	80,2	79,7	80,0	79,8	79,6	79,1	78,7	79,1	78,8	78,7	78,8	78,1	76,8	79,1	79,3	79,7	79,8	80,2	1891,7	80,5	78,8
KELAR TV_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
ANGAMOS-ANG1_CAR	252,3	244,6	243,0	243,9	254,2	254,3	255,5	247,0	192,9	167,4	204,7	243,6	208,1	195,8	181,7	156,4	113,3	95,1	82,4	140,1	179,0	216,4	270,9	275,2	4917,6	275,2	204,9
ANGAMOS-ANG2_CAR	262,3	249,3	244,0	246,7	257,2	259,7	260,8	261,4	206,4	206,8	253,0	251,0	210,9	197,9	179,9	139,9	116,9	102,3	97,6	171,5	199,7	244,0	277,1	278,2	5174,4	278,2	215,6
CCH1_CARBÓN	227,0	235,3	218,7	235,6	241,4	244,9	242,8	234,9	205,6	189,2	140,8	119,6	117,1	111,2	113,0	108,6	111,1	89,8	107,5	158,7	228,2	264,8	275,6	275,4	4496,6	275,6	187,4
CCH2_CARBÓN	235,9	237,9	237,2	237,1	240,1	241,4	242,5	234,4	204,6	161,6	126,3	117,2	118,7	111,6	113,4	108,9	119,5	113,4	112,3	159,4	231,5	262,4	263,1	255,8	4486,1	263,1	186,9
MEJILLONES-CTM1_CAR	93,8	95,5	94,2	91,6	91,1	101,3	123,0	120,7	100,1	82,3	83,3	82,4	82,3	77,2	62,3	63,0	63,2	63,2	63,1	75,5	93,5	115,5	126,7	125,1	2169,9	126,7	90,4
MEJILLONES-CTM2_CAR	96,1	96,5	95,4	95,5	94,1	94,5	94,1	94,1	80,8	78,8	44,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	964,7	96,5	40,2
CTM3-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
CTM3-TG_GAS NATURAL	65,5	51,4	46,0	50,4	51,5	51,7	51,9	50,4	50,7	52,3	51,6	49,2	49,9	51,4	52,7	50,0	51,3	49,4	48,3	53,6	50,5	52,4	52,4	51,2	1235,7	65,5	51,5
CTM3-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
CTM3-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
CTM3-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
CTM3-TV_GAS NATURAL	48,2	39,6	36,1	38,8	40,1	40,1	40,3	39,5	39,8	41,9	41,8	40,6	40,7	42,0	43,0	41,0	41,9	40,7	38,8	42,5	40,5	41,4	41,4	40,6	981,3	48,2	40,9
CTM3-TV_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
CTM3-TV_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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2021

14-12-2021

	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
MEJILLONES-IEM_CAR	349,5	349,5	349,2	349,6	350,3	349,8	349,7	349,4	285,9	193,2	126,1	193,2	137,0	114,5	114,7	114,5	114,8	114,4	138,8	204,4	227,2	284,9	324,7	348,4	5833,7	350,3	243,1
ANDINA-CTA_CAR	60,5	70,6	71,5	79,0	90,5	97,8	101,0	104,8	107,0	110,4	112,7	114,5	125,6	136,6	142,9	120,3	79,5	72,2	72,2	98,5	133,3	151,8	162,0	121,9	2537,1	162,0	105,7
HORNITOS-CTH_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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_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	10,5	45,9	86,1	107,5	104,9	100,0	454,9	107,5	19,0
TG1B_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
TG1B_GAS NATURAL	99,1	98,9	77,8	9,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	285,3	99,1	11,9
TG2A_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
TG2A_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
TG2B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_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
TV1C_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
TV1C_GAS NATURAL	50,8	50,3	41,3	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	0,1	41,5	61,4	60,0	57,7	363,1	61,4	15,1
TV2C_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
TV2C_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
PAM_COGEN	20,6	20,6	20,5	20,7	20,7	20,6	20,4	20,6	20,7	20,9	20,8	20,3	20,6	20,3	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,7	20,5	20,9	20,3	20,5	493,2	20,9	20,5
ENAEX CUMMINS_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
ENAEX DEUTZ_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
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	1,8	2,3	7,2	2,3	0,3
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
INACAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AGB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DALMAGRO_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
SALVADOR_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
EMELDA-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
EMELDA-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
ANDES-1_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-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
ANDES-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
ANDES-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
ANDES-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
SANLORENZO-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
SANLORENZO-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
SANLORENZO-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
CENIZAS_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
TERMOPACIFICO_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
CARDONES_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
GUACOLDA-1_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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-2_CAR	104,0	104,0	104,0	104,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	92,0	73,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	85,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	2176,0	105,0	90,7
GUACOLDA-3_CAR	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	151,0	154,0	154,0	105,0	64,0	60,0	61,0	56,0	55,0	52,0	51,0	52,0	51,0	47,0	47,0	105,0	154,0	154,0	154,0	2497,0	154,0	104,0
GUACOLDA-4_CAR	137,0	135,0	136,0	136,0	136,0	140,0	138,0	137,0	106,0	120,0	139,0	109,0	106,0	71,0	39,0	40,0	41,0	40,0	78,0	141,0	150,0	154,0	154,0	152,0	2735,0	154,0	114,0
GUACOLDA-5_CAR	144,0	141,0	140,0	141,0	143,0	146,0	144,0	136,0	109,0	113,0	122,0	147,0	85,0	39,0	38,0	38,0	39,0	38,0	85,0	119,0	143,0	155,0	155,0	155,0	2715,0	155,0	113,1
HUASCO TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_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
PCOLORADA_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_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
PENON_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
OLIVOS_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	2,1	3,7	3,6	3,7	3,5	3,6	3,6	3,6	2,0	29,4	3,7	1,2
ESPINOS_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-ELFARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESPALDO-PAJONALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRIME-CHAGUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	0,0	0,0	0,0	26,6	26,6	1,1
COMBARBALA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-1_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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-2_CAR	144,0	134,0	133,0	130,0	137,0	147,0	150,0	151,0	130,0	108,0	114,0	128,0	135,0	121,0	93,0	94,0	123,0	131,0	133,0	130,0	135,0	137,0	143,0	155,0	3136,0	155,0	130,7
NUEVAVENTANAS_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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAMPICHE_CAR	257,0	260,0	258,0	260,0	268,0	262,0	268,0	255,0	217,0	228,0	244,0	252,0	212,0	214,0	232,0	225,0	229,0	254,0	267,0	263,0	263,0	266,0	268,0	268,0	5990,0	268,0	249,6
COLMITO_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
COLMITO_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
ACONCAGUA_GOGEN	8,1	4,0	4,3	4,3	4,3	4,5	4,8	4,9	4,9	5,1	4,7	3,8	3,7	3,9	3,8	3,9	4,1	4,1	4,1	4,5	4,1	3,9	3,8	4,3	105,7	8,1	4,4
CONCON_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
LIPIGASCONCON_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
PLACILLA_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
QUINTAY_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
ELTOTORAL_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
LAGVERDE-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
LAGVERDE-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
QUINTERO-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
QUINTERO-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
QUINTERO-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	43,0	112,0	92,0	109,0	356,0	112,0	14,8
QUINTERO-1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-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	18,0	115,0	94,0	111,0	338,0	115,0	14,1
QUINTERO-2_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_GAS	326,0	326,0	327,0	328,0	275,0	295,0	325,0	328,0	292,0	253,0	253,0	254,0	253,0	308,0	316,0	317,0	317,0	305,0	302,0	316,0	320,0	321,0	323,0	324,0	7304,0	328,0	304,3
NEHUENCO-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
NEHUENCO-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
NEHUENCO-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-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
NEHUENCO-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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2021

14-12-2021

	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
NEHUENCO-9B_GAS	93,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	11,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,0	90,0	90,0	91,0	91,0	1006,0	94,0	41,9
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
SANISIDRO-1_GNL	316,5	292,9	334,6	350,1	349,8	349,5	349,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	185,9	180,7	180,8	180,8	181,0	283,6	0,0	0,0	352,2	351,7	4239,1	352,2	176,6
SANISIDRO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	349,3	341,0	330,5	356,7	353,5	262,5	253,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	352,8	352,2	0,0	0,0	2952,1	356,7	123,0
SANISIDRO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GNL	342,7	330,8	323,1	322,8	333,2	281,2	293,3	252,2	174,7	179,2	180,2	174,5	180,5	178,1	208,2	193,1	206,1	177,2	178,0	282,0	352,4	352,6	354,2	335,7	6185,9	354,2	257,7
SANISIDRO-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_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
LASVEGAS_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
LOSVIENTOS_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
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	12,4	12,5	12,3	12,7	12,5	12,7	12,8	12,7	12,7	12,6	12,0	11,4	11,2	11,0	10,4	10,2	10,4	10,6	10,9	11,1	11,3	11,3	11,9	8,5	278,1	12,8	11,6
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	12,4	12,5	12,3	12,7	12,5	12,7	12,8	12,7	12,7	12,6	12,0	11,4	11,2	11,0	10,4	10,2	10,4	10,6	10,9	11,1	11,3	11,3	11,9	8,5	278,1	12,8	11,6
NUEVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_FA1_GLP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	5,6	6,7	5,0	5,5	5,6	5,5	5,1	6,1	5,8	6,1	6,7	5,5	6,8	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	5,4	6,6	6,1	5,5	5,4	145,2	6,8	6,1
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	21,8	0,0	0,0	0,0	21,8	21,8	0,9
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
CMPCTISSUE_COGEN	0,5	0,9	0,9	1,0	0,9	1,0	1,2	1,0	0,8	0,6	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,5	0,5	0,8	0,9	1,5	1,2	1,2	1,4	1,1	21,7	1,5	0,9
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	67,0	63,0	60,0	71,0	75,0	61,0	72,0	57,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	114,0	33,0	0,0	777,0	114,0	32,4
CANDELARIA-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	3,0	69,0	62,0	65,0	64,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	263,0	69,0	11,0
EPACIFICO_COGEN	15,1	14,9	14,8	14,8	15,0	15,1	15,1	14,7	14,8	15,3	15,2	14,6	14,2	14,6	13,5	14,6	14,8	14,4	14,0	14,5	14,6	15,0	15,0	15,0	353,5	15,3	14,7
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_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1,3	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	2,5	2,1	2,1	2,1	2,1	2,3	2,4	2,2	2,4	2,5	2,5	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	50,3	2,5	2,1
VINALES_COGEN	17,2	22,1	22,6	22,5	22,5	22,5	22,3	22,2	22,0	22,1	22,1	22,1	17,7	10,9	17,5	20,5	22,0	18,2	11,9	8,0	8,0	12,5	14,0	14,0	437,4	22,6	18,2
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	7,3	6,0	4,6	5,0	3,5	3,9	3,9	4,9	4,9	3,8	3,3	3,6	3,6	2,4	3,3	2,6	3,1	3,8	3,9	4,2	3,6	2,7	1,7	3,3	92,9	7,3	3,9
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	2,2	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	13,1	3,4	20,2	21,2	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	314,8	25,5	13,1
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	0,2	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,4	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
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	0,9	0,4
NUEVAALDEA-1_COGEN	3,4	3,0	3,6	4,0	4,1	3,5	3,0	3,8	3,7	3,3	2,9	2,8	3,5	3,8	3,4	3,7	3,9	3,5	4,1	4,2	4,5	4,2	4,2	4,2	88,3	4,5	3,7
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	42,3	42,2	41,3	39,6	40,9	39,0	39,8	42,1	43,3	44,2	43,3	40,5	42,6	42,7	39,9	38,8	38,3	36,6	40,1	38,9	41,9	39,5	37,7	36,4	971,9	44,2	40,5
LAJAEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MASISA_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
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	22,6	4,9	7,7	51,4	44,5	34,9	26,1	9,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	201,4	51,4	8,4
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
SANTALIDIA_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
SANTAFE_COGEN	44,6	48,7	47,9	47,9	45,4	47,8	48,4	49,3	48,8	48,2	52,1	53,5	52,4	48,3	46,0	48,7	44,2	52,6	55,6	48,0	51,2	50,3	38,7	49,8	1168,4	55,6	48,7
CMPCLAJA_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
CMPCPACIFICO_COGEN	29,6	30,0	29,0	29,0	28,6	27,5	28,2	26,7	29,0	28,8	30,8	30,8	30,5	31,2	32,4	32,8	33,3	32,0	31,6	31,9	31,5	32,5	31,6	30,9	730,2	33,3	30,4
PMGD-CMPCSANTAFE_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
LOSPINOS_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	4,0	91,0	93,0	95,0	96,0	379,0	96,0	15,8
LOSGUINDOS_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
LOSGUINDOS_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
CHOLGUAN_COGEN	6,4	6,3	5,6	6,1	6,1	6,0	6,1	5,9	6,1	6,4	8,9	7,7	6,9	7,0	6,7	6,7	6,1	6,3	7,3	6,8	6,5	6,6	6,0	5,5	156,0	8,9	6,5
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	0,0	0,0	0,0	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_BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	14,1	14,2	14,2	50,3	14,2	2,1
NEWEN_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_PRO_ BUT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PETROPOWER_PET	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESCUADRON_COGEN	6,5	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,0	6,0	4,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	6,0	6,0	6,5	6,5	88,7	6,7	3,7
SANTAMARIA_CAR	364,0	363,0	364,0	363,0	364,0	364,0	363,0	364,0	364,0	365,0	364,0	364,0	336,0	301,0	302,0	349,0	349,0	365,0	365,0	366,0	365,0	365,0	365,0	365,0	8559,0	366,0	356,6
CORONEL_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	36,3	36,0	36,9	36,9	153,0	36,9	6,4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2021 14-12-2021

	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
CORONEL_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
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BOCAMINA-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
BOCAMINA-2	323,0	321,0	321,0	320,0	318,0	321,0	321,0	322,0	276,0	224,0	273,0	301,0	265,0	196,0	219,0	309,0	325,0	326,0	326,0	324,0	324,0	323,0	323,0	321,0	7222,0	326,0	300,9
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	0,0	0,0	0,0	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	0,9	1,0	0,1	0,4	0,3	0,1	0,4	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	1,0	0,2
LAUTARO-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
LAUTARO-2_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
VALDIVIA_COGEN	6,6	7,1	3,8	5,4	7,1	7,7	7,6	7,2	7,7	7,8	7,1	5,8	7,1	6,6	4,7	4,4	4,9	4,7	4,6	4,8	5,2	4,4	4,0	4,1	140,4	7,8	5,9
ANTILHUE_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
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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRAPEN_DIESEL	67,6	66,6	66,4	66,0	66,0	65,8	66,0	62,8	62,7	65,8	66,2	64,9	64,7	68,4	68,3	65,8	68,6	68,5	68,3	74,2	70,6	71,3	71,4	71,1	1618,0	74,2	67,4
ALMENDRADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	0,8	0,0	24,3	3,0	1,0
TRINCAO	13,6	13,4	12,3	12,2	12,4	12,4	12,2	13,5	13,6	13,7	13,2	13,2	13,3	12,9	12,9	12,6	12,5	12,5	12,5	12,5	13,2	13,4	13,3	13,6	310,9	13,7	13,0
CALFUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN_DIESEL	11,0	19,2	19,1	18,8	18,8	18,8	17,8	18,8	18,8	18,8	19,0	18,8	18,5	18,8	18,8	18,8	18,8	18,2	17,3	17,2	18,6	18,0	19,2	19,2	439,1	19,2	18,3
DEGAN2_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
CHILOE_DIESEL	6,3	8,2	8,2	8,2	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2	8,3	8,1	8,1	8,0	8,3	7,9	8,1	8,1	8,1	8,3	8,3	8,0	8,3	194,8	8,3	8,1
MONTEPATRIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PUNITAQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMOLLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DAGOBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RAMADILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOCRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,0
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	0,9	2,2	0,9	0,1
PMGD-CONCHALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DONAJAVIERA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,1	0,1	0,1
PMGD-ERMITANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SEPULTURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAS-QUEMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	8,7	9,1	8,6	3,7	0,0	0,0	0,0	35,1	9,1	1,5
CASABLANCA-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
CASABLANCA-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
TAPIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURAUMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-AGNI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CHORRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TREBALMAPOCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	3,1	3,1	3,1	3,1	14,0	3,1	0,6
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-COPIULEMU	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	15,3	0,6	0,6
PMGD-ELCAMPESINO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MIMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAIRENE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASPAMPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAMM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-YUMBEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILE_GEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ORAFTI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ZAPALLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENERGIA BIOBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COELEMU	3,3	3,2	3,1	3,1	3,1	3,0	3,2	3,0	3,0	3,1	3,3	3,4	3,3	3,7	4,0	3,7	3,8	3,6	3,4	3,7	3,5	3,6	3,6	3,4	81,1	4,0	3,4
CAÑETE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRONGOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TIRUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONTULMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSALAMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	0,2	1,5	0,9	0,1
HBS_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
ANCALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUITRALMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PICOLTUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-BOLDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LOSSAUCES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LOSSAUCES-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
PMGD-LOSSAUCES-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
PMGD-MALLECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUFKEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURACAUTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,2	0,9	0,5	0,0
LONQUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EAGON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2021 14-12-2021

	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
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	2,8	0,2
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUELILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	23,2	1,5	1,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-134,4	-123,2	-169,0	-188,0	-147,2	-109,9	-85,7	69,3	285,8	316,4	256,8	279,4	288,7	321,8	333,6	293,3	214,9	155,3	116,8	-32,3	-146,8	-108,7	-134,8	-159,4	1392,9	333,6	58,0
CHANGOS->CUMBRES C2	-136,2	-125,2	-88,5	-189,6	-149,0	-111,8	-87,6	66,6	282,5	312,8	253,5	276,1	285,4	318,5	330,3	290,2	212,2	152,8	114,4	-34,3	-148,4	-110,5	-136,6	-161,0	1416,7	330,3	59,0
CUMBRES->CHANGOS C1	143,4	132,3	178,3	197,5	156,2	118,8	94,6	-60,3	-275,8	-305,9	-247,7	-269,7	-278,7	-311,0	-322,6	-283,2	-206,1	-147,1	-108,7	40,3	155,9	117,7	144,1	168,7	-1169,2	197,5	-48,7
CUMBRES->CHANGOS C2	142,3	131,3	177,2	196,3	155,1	117,6	93,4	-61,5	-277,1	-307,1	-248,9	-271,0	-280,0	-312,4	-324,0	-284,7	-207,8	-148,8	-110,3	38,9	154,6	116,4	142,9	167,6	-1200,0	196,3	-50,0
TOTAL HORA.	6804,5	6393,7	6201,3	6122,9	5995,5	5983,1	6085,9	6022,8	6256,0	6609,3	6956,1	7108,3	7176,9	7112,1	7100,0	7337,4	7383,6	7378,4	7156,5	7280,8	7575,7	7752,8	7668,7	7340,3	**164.803**		
TOTAL HORA. SING	2516	2524	2418	2377	2456	2531	2584	2838	3203	3275	3186	3248	3264	3313	3335	3206	2981	2932	2856	2532	2382	2501	2471	2384	**67.313**		
TOTAL SEN	9320	8918	8619	8500	8451	8515	8670	8861	9459	9884	10142	10356	10441	10425	10435	10543	10365	10311	10012	9813	9957	10254	10140	9724	**232.116**		
CONS. PROPIOS	175	176	176	176	176	176	176	175	175	175	173	173	173	173	173	172	172	172	172	176	179	179	179	178	**4.197**		
CONS. PROPIOS SING	213	213	213	216	205	205	205	205	205	196	196	185	185	185	185	185	185	185	191	179	181	185	184	195	**4.681**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-278	-256	-306	-386	-304	-229	-181	129	561	621	503	548	566	632	655	576	420	302	225	-73	-303	-227	-279	-328	**2.589**		
PERDIDAS APROX.	185	164	151	143	141	144	152	164	201	226	240	253	258	259	259	270	263	254	235	224	228	244	235	212	**5.107**		
PERDIDAS APROX. SING	103	101	92	98	99	99	99	91	82	85	89	93	92	90	90	83	73	83	82	80	91	97	101	93	**2.183**		
DEMANDA APROX.	6167	5798	5568	5418	5375	5434	5578	5813	6441	6830	7047	7231	7312	7313	7323	7471	7369	7254	6974	6807	6866	7103	6975	6621	**158.088**		
DEMANDA APROX. SING	2478	2466	2419	2450	2456	2457	2460	2413	2356	2373	2398	2422	2420	2406	2405	2363	2303	2363	2358	2346	2412	2446	2466	2424	**57.860**		
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 :	7752,8	7753

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 14 de diciembre de 2021

14-12-2021	Ultima Actualización:	14-12-2021	23:50	CMG-Online:	170,9	Quillota_220 kV:	QUINTERO-1_GNL_B		Grabación OK							SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	
00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible de GN_A a GNL_B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible de GN_A a GNL_B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
00:00	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002525	PRIME ENERGIA	-	
00:00	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	
00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	N	LC	PC	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	ENGIE	CSF	MT
00:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	95	LF	-	PC	PCP	SICF	Revisión de interruptor de molino A.	-	-	SICF 2021110953 - 2021002618	ENGIE	-	-
00:02	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OT	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	2,021E+09	COLBUN	-	
00:04	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	-	LF	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002525	PRIME ENERGIA	-	
00:07	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	PC
00:07	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OT	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	2,021E+09	COLBUN	-	
00:07	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
00:10	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OT	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
00:27	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:31	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OT	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	2,021E+09	COLBUN	-	
00:31	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
00:56	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OT	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	2,021E+09	COLBUN	-	
01:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Cancela IL 2021002621	-	-	-	ARAUCO	-	
01:06	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
01:11	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
01:40	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
01:53	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	SSCC	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	
01:54	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
01:57	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
02:00	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	-	LF	LC	PP	-	OM	Cancela IL 2021002525	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002622	PRIME ENERGIA	-	
02:03	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OT	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	2,021E+09	COLBUN	-	
02:05	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
02:24	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	-	PMM	LC	EP	-	EP	Acopla TG2	-	-	SI 2021109751	KELAR	-	-
02:38	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela MM 2021102889	-	IL 2021002623	-	ENGIE	-	-
02:42	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	-	PMM	-	PS	-	MM	-	-	-	SI 2021109751	KELAR	-	-
02:42	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2021002464	KELAR	-	-
02:58	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002464	KELAR	-	-
02:58	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002464	KELAR	-	-
03:08	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	-	PMM	-	FS	-	MM	Cancelada SI 2021109751	-	-	SI 2021109753	KELAR	-	-
03:16	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SI 2021109348	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:30	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	N	-	PC	-	OM	Cancela SI 2021107134	-	-	-	AES ANDES	-	PC
04:30	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	**Movimiento para estimar CMG horario**	-	-	-	CDC	-	-
04:55	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	RE	Por control cota pangue	-	-	IL 2021002293 - SD 2021109580	ENEL GENERACION	-	
05:55	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
06:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Cancela SI 2021109252	-	-	SI 2021109251	COLBUN	-	
06:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	
06:08	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:13	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	SI 2021109251	COLBUN	-	
06:36	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
06:50	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	127	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SICF 2021110953	-	-	IL 2021002618 - IL 2021002624	ENGIE	-	-
06:51	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
06:57	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
07:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible de GNL_B a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:03	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
07:22	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	65	N	-	CI	-	OT	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	2,021E+09	COLBUN	-	
07:22	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:25	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
07:28	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	

14-12-2021	Ultima Actualización:	14-12-2021	23:50	CMG-Online:	170,9	Quillota_220 kV:	QUINTERO-1_GNL_B		Grabación OK							SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
07:29	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
07:30	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:31	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
07:32	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000609	ENGIE	-	MT
07:33	-	RALCO-2	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	OT	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
07:37	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
07:49	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	PO	-	PC	-	EP	Por pruebas de medición anual de emisiones	-	-	SI 2021109032	COLBUN	-	
07:50	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	250	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021002486	ENEL GENERACION	-	
07:50	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293 - SD 2021109580	ENEL GENERACION	-	MT
07:50	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:50	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002570	AES ANDES	-	MT
07:50	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	MT
07:50	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:50	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:50	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	MT
07:50	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
07:50	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002297 - IL 2021002554	ENGIE	-	-
07:50	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002618 - IL 2021002624	ENGIE	-	-
07:50	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:50	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:50	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:50	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:50	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:50	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:50	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
07:50	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:50	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
07:53	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021109001	AES ANDES	-	-
08:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
08:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	MT
08:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
08:00	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	-	LF	-	PS	PCP	OM	Orden de retiro.	-	-	IL 2021000609	ENGIE	-	-
08:01	-	PFV-GRANJASOLAR	PFV-GRANJASOLAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	SICF 2021110959 - IL 2021002626	SIEMENS	-	-
08:22	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000609	ENGIE	-	-
08:40	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	MT
08:40	-	TOTAL ERNC	-	-67	-	-	-	-	-	Inicio prorrata control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-
08:40	-	PE-TAL TAL	PE-TALTAL	74	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:40	-	PFV-LALAKAMA	PFV-LALAKAMA	54	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-

14-12-2021	Ultima Actualización:	14-12-2021	23:50	CMG-Online:	170,9	Quillota_220 kV:	QUINTERO-1_GNL_B		Grabación OK							SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
08:40	-	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	55	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:40	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	280	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:45	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002486	ENEL GENERACION	-	MT
08:45	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
08:45	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
08:45	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
08:45	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
09:05	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
09:17	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002486	ENEL GENERACION	-	PC
09:17	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
09:17	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
09:17	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
09:17	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
09:21	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_DIESEL	-	PDO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	SI 2021109391	CARDONES	-	
09:25	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	-	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	
09:25	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002570	AES ANDES	-	
09:25	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
09:25	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
09:25	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
09:25	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
09:55	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	LF	-	PS	PCP	OM	Orden de retiro.	-	-	IL 2021002297 - IL 2021002554	ENGIE	-	-
10:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
10:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
10:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
10:05	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	EP	-	-	-	SI 2021109391	CARDONES	-	
10:37	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:37	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:37	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
10:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	
10:54	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002297 - IL 2021002554	ENGIE	-	-
11:20	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:20	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	200	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
11:36	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_DIESEL	-	PDO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	SI 2021109391	CARDONES	-	
11:50	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:50	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
11:50	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:50	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
11:52	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
11:58	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
11:58	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002486	ENEL GENERACION	-	MT
11:58	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
11:58	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
11:58	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
11:58	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	MT
11:58	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002570	AES ANDES	-	MT
11:58	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	MT

14-12-2021	Ultima Actualización:	14-12-2021	23:50	CMG-Online:	170,9	Quillota_220 kV:	QUINTERO-1_GNL_B		Grabación OK							SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
11:58	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
11:58	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:58	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:58	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
12:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
12:11	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
12:11	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	PO	-	MT	-	EP	-	-	-	SI 2021109032	COLBUN	-	MT
12:11	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
12:11	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
12:17	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	15	N	-	CI	-	OT	Por pruebas de C. San Javier. Según SI 2021109285	-	-	-	ARAUCO	-	
12:50	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
12:50	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
12:50	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
12:55	-	TOTAL ERNC	-	-80	-	-	-	-	OM	Inicio prorrata Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-
12:55	-	PFV-USYA	PFV-USYA	32	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-
12:55	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SAN PEDRO	65	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA-1	19	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	31	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
12:55	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	56	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	CI	-	OT	Por pruebas de C. San Javier. Según SI 2021109285	-	-	-	ARAUCO	-	
13:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
13:55	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	15	N	-	CI	-	OT	Por pruebas de C. San Javier. Según SI 2021109285	-	-	-	ARAUCO	-	
14:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	
14:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GN_A a GNL_B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
14:00	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
14:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
14:14	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	250	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021002486	ENEL GENERACION	-	
14:14	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
14:14	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
14:14	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
14:14	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OT	Por pruebas de C. San Javier. Según SI 2021109285	-	-	-	ARAUCO	-	MT
14:14	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
14:22	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	20	N	-	CI	-	OT	Por pruebas de C. San Javier. Según SI 2021109285	-	-	-	ARAUCO	-	
14:28	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002486	ENEL GENERACION	-	PC
14:40	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	PC
14:40	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002570	AES ANDES	-	PC
14:40	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A		N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
14:40	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:40	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR		N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:40	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR		N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:56	-	TOTAL ERNC	-		-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-
15:07	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	135	LF	-	MT	PCP	OM		-	-	IL 2021002627	ENGIE	-	-
15:09	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002570	AES ANDES	-	MT
15:09	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	MT
15:09	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:09	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:09	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:12	-	OLIVOS	OLIVOS_BL1_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021108855	POTENCIA	-	-
15:31	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OT	Por pruebas de C. San Javier. Según SI 2021109286	-	-	-	ARAUCO	-	PC
15:31	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OT	Por pruebas de C. San Javier. Según SI 2021109286	-	-	-	ARAUCO	-	PC
16:01	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	
16:08	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	Control Transferencia Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	PC
16:08	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	LC	PC	-	OM	Control Transferencia Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	IL 2021002570	AES ANDES	-	PC
16:08	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Control Transferencia Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	AES ANDES	-	PC
16:08	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A		N	LC	MT	-	OM	Inicia control de Tx L. 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico.	-	-	-	ENGIE	-	-
16:33	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	SD 2021109391	-	-	SI 2021109391	CARDONES	-	
16:49	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
17:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	135	LF	LC	CI	-	OM	Limitada a 135 MW con IL 2021002628	-	-	IL 2021002628	AES ANDES	-	
17:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
17:07	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	

14-12-2021	Ultima Actualización:	14-12-2021	23:50	CMG-Online:	170,9	Quillota_220 kV:	QUINTERO-1_GNL_B		Grabación OK							SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
17:09	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OT	Por pruebas de C. San Javier. Según SI 2021109286	-	-	-	ARAUCO	-	MT
17:09	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	20	N	-	CI	-	OT	Por pruebas de C. San Javier. Según SI 2021109286	-	-	-	ARAUCO	-	
17:14	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	80	N	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293 - SD 2021109580	ENEL GENERACION	-	
17:52	-	TOTAL ERNC	-	-34	-	-	-	-	-	Inicio prorrata control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-
17:52	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	60,2	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:52	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	90,5	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:52	-	PFV-LALAKAMA	PFV-LALAKAMA	52,9	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:52	-	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	56,4	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:53	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	LF	LC	PC	-	OM	Limitada a 72 MW con IL 2021002629 - Cancela IL 2021002615	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002629	ENLASA	-	
18:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A		N	LC	PC	-	OM	Finaliza control de Tx L. 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico.	-	-	-	ENGIE	-	-
18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-
18:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
18:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR		N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:18	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021110354	GAS ATACAMA	-	-
18:24	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OT	Por pruebas de C. San Javier. Según SI 2021109286	-	-	-	ARAUCO	-	MT
18:30	-	RENCA-2	RENCA-2_DIESEL	0	DF	-	FS	-	OM	Falla en proceso de partida	-	-	IF2021xxxx	GENERADORA METROPOLITANA	-	
18:46	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OT	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	2,021E+09	COLBUN	-	
18:47	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	
18:54	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	MT
18:57	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002627	ENGIE	-	-
18:59	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR		DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	IF XXXX	AES ANDES	-	-
19:02	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
19:05	-	TOTAL ERNC	-		-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control Tx L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-
19:10	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:10	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:10	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Decreto 51	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	MT
19:15	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
19:18	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:19	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
19:23	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
19:23	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:23	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:23	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:30	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
19:30	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	PC	PO	LC	PC	-	EP	SD 2021109260	-	-	SI 2021109251- SD 2021109252	COLBUN	-	PC
19:35	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:35	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:35	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:42	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OT	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
19:42	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
19:42	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	
19:42	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021002603	SANTA FE	-	
19:45	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC
19:47	-	TOTAL ERNC	-		-	-	-	-	OM	Finaliza prorrata Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-

14-12-2021	Ultima Actualización:	14-12-2021	23:50	CMG-Online:	170,9	Quillota_220 kV:	QUINTERO-1_GNL_B		Grabación OK							SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
19:48	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
19:48	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
19:49	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:49	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
19:49	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021106908	AES ANDES	-	-
19:54	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	PC
19:55	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:55	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:58	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
19:59	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	DF	-	FS	-	SIF	Salida intempestiva por falla.	-	N	IF 2021003439.	ENEL GENERACION	-	
20:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:01	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
20:06	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
20:06	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
20:08	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
20:10	-	CHAGUAL	CHAGUAL_DIESEL		PO		EP	-	EP	-	-		SI 2021109002	PRIME ENERGIA		
20:10	-	CHAGUAL	CHAGUAL_DIESEL		PO		EP	-	EP	-	-		SI 2021109002	PRIME ENERGIA		
20:18	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002603	SANTA FE	-	PC
20:31	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
20:31	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:31	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:31	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:32	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	PC
20:44	-	CHAGUAL	CHAGUAL_DIESEL		DN		FS	-	OM	-	-			PRIME ENERGIA		
20:44	-	CHAGUAL	CHAGUAL_DIESEL		DN		FS	-	OM	-	-			PRIME ENERGIA		
20:45	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:46	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
20:48	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
20:48	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
20:49	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	FS por Restricción de ruido	-	-	IL 2021002603	SANTA FE	-	
20:50	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
20:59	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Decreto 51	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	MT
21:00	-	ANGOSTURA-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
21:00	-	ANGOSTURA-3	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
21:10	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	14	N	-	CI	-	OT	Por pruebas de C. San Javier. Según SI 2021109286	-	-	-	ARAUCO	-	
21:37	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	PO	-	PC	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	N	IF 2021003439.	ENEL GENERACION	-	
22:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN-A a GNL-B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
22:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL-D a GNL-B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
22:10	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
22:20	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293 - SD 2021109580	ENEL GENERACION	-	PC
22:22	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	PO	-	FS	-	EP	U-2	-	-	SI 2021103569	ENOR CHILE	-	-
22:24	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
22:24	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	
22:31	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	U-3	-	-	SI 2021103571	ENOR CHILE	-	-
22:37	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Disponible. Cancelado IF 2021003439.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
22:43	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
22:46	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
22:46	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
22:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
22:52	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
22:52	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
22:54	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OT	Decreto racionamiento preventivo N° 51	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
22:57	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	
22:59	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
23:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293 - SD 2021109580	ENEL GENERACION	-	
23:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	155	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada IL 2021002628	-	-	IL 2021002630	AES ANDES	-	

14-12-2021	Ultima Actualización:	14-12-2021	23:50	CMG-Online:	170,9	Quillota_220 kV:	QUINTERO-1_GNL_B		Grabación OK							SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
23:05	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
23:08	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	
23:27	-	OLIVOS	OLIVOS_BL1_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Cancelada SI 2021108855	-	-	-	POTENCIA	-	-
23:37	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293 - SD 2021109580	ENEL GENERACION	-	MT
23:40	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
23:40	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR		PO	-	EP	-	EP	Verificación de servicios complementarios.	-	-	SI 2021107149	AES ANDES	-	-
23:44	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:44	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:46	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
23:49	-	ANGOSTURA-2	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
23:59	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 14 de diciembre de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 04-01-2022 16:42:52
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 280
Total registros Subestacion: 113

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021109302	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORGENER	S/E NORGENER 13,8 KV NTO1 S/E NORGENER 13,8 KV NTO2 S/E NORGENER 220KV BP1 S/E NORGENER J1 S/E NORGENER J2 S/E NORGENER J5 S/E NORGENER JU1 S/E NORGENER JU2 S/E NORGENER JT1 S/E NORGENER DT1 S/E NORGENER S/E NORGENER 220KV BP2	Lavado de Aislación		Lavados de aislación con sistema energizado de SE Norgener.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Norgener: Señalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2, S/E Crusero: Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13, S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J-T2, S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:29	14-12-21 13:53
2021107735	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALBA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL SAN PEDRO DALCAHUE	SAN PEDRO 110/30KV 40MVA-1	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de Transformador N°1 110/30 KV 40 MVA de S/E San Pedro Dalcahue, por faenas Mantenimiento Preventivo Anual en SE San Pedro Dalcahue.	Riesgo Bajo, faenas se realizarán con las instalaciones desconectadas.	Faenas coordinadas con Parque Eólicos San Pedro I (El Alba) y San Pedro II (Rio Alto Generación) y STS. SD Asociadas 2021107721. (SODI 170 de ALBA, realstro interno de STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 20:00	14-12-21 08:15	14-12-21 19:12
2021108862	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAITENES	LOS MAITENES 220/69/15KV 60MVA 1	Otro Tipo de Trabajo		Reparación de filtración de aceite en radiador del transformador N°1	Se realizara reparación de filtración de aceite en flange de radiador transformador N°1 , los riesgos asociados al trabajo son: Caída de altura, shock eléctrico y contaminación ambiental. para controlar estos riesgos utilizaremos nuestras herramientas administrativas tales como PT, AST ,lista de verificación de trabajos en altura. uso de ropa ignifuga, arnés tipo paracaídas al momento de realizar los trabajos se desconectara el transformador, se bloqueara y se instalaran tierras de protección persona. Se dispondrá de elementos de absorción y recipientes de contención para el aceite.	las cargas no se verán afectadas ya que estas quedaran respaldadas por transformadores 2 y 3	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 20:00	14-12-21 10:57	14-12-21 15:18
2021110945	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E LIRQUEN	S/E LIRQUEN BT	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará derivación (bypass) del interruptor 52BT desde la barra de 66kV hasta el SSCC 89BT, quedando indisponible el interruptor 52BT, TTCC de 66 kV y DDCC 89BT de S/E Lirquen. Como consecuencia la diferencial del transformador T-2 de S/E Lirquén implementada entre el 52CT2 y el 52BT quedara indisponible. Además la reconexión del 52B2 de S/E Penco debe permanecer bloqueada mientras se desarrollen los trabajos de reemplazo del 52BT de S/E Lirquen, en donde los trabajos tendrán un plazo de 1 semana.	Riesgo alto, interruptor con fuga de gas SF6	Se requiere dejar bloqueada reconexión automativa del interruptor 52B2 de S/E Penco, mientras duren los trabajos de reemplazo del BT de S/E Lirquen.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 00:00	21-12-21 23:45	13-12-21 23:06	21-12-21 03:02
2021110083	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E BUIN (CGE)	S/E BUIN (CGE) C3	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos con instalación desconectada.	Se requiere desconexión del paño 52C3 alimentador Corpora de S/E Buin, por auditoria de Protecciones, según Carta DE05042-19 del CEN - CGE. Actualmente, el interruptor C3 se encuentra abierto y transferido hacia otros circuitos de media tensión..	Se requiere desconexión del paño 52C3 alimentador Corpora de S/E Buin, por auditoria de Protecciones, según Carta DE05042-19 del CEN - CGE. Actualmente, el interruptor C3 se encuentra abierto y transferido hacia otros circuitos de media tensión .	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 05:00	14-12-21 10:00	14-12-21 12:32	14-12-21 14:52
2021110025	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PADRE LAS CASAS		Otro Tipo de Trabajo		Pruebas nivel 3 comunicaciones SCADA COT asociadas a nueva instalaciones SE Padre Las Casas (NUP 1131).	Riesgo bajo Trabajos SCADA	Se realizarán intervenciones temporales en SCADA actual de SE Padre Las Casas y Nodo Temuco, lo que involucrara interrupciones en las comunicaciones actuales no mayores a 3 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 09:00	14-12-21 18:00	14-12-21 10:18	14-12-21 19:19
2021110021	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PADRE LAS CASAS		Otro Tipo de Trabajo		Reestructuración de Switch de comunicaciones existente en RTU SE Padre Las Casas, por interconexión de nueva sala de protecciones a red corporativa CGE.	Riesgo bajo. Trabajos SCADA.	Se intervendrá SCADA SE Padre Las Casas y Nodo Temuco, por lo que se producirán interrupciones del SCADA en puntos antes descritos por periodos no mayores de 3 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 09:00	14-12-21 16:00	14-12-21 10:18	14-12-21 19:19
2021109834	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO HOSPICIO	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará la instalación de fibra óptica.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Instalación de fibra óptica.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 10:00	14-12-21 18:00	14-12-21 11:02	14-12-21 17:05
2021109780	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LA PALMA	LA PALMA 66/24-15KV 10MVA T1	Mantenimiento preventivo		Se realizará desconexión del transformador N°1, paños BT1 y CT1 por trabajos de mantenimiento preventivo a equipos. Las cargas del transformador N°1 serán transferidos hacia el transformador N°2 via acoplador de barra de MT 52CS-2.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 17:00	14-12-21 08:17	14-12-21 14:13
2021109766	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LINARES	MD S/E LINARES 154KV AT1 P MD S/E LINARES 66KV B1 P MD S/E LINARES 66KV B2 P	Verificación medidor de energía		Se realizará levantamiento y auditoría de los medidores de facturación asociado a los paños AT1, B1 y B2, se realizará retiro de medidor existente y se colocará un remarcador para no perder datos mientras se ejecute la verificación del equipo. Al día siguiente se volverá a instalar medidor de facturación para su condición normal de operación.	Riesgo controlado por el contratista.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 20:00		
2021109711	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PIRQUE		Alambrado de control		Se realizará el reemplazo de RTU OPTO M4 por una RTU SEL AXION en Subestación Pirque. Durante los trabajos se realizará calado en placa SCADA para el montaje de monitor, retiro y reemplazo de equipos, traslado de señales a nueva RTU y pruebas a pantallas (SCADA y consola local). Además se requieren permisos SCADA debido a que se presentarán intermitencias en las comunicaciones de no mas de 5 minutos las que serán avisadas con su debida anticipación.	Riesgo Medio y controlado	No existen pérdidas de consumos en clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 10:45	14-12-21 19:59
2021109694	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHOAPA	S/E CHOAPA H5	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere precaución de no reconectar el interruptor 52H5 de S/E Choapa, asociado a la LT 110 kV que va hacia Central Olivos de ESPINOS S.A., de acuerdo a su SODI N°21100, por la realización de pruebas de generación al mínimo técnico de 1,3 MW con carga variable hasta los 5,0 MW, también realizar chequeo de sincronismo de grupos, temperatura de equipos, y verificación de lecturas scada. Riesgo medio.	Se requiere precaución de no reconectar el interruptor 52H5 de S/E Choapa, asociado a la LT 110 kV que va hacia Central Olivos de ESPINOS S.A., de acuerdo a su SODI N°21100, por la realización de pruebas de generación al mínimo técnico de 1,3 MW con carga variable hasta los 5,0 MW, también realizar chequeo de sincronismo de grupos, temperatura de equipos, y verificación de lecturas scada. Riesgo medio.	Se requiere precaución de no reconectar el interruptor 52H5 de S/E Choapa, asociado a la LT 110 kV que va hacia Central Olivos de ESPINOS S.A., de acuerdo a su SODI N°21100, por la realización de pruebas de generación al mínimo técnico de 1,3 MW con carga variable hasta los 5,0 MW, también realizar chequeo de sincronismo de grupos, temperatura de equipos, y verificación de lecturas scada. Riesgo medio.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 15:00	14-12-21 23:59	14-12-21 15:09	14-12-21 23:35
2021109539	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E GRANEROS	S/E GRANEROS BT2 S/E GRANEROS CT2	Obras Civiles		Por trabajos asociados a proyecto NUP 1117 se requiere de la precaución operacional de no reconectar el interruptor 52BT y 52CT2 de SE Graneros por trabajos de obras civiles. No existen consumos afectados.	Riesgo Medio y controlado	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 20:00	14-12-21 10:08	14-12-21 18:24
2021109414	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES		Otro Tipo de Trabajo		Se realizarán pruebas de estados y comando y actualización de sistema SCADA asociado a nuevas instalaciones de la subestación NUP 896. Mientras se realicen los trabajos, existirán perdidas de comunicación momentáneas menores a 5 minutos en cada intervención .	Riesgo del Trabajo medio controlado	Estos trabajos, consideran intervención en el nodo Rancagua y actualización en la base de datos en sistema SCADA	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 10:09	14-12-21 18:24
2021109409	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN FERNANDO	S/E SAN FERNANDO B3	Obras Civiles		Obras civiles asociado a proyecto de aumento de capacidad paño B3 de acuerdo a NUP 432	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere precaución de no reconectar interruptor 52BT1 como medida de precaución ante estos trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:38	14-12-21 18:37
2021109349	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E GALLEGUILLOS	S/E GALLEGUILLOS H3	Lavado de Aislación		A solicitud de ECONSSA, según SODI 19. Se realizarán trabajos de lavado de aislación en instalaciones propiedad de ECONSSA	Riesgo bajo, según procedimientos de ECONSSA	Se requiere bloquear la reconexión automática del interruptor 52H3 en S/E Gallegulllos a solicitud de ECONSSA	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:32	14-12-21 10:54
2021109129	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN FERNANDO	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo		Se requiere desconexión de barra de transferencia por retiro de equipos antiguos B9B3 3 y estructura de soporte asociados a aumento de capacidad de paño B3 de acuerdo a NUP 432	Riesgo del Trabajo medio controlado	No considera desconexión de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 09:00	14-12-21 08:37	14-12-21 18:37
2021108593	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 1060, se solicita No reconectar interruptor 52B1 de S/E Constitución ni interruptores 52BT1 Y 52BT2 de S/E Nirivilo por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 06:00	14-12-21 18:15
2021108585	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Roce y pode franja servidumbre		A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 1051, se solicita No reconectar interruptor 52B1 de S/E Constitución ni interruptores 52BT1 Y 52BT2 de S/E Nirivilo por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:58	14-12-21 18:15
2021108548	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TENO EMPALME	S/E TENO EMPALME A1	Roce y pode franja servidumbre		A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 1041 se solicita No reconectar interruptor 52A1 en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:58	14-12-21 18:49
2021108407	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA ET2 S/E MONTE PATRIA CT1	Lavado de Aislación		A solicitud de TRANSELEC según SODI N° 3698, no reconectar 52CT1 y 52ET2.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI N° 3698, no reconectar 52CT1 y 52ET2.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 06:09	14-12-21 18:19
2021107835	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILOS	S/E LOS VILOS J5	Lavado de Aislación		A solicitud de TRANSELEC según SODI 3687, No reconectar interruptor 52J5 de S/E Los Vilos e interruptor 52HT de S/E Choapa.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 3687, No reconectar interruptor 52J5 de S/E Los Vilos e interruptor 52HT de S/E Choapa.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 06:09	14-12-21 14:15
2021107127	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLCHAGUA	S/E COLCHAGUA B S/E COLCHAGUA BT2 S/E COLCHAGUA CT1 S/E COLCHAGUA CT2	Obras Civiles		Obras civiles en cercanías de instalaciones energizadas, considera movimiento de tierras, excavaciones, instalaciones de cierres provisorios, movimiento de canalizaciones, etc., actividades por ejecución de obras asociada al proyecto Decreto N°293 - Aumento de capacidad en SE Colchagua.	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Se requiere no reconectar 52BT, 52CT1 y 52CT2 durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 19:00	14-12-21 08:49	14-12-21 19:02
2021102931	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALAMEDA		Otro Tipo de Trabajo		Pruebas y verificación del correcto funcionamiento de sistemas de respaldo de energía (Generadores y UPS) , sistemas de comunicación y telefonía, sistema de grabación y alumbrado de emergencia en el COT	No hay riesgos para la operación	Realización de pruebas y verificación del correcto funcionamiento de sistemas de respaldo de energía (Generadores y UPS) , sistemas de comunicación y telefonía, sistema de grabación y alumbrado de emergencia en el COT, dentro del lapso indicado.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:30	14-12-21 15:30	14-12-21 09:35	14-12-21 11:16
2021100385	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E BUIN (CGE)	S/E BUIN (CGE) C2	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos con instalación desconectada.	Se requiere desconexión del paño 52C2 alimentador Alto Jahuel de S/E Buin, por auditoría de Protecciones, según Carta DE05042-19 del CEN - CGE. Los consumos serán respaldados a través de barra transferencia, hacia 52C10 de la misma S/E.	Se requiere deshabilitar protecciones residuales del 52C2 y 52C10 de S/E Buin, solo durante las maniobras de transferencia y normalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 00:00	14-12-21 23:59	14-12-21 08:39	14-12-21 12:32
2021109130	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	RE S/E ANCOA KZ7-1	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de tarjeta electrónica (MIM14) de medidas análogas de SS/AA VCA y VDC. Trabajos consideran: Revisión y cambio de tarjeta electrónica MIM14 asociada a IED controlador de paño de reactor KZ7 en S/E Ancoa. Las etapas del trabajos: 1.- Pasar a modo prueba IED controlador KF2, luego proceder al apagado de equipo. 2.- Realizar reemplazo de tarjeta electrónica MIM14. 3.- Encender IED controlador y habilitar por software la lectura de la tarjeta MIM14. 4.- Verificar la no existencia de alarmas y/o IED operado, luego pasar IED KF2 a modo normal.	Sin riesgo operacional el banco de reactores KZ7 se encontrara desconectado según SD 2021109123, adicionalmente se pasara a modo prueba el IED controlador de paño reactor KZ7.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 09:00	14-12-21 17:00	14-12-21 10:41	14-12-21 15:45
2021109123	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	RE S/E ANCOA KZ7-1	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de banco de reactores KZ7, los trabajos consideran: Mantenimiento normal y exhaustivo a fases 1, 2 y 3 de Bco. de Reactores KZ7 Mantenimiento Equipos lado neutro Reactor KZ7 (Reac.neutro, PR neutro, TC neutro) Mantenimiento exhaustivo a 03 Pararrayos PRKZ7 Mantenimiento exhaustivo a 03 TCkZ7 Mantenimiento exhaustivo a interruptor 52KZ7 Mantenimiento exhaustivo Red húmeda KZ7 Reapriete de terminales en armarios de control patio y sala eléctrica del paño Reactor KZ7 Reemplazo de conductores de poder entre 52KZ7 y 03 TCkZ7	Sin riesgo operacional el banco de reactores KZ7 estará desconectado y la línea Charrúa-Ancoa N°3 en servicio.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 17:00	14-12-21 08:01	14-12-21 16:34
2021111048	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E SAN ANTONIO	S/E SAN ANTONIO ER	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará reparación y eliminación de punto con temperatura en interruptor 23KV Acoplador de Barra. El trabajo se realizará con personal de redes energizadas.	Riego bajo, se trabajará con personal especialista.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 14:50	14-12-21 17:30	14-12-21 14:49	14-12-21 17:02
2021110986	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E SAN ANTONIO	SAN ANTONIO 110/12KV 25MVA 2	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará reparación y eliminación de punto con temperatura en desconectador de 12KV lado Barra del transf. N°2. El trabajo se realizará con personal de redes energizadas.	Riego bajo, se trabajara con personal especialista	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 10:30	14-12-21 17:00	14-12-21 10:37	14-12-21 14:49
2021109372	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN PEDRO (CTNG)	S/E SAN PEDRO (CTNG) H2	Mantenimiento preventivo		Desconexión del paño H2 por mantenimiento preventivo a los TC/TP asociado a la LT 110 kV Ventanas - San Pedro Cto 2. Coordina con SD CEN 2021109338.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Desconexión del paño H2 por mantenimiento preventivo a los TC/TP asociado a la LT 110 kV Ventanas - San Pedro Cto 2. Coordina con SD CEN 2021109338.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:27	14-12-21 17:34
2021111019	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J1	Relleno de SF6		El trabajo consiste en relleno de gas SF6 paño J1	Riesgo bajo, se toman las medidas pertinentes	S/E La Cebada: 52J1 señalizar y No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 12:22	14-12-21 16:00	14-12-21 12:23	14-12-21 14:04

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 04-01-2022 16:42:52
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 280
Total registros Subestacion: 113

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021109740	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E ILLAPA	BA S/E ILLAPA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Colbún por trabajos relacionados con integración del Proyecto NUP 1265 a S/E Illapa: Se debe integrar la Unidad de Bahía 87B-2/114 a la Unidad Central. La secuencia de trabajos es la siguiente: Protocolización Unidad de Bahía- Extracción de Backup de Unidad Central y comparación con archivo recibido. (primer día)- Bloqueo físico y por software de protección diferencial de barra y unidades de bahía- Carga de nueva configuración en Unidad Central- Protocolización de nueva unidad de bahía 87B-2/114- Normalización de bloqueos y configuración Unidad Central. Inyecciones Mutuas: - Desenergización Paño J12- Bloqueo físico y por software de protección diferencial de barra y unidades de bahía - Instalación de equipos de inyección y tierras operacionales - Realización de pruebas de inyecciones primarias - Normalización de bloqueos y configuración Unidad Central. Trabajo relacionado. Realizar la conexión de las muestras de tensión de la Barra Principal N2 de S/E Illapa para la sincronización de los equipos de control y protección de los paños J13-J14 desde la caja de agrupamiento TP-B2.	Riesgo Operacional: Instalaciones en servicio; riesgos operacionales mientras se realizan los trabajos: Disparos en paños J2, J5, J8 o J11 220KV S/E Illapa por 50BF.	Trabajos requeridos en el marco del proyecto NUP 1265.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 20:00	15-12-21 06:00	14-12-21 19:58	15-12-21 05:58
2021108766	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A2	Roce y pode franja servidumbre	0	Condición requerida "No reconectar S2A2", Debido a roce vegetación y corta de árboles en franja servidumbre por parte de terceros en línea 154Kv Itahue-Tinguiririca y Línea Convento Viejo-Tinguiririca, Circuito 1.	El riesgo de la labor es bajo, Condición requerida "No reconectar S2A2", Debido a roce vegetación y corta de árboles en franja servidumbre por parte de terceros en línea 154Kv Itahue-Tinguiririca y Línea Convento Viejo-Tinguiririca, Circuito 1.	Condición requerida "No reconectar S2A2", Debido a roce vegetación y corta de árboles en franja servidumbre por parte de terceros en línea 154Kv Itahue-Tinguiririca y Línea Convento Viejo-Tinguiririca, Circuito 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:07	14-12-21 19:18
2021109815	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION CHENA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHENA	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo		Transelec realiza Trabajos de corte y poda de arboles cercanos a la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelec	Frente a una operación automática de los paños señalados, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 06:01	14-12-21 20:03
2021108968	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4	Otro Tipo de Trabajo		LT 66 kV Duqueco-Faenas Pangue: Roce y corte de arboles Fuera de Franja.	No hay riesgos mayores informado por Palmucho S.A.	Condición operacional solicitada por Palmucho S.A.: En SEP Duqueco, S2B4 No reconectar automaticamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 09:00	14-12-21 18:13
2021108957	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CALAMA NUEVA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará la activacion del elemento de sobrecorriente de fases en la protecciones GE L90-S1 y GE-S2 del paño J11 de S/E Calama Nueva y se programara un disparo de este elemento de proteccion a los paños S2L1, S2H2, S2H3 de S/E Calama Nueva por confirucacion de mensajeria GOOSE. Lo anterior corresponde a lo descrito en el doxumento "EEMT-2020-119-175_R2 estudio de protecciones Edag zona Calama", aprobado por el C.E.N en el marco del Proyecto MNR NUP 2240.	No hay riesgos mayores informado por Engie.	Lo anterior corresponde a lo descrito en el doxumento "EEMT-2020-119-175_R2 estudio de protecciones Edag zona Calama", aprobado por el C.E.N en el marco del Proyecto MNR NUP 2240. Nota: Estará bloqueado el sistema N°1 (5 horas) y que el otro sistema estará en todo momento operativo. Nº Documento: IT EN210209.5, IT EN210209.4.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:30	14-12-21 18:00	14-12-21 08:32	14-12-21 17:54
2021108575	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA JT1	Otro Tipo de Trabajo		Precaución solicitada por Transelec por "Restricción al interruptor S2JT1 de S/E Esmeralda, en apoyo a la obra de reemplazo de conductor en la L 220 kV Atacama - Esmeralda.".	No hay riesgos informados por Transelec.	Condición operacional solicitada por Transelec: En SEP Esmeralda Señializar No Reconectar S2JT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:00	14-12-21 20:00	14-12-21 06:09	14-12-21 19:51
2021106660	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	otros: tendido_cable	Obras Civiles		S/E Parinacota: Ampliación Paño 220kV–Nueva Línea Pozo Almonte 1: Construcción de Canaleta en Paño J5. 1.Retiro/Reposición de pilares y cerco aomafor Paño J5. 2.Retiro/Reposición de gravilla existente en Paño J5 (para construcción de canaleta proyectada). 1.Instalación de moldajes canaleta 2.Hormigonado de canaleta. 3.Descimbre de canaleta. 4.Instalación de escalerillas. 5.Desinstalación de cerco provisorio.	No hay riesgos mayores informado por STN.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:00	14-12-21 20:00	14-12-21 07:25	14-12-21 20:18
2021106039	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo		Ampliación Paño 220kV – Nueva Línea Pozo Almonte 1: Trabajos en Sala Eléctrica 1. Montaje e instalación de Tablero Control J2 (TCJ2). 2. Montaje e instalación de Tablero Protección J2 (TPJ2). 3. Montaje e instalación de Armarios de Control OP+TP REDENOR. 4. Tendido y conexionado de cables de fuerza y control. 5. Intervención de la canaleta existente. 6. Construcción de acometida en Sala de Control. 7. Instalación de escalerillas. 8. Instalación de antena GPS.	No hay riesgos mayores informado por STN.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:00	14-12-21 20:00	14-12-21 07:25	14-12-21 20:18
2021105955	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	otros: tendido_cable	Obras Civiles		Ampliación Paño 220kV – Nueva Línea Pozo Almonte 1: Obras Civiles Generales 1. Retiro y reposición de cercos perimetrales. 2. Carga y descarga de materiales. 3. Construcción de Canaletas y Planchas de Operador: Trazado, excavación, instalación de armadura, moldajes, descimbre, y hormigonado (Camión Mixer o In Situ). 4. Intervención de rampa de ingreso a Sala de Control. 5. Aplicación de Grout. 6. Movimiento de gravilla. Obras Eléctricas/Montaje Generales 7. Modificación y Conexión Malla Puesta a Tierra. 8. Montaje de Equipos primarios. 9. Montaje de Conjuntos de aislación. 10. Chicoteo de Equipos primarios. 11. Instalación de Escalerillas. 12. Tendido y conexionado de cables de fuerza y control. 13. Construcción de nueva acometida Sala de Control.	No hay riesgos mayores informado por STN.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:00	14-12-21 20:00	14-12-21 07:25	14-12-21 20:18
2021109363	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LICANCO	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores		S/E Licanco: Mantenimiento a cargador y banco de baterias 125Vdc - 48Vdc, limpieza y pruebas de descarga.	Riesgo controlado, servicio se encontrarán energizados desde los SSAA de S/E Licanco.	(PT 2021-02354 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 10:00	14-12-21 18:00		
2021109361	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LLAIMA	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores		S/E Llaima: Mantenimiento a cargador y banco de baterias 125Vdc , limpieza y pruebas de descarga.	Riesgo controlado, servicio se encontrarán energizados desde los SSAA de S/E Llaima.	(PT 2021-02355 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 12:00	14-12-21 18:00		
2021106566	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CACHIYUYAL	S/E CACHIYUYAL J3	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de S/E Pampa Norte y paño S2J3 en S/E Cachiyuyal, para trabajos de mantenimiento preventivos básicos y pruebas eléctricas en equipos primarios del paño JT1 en S/E Pamsa Norte.	Riesgo bajo, trabajos con instalaciones desenergizadas.	Desconexión de S/E Pampa Norte y paño S2J3 en S/E Cachiyuyal, para trabajos de mantenimiento preventivos básicos y pruebas eléctricas en equipos primarios del paño JT1 en S/E Pamsa Norte.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 20:00	15-12-21 06:00	14-12-21 20:37	15-12-21 04:41
2021109824	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA LAMPA	S/E NUEVA LAMPA J1 S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J4 S/E NUEVA LAMPA J5	Otro Tipo de Trabajo		Transelec realiza Trabajos para lavado de aislación de la línea deside estructura, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelec.	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:30	14-12-21 17:30	14-12-21 06:01	14-12-21 20:21
2021109821	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAMPA	S/E LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo		Transelec realiza Trabajos para lavado de aislación de la línea deside estructura, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelec.	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:30	14-12-21 17:30	14-12-21 06:01	14-12-21 20:21
2021109819	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	S/E POLPAICO J5 S/E POLPAICO J1	Otro Tipo de Trabajo		Transelec realiza Lavado de aislación de equipos del patio de 220 kV.	Trabajos por parte de Transelec.	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 10:09	14-12-21 16:29
2021108282	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DOÑA CARMEN	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación equipos primarios de subestación Los Vilos, incluye marcos de barra y de línea. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar S2J1 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación equipos primarios de subestación Los Vilos, incluye marcos de barra y de línea. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar S2J1 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 06:08	14-12-21 14:10
2021111213	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DOÑA CARMEN	S/E DOÑA CARMEN J2	Otro Tipo de Trabajo		Prueba de la protección sistema 2 paño J2 Doña Carmen mediante inyección de corriente secundaria posterior a modificación de los ajustes de la función de sobrecorriente residual direccional (67N). Esta función está habilitada en el relé GE F60 del paño J2 de la S/E Doña Carmen Solar. El objetivo de evitar su operación no selectiva asociado a ECAP aprobado por el CEN SouthEnergy-2021-004-C según carta DEECM 018/2021. Condiciones requeridas: Abierto S2J2, 89J2-1 y 89J2-2 y celdas de media tensión en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Asociado a trabajos 2021109761 y a informe de falla 2021003222 entre otros.	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion			14-12-21 20:48	14-12-21 23:59	14-12-21 20:52	15-12-21 00:22
2021109761	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DOÑA CARMEN	S/E DOÑA CARMEN J2	Otro Tipo de Trabajo		Modificar los ajustes de la función de sobrecorriente residual direccional (67N), habilitada en el relé GE F60 del paño J2 de la S/E Doña Carmen Solar, asociada al transformador elevador 220/23kV y 75MVA, con el objetivo de evitar su operación no selectiva asociado a ECAP aprobado por el CEN SouthEnergy-2021-004-C según carta DEECM 018/2021. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena sistema 2 de protecciones del paño J2 de S/E Doña Carmen.	El riesgo es bajo.	Modificar los ajustes de la función de sobrecorriente residual direccional (67N), habilitada en el relé GE F60 del paño J2 de la S/E Doña Carmen Solar, asociada al transformador elevador 220/23kV y 75MVA, con el objetivo de evitar su operación no selectiva asociado a ECAP aprobado por el CEN SouthEnergy-2021-004-C según carta DEECM 018/2021. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena sistema 2 de protecciones del paño J2 de S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 19:00	14-12-21 23:59	14-12-21 20:05	15-12-21 00:22
2021109943	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	S/E SECCIONADORA EL ROSAL J2 S/E SECCIONADORA EL ROSAL J1	Mantenimiento preventivo	0	Línea 220 kV Charrúa - El Rosal (Tap Off El Rosal): Corte y poda de árboles.	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas en SE El Rosal: No reconectar S2J1 y S2J2. Solicitado por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:30	17-12-21 18:00	14-12-21 06:43	18-12-21 11:17
2021109211	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAPRICORNIO	S/E CAPRICORNIO HT1 S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H1 S/E CAPRICORNIO JT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a construcción de nuevo paño H3 en S/E Capricornio, nuevo proyecto Planta Fotovoltaica Capricornio. - Carga y descarga de materiales. - Montaje de equipos y estructuras. - OOCC en paño H3. - Replanteo trazado y control topográfico. -Tendido y conexionado cables de control y protecciones Paño H3. -Conexionado de Equipos Primarios, pruebas de equipos primarios Paño H3 .	Trabajos cercanos a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado. Riesgo bajo	No Reconectar S2J2 SE CHACAYA No Reconectar S2J02L SE MANTOS BLANCOS No Reconectar S2JT1 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2HT1 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2H1 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2H2 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2 H1 SE ANTOFAGASTA No reconectar S2 H4 SE ALTONORTE	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 19:00	14-12-21 10:07	14-12-21 18:36
2021109189	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA 33KV BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización red de media tensión de circuitos 1, 2, 3, 4, 5, 6 y Banco de Condensadores PV Tamaya. Puesta en Marcha de acuerdo con el perfil de carga de las pruebas, y de acuerdo con el pronóstico del tiempo y potencia referencial	Riesgo bajo segun análisis	Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los INVERSORES de cada ITS, de acuerdo con el perfil de carga del pronóstico enviado con anterioridad al CEN. Potencia Referencial, 100 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 00:00	14-12-21 23:59	14-12-21 00:00	15-12-21 00:00
2021109080	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANTOFAGASTA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos en enlace de comunicación MPLS Engie.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas para un trabajo seguro.	Se presentarán algunas intermitencias en la red de comunicación.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 22:00	14-12-21 23:59	14-12-21 21:37	15-12-21 00:10
2021108392	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALGARROBAL	S/E ALGARROBAL J2 S/E ALGARROBAL J3	Lavado de Aislación		Línea 220 Kv. Maitencillo-Algarrobal, C1, estructuras 18 a 95, solicitado por Transelec norte. seaún SODI 3702.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad oertinentes.	Maniobras operacionales: S/E Algarrobal: No reconectar J2 , J3.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:26	14-12-21 17:23
2021103907	Subestacion	Ejecución Exitosa	IBEREOLICA CABO LEONES II	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CABO LEONES II	S/E CENTRAL CABO LEONES I I JL1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en línea 220 kV Central Cabo Leones II - Maitencillo. Trabajos realizados por STN Condiciones requeridas en S/E Cabo Leones 2: No reconectar S2J1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación en línea 220 kV Central Cabo Leones II - Maitencillo. Trabajos realizados por STN Condiciones requeridas en S/E Cabo Leones 2: No reconectar S2J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:50	14-12-21 16:56
2021103599	Subestacion	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO J15 S/E MAITENCILLO J16	Lavado de Aislación		No reconectar S2J15 y S2J16 en S/E Maitencillo por faenas de lavado de aislación de líneas 220 kV Maitencillo - Cabo Leones C1 y C2.	El riesgo de la faena es la operación de interruptores durante las faenas de lavado de aislación de Líneas Cabo Leones- Maitencillo C1 y C2.	Faenas coordinadas entre CCT-Grupo SAESA, Transelec y C.C EnorChile. (PT 2021-02193 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:30	14-12-21 08:44	14-12-21 16:54
2021109176	Subestacion	Ejecución Exitosa	MANTOS COPPER S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MANTOS BLANCOS	BA S/E MANTOS BLANCOS 220KV BA S/E MANTOS BLANCOS 23kV	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Mantos Blancos. Condiciones requeridas: No reconectar S2J02L, S2J04, S2J1- S2E4 en S/E Mantos Blancos. No reconectar S2J05L en S/E Laberinto. No reconectar S2JT1 en Capricornio, No reconectar S2J2 en Chacaya.	El riesgo de los trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Mantos Blancos. Condiciones requeridas: No reconectar S2J02L, S2J04, S2J1- S2E4 en S/E Mantos Blancos. No reconectar S2J05L en S/E Laberinto. No reconectar S2JT1 en Capricornio, No reconectar S2J2 en Chacaya.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 07:23	14-12-21 11:39
2021110959	Subestacion	Ejecución Exitosa	MARÍA ELENA SOLAR S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E GRANJA SOLAR		Otro Tipo de Trabajo		Se realiza revisión y modificación en lógica de control del PPC.	Bajo riesgo de trabajo ya que solo se realizan modificaciones en lógica de control del PPC	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:01	14-12-21 19:00	14-12-21 08:01	03-01-22 09:13
2021109638	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OGP1	S/E OGP1 J3	Mantenimiento preventivo	0	Inspección visual, limpieza, reapriete y termografias al paño	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Condiciones Requeridas:: SubEstación OGP1No Reconectar S2J3	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:00	14-12-21 20:00	14-12-21 11:22	14-12-21 13:10
2021109637	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OGP1	S/E OGP1 J2	Mantenimiento preventivo	0	Inspección visual, limpieza, reapriete y termografias al paño	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Condiciones Requeridas:: SubEstación OGP1No Reconectar S2J2	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:00	14-12-21 20:00	14-12-21 11:22	14-12-21 13:10
2021109622	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E O'HIGGINS	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Lavado de Aislación	0	Trabajos de lavado de aislación.	Riesgo Bajo. Trabajo programado.	A solicitud de Saesa se requiere orden de no reconectar los paños J7 y J10 de Subestación O´Higgins por lavado de aislación a las líneas Kapatur-O´Higgins 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:00	14-12-21 18:00	14-12-21 09:15	14-12-21 13:10
2021103890	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I JL1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en línea 220 kV Central Parque Eólico Cabo Leones I - Maitencillo. Trabajos realizados por STN. Condiciones requeridas en S/E Central Parque Eólico Cabo Leones I: No reconectar S2JL1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación en línea 220 kV Central Parque Eólico Cabo Leones I - Maitencillo. Trabajos realizados por STN. Condiciones requeridas en S/E Central Parque Eólico Cabo Leones I: No reconectar S2JL1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:50	14-12-21 16:56
2021109532	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF QUILLAGUA	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras de Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2, Tap Off Quillagua. ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en Tap Quillagua: No reconectar S2J1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2, Tap Off Quillagua. ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en Tap Quillagua: No reconectar S2J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 06:08	14-12-21 15:10
2021107731	Subestacion	Ejecución Exitosa	RIO ALTO GENERACIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL SAN PEDRO DALCAHUE	PARQUE EOLICO SAN PEDRO II DALCAHUE 110/30KV 75 MVA-2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de Transformador N°2 110/30 KV 75 MVA de SE San Pedro Dalcahue, por faenas de mantenimiento Preventivo Anual de SE San Pedro Dalcahue.	Riesgo Bajo, faenas se realizarán con las instalaciones desconectadas.	Faenas coordinadas con Parque Eólicos San Pedro I (El Alba) y San Pedro II (Rio Alto Generación) y STS. SD Asociada 2021107725 (SODI 222 de RIO ALTO, registro interno de STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 20:00	14-12-21 08:15	14-12-21 19:12

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 04-01-2022 16:42:52
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 280
Total registros Substacion: 113

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021109907	Subestacion	Ejecución Exitosa	SATT	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MARIA ELENA	S/E MARIA ELENA J2 S/E MARIA ELENA J3 S/E MARIA ELENA J4 S/E MARIA ELENA J5 S/E MARIA ELENA J6 S/E MARIA ELENA J7	Otro Tipo de Trabajo	0	Implementación EDAG-ERAG, por Conexión de circuitos de corriente en EDAG-ERAG Maria Elena por entrada en servicio proyecto Sol Del Desierto de paños J2-J7, J6-J7, J3-J4 y J5-J4, asociadas a Líneas 220 kV María Elena Kimal Ctos 1 y 2 y Líneas 220 kV María Elena Frontera Ctos 1 y 2.	Riesgo controlado. Implementación EDAG-ERAG SE María Elena	Interno:Se ejecutarán de acuerdo a procedimiento PREV-2021-PROC-GEN-002 Rev A, de SEIS.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 10:00	14-12-21 20:00	14-12-21 13:37	14-12-21 20:02
2021109902	Subestacion	Ejecución Exitosa	SATT	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MARIA ELENA	S/E MARIA ELENA J2 S/E MARIA ELENA J4 S/E MARIA ELENA J5 S/E MARIA ELENA J7	Otro Tipo de Trabajo	0	Implementación EDAG-ERAG, por la Habilitación final grupo de ajustes por entrada en servicio proyecto Sol Del Desierto de paños J2-J7 y Paño J5-J4, asociadas a Líneas 220 kV María Elena Kimal Cto 1 y 2, según estudio EAP: EE-ES-2021-0643. Los ajustes ya se encuentran cargados y protocolizados, solo corresponde la habilitación del grupo respectivo.	Riesgo controlado. Habilitación de grupo de ajustes definitivos ya validados (EAP: EE-ES-2021-0643)	No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 10:00	14-12-21 20:00	14-12-21 17:43	14-12-21 20:02
2021109833	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E KAPATUR	S/E KAPATUR J13 S/E KAPATUR J14 S/E KAPATUR J15 S/E KAPATUR J16	Lavado de Aislación		Se requiere no reconectar 52J13-52J14-52J15 y 52J16 a solicitud de MEL por faenas de lavado de aislación en S/E O´Higgins. Solicitud asociada de MEL 2021109657.	El riesgo es la operación de interruptores durante las faenas de lavado de aislación en SE O´Higgins por parte de MEL.	Según SODI 130 interna de MEL.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:30	14-12-21 18:00	14-12-21 09:25	14-12-21 13:33
2021109166	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MELIPULLI		Otro Tipo de Trabajo		Intervención remota de RTU TELVENT(LOCAL), SMP4DR(LOCAL), SYS600(LOCAL), SG4250(ICCP), SG4250(PROVISORIO), SCADA OASYS y SCADA GE. Para poder habilitar la alta disponibilidad de comunicaciones en S/E Melipulli. Se procederá a realizar cambios de IP junto con su respectiva tabla de ruta para que puedan comunicar con la habilitación de los 2 proveedores de enlace.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Pérdida de comunicación con la subestación por reinicio de RTU, sys600, SMP4DP, SG4250 (ICCP) y SG4250(Provisorio), y cuando se realice el DBSEC en SCADA E-TERRA.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 20:00	14-12-21 09:15	14-12-21 21:19
2021108686	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PANGUIPULLI	S/E PANGUIPULLI B2	Mantenimiento preventivo		Se requiere realizar mantenimiento correctivo de apertura y cierre en desconectador 89B2, por problemas en el mecanismo de apertura y cierre. Estos trabajos serán realizados con personal especialista de LLVV quienes realizarán la instalación de By Pass en sus tres fases de este desconectador. Por seguridad del sistema y de las personas se solicitará a Transelec la apertura de interruptor 52B1 en SE Los Lagos solo para la instalación y retiro de estos By Pass, por un periodo máximo de una hora para la instalación y una hora para el retiro (Instalación 10:00 horas aprox. y retiro 17:00 horas aprox.). El horario de inicio y termino dependerá de las condiciones ambientales	Riesgo controlado, trabajo con LLVV. Por seguridad del sistema y de las personas se solicitará a Transelec la apertura de interruptor 52B1 en SE Los Lagos solo para la instalación y retiro de estos By Pass	Trabajo con LLVV, coordinados con Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 09:00	14-12-21 19:00	14-12-21 11:05	14-12-21 16:30
2021108466	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PANGUIPULLI		Otro Tipo de Trabajo		Se requiere pasar Switch Local/Remoto a Local en sala de control y Patio AT/MT de S/E Panguipulli por faenas a nivel de scada correspondiente a: Intervención remota de RTU SCHNEIDER(LOCAL), SG4250(ICCP), SG4250(PROVISORIO) y SCADA GE, para poder configurar las señales asociadas a los desconectadores 89B1 y 89B2. junto con poder realizar las pruebas tanto de estados como comandos de los equipos 89B1 y 89B2 hasta al SCADA GE.	Riesgo controlado, existirá perdida de comunicación por 5 min. cuando se Reinicie RTU SCHNEIDER(LOCAL), SG4250(ICCP), SG4250(PROVISORIO) y Perdida de comunicación por 15 min. cuando se realice DBSEC en SCADA GE. Para atender cualquier contingencia se mantendrá personal en terreno.	Faenas sin perdida de suministro. (PT 2021-02314 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 20:00	14-12-21 14:21	14-12-21 15:57
2021100573	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MELIPULLI	S/E MELIPULLI ET44	Mantenimiento preventivo		No Reconectar y Habilitado curva rápida de operación (HLT) del 52ET44 Gral. Barra 23 kV de S/E Melipulli por faenas a realizarse con Personal de LLVV correspondiente a mantenimiento preventivo a desconectadores E2-1 y E2-2 de alimentador E2 Cayenel de S/E Melipulli.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con personal de LLVV y sin perdida de suministro.	Faenas si perdida de suministro consumos de alimentador E2 Cayenel de S/E Melipulli será transferido previamente por red distribución de SAESA. (PT 2021-02040 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 09:30	14-12-21 18:00	14-12-21 11:10	14-12-21 15:57
2021108169	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	S/E NUEVA CARDONES K1Z S/E NUEVA CARDONES K2Z S/E NUEVA CARDONES K8 S/E NUEVA CARDONES K9 S/E NUEVA CARDONES K12 S/E NUEVA CARDONES K11	Lavado de Aislación	0	Se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 52K8, 52K9, 52K11, 52K12, 52K1Z, 52K2Z, en SNCA por trabajos declarados en solicitud N° 2021108002.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado en patio 500 KV, 66 kV en S/E Cumbre. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado. El jefe de faenas debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acortamiento de distancia de los equipos lavadores, mantener la distancia mínima de 5 mts contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN.	Se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1.- Mantener deshabilitada la reconexión automática de LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre , LT 2x500 kV Cumbre - Nueva Cardones. 2.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre, LT 2x500 kV Cumbre - Nueva Cardones no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno (incluidos paños de reactores de línea en ambos extremos). 3.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactores de línea de 500 kV R1, R2, R3, R4, no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. 4.- En caso de desconexión intempestiva de paño asociados compensaciones serie CSK1, CSK3, CSK4, CSK6, no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:33	14-12-21 12:47
2021108024	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K1Z S/E LOS CHANGOS K2Z S/E LOS CHANGOS K5 S/E LOS CHANGOS K6 S/E LOS CHANGOS K8 S/E LOS CHANGOS K9	Lavado de Aislación	0	Se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 52K5, 52K6, 52K8, 52K9, 52K1Z, 52K2Z, 52CSK6, 52CSK9, en SCHA por trabajos declarados en solicitud N° 2021108002.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado en patio 500 KV, 66 kV en S/E Cumbre. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado. El jefe de faenas debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acortamiento de distancia de los equipos lavadores, mantener la distancia mínima de 5 mts contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN.	Se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1.- Mantener deshabilitada la reconexión automática de LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre , LT 2x500 kV Cumbre - Nueva Cardones. 2.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre, LT 2x500 kV Cumbre - Nueva Cardones no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno (incluidos paños de reactores de línea en ambos extremos). 3.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactores de línea de 500 kV R1, R2, R3, R4, no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. 4.- En caso de desconexión intempestiva de paño asociados compensaciones serie CSK1, CSK3, CSK4, CSK6, no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:33	14-12-21 12:47
2021108002	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	S/E CUMBRE K8J S/E CUMBRE K8Z S/E CUMBRE K1 S/E CUMBRE K12 S/E CUMBRE K2 S/E CUMBRE K3 S/E CUMBRE K4 S/E CUMBRE K5 S/E CUMBRE K6 S/E CUMBRE K2Z S/E CUMBRE K3Z S/E CUMBRE K4Z S/E CUMBRE K2-R1 S/E CUMBRE K2-R2 S/E CUMBRE CSK3 S/E CUMBRE CSK6 S/E CUMBRE CSK1 S/E CUMBRE CSK4 S/E CUMBRE B12-R1 S/E CUMBRE B22-R1 S/E CUMBRE B32-R2 S/E CUMBRE B42-R2 S/E CUMBRE 500KV BP1 S/E CUMBRE 500KV BP2 S/E CUMBRE B12 S/E CUMBRE B22 S/E CUMBRE B32 S/E CUMBRE B42	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación patio de 500 KV Subestación Cumbre, comprende la diagonal 1 y 2, paños de reactores y paños de las compensaciones.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado en patio 500 KV, 66 kV en S/E Cumbre. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado. El jefe de faenas debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acortamiento de distancia de los equipos lavadores, mantener la distancia mínima de 5 mts contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN.	Se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1.- Mantener deshabilitada la reconexión automática de LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre , LT 2x500 kV Cumbre - Nueva Cardones. 2.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre, LT 2x500 kV Cumbre - Nueva Cardones no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno (incluidos paños de reactores de línea en ambos extremos). 3.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactores de línea de 500 kV R1, R2, R3, R4, no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. 4.- En caso de desconexión intempestiva de paño asociados compensaciones serie CSK1, CSK3, CSK4, CSK6, no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:33	14-12-21 12:47
2021110053	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados al reemplazo de interruptor 52J2		Actividades: S/E Puerto Montt, Obra Reemplazo Interruptor 52J2 , Integración de señales interruptor 52J2 a URT D20 e integración de señales con el CNOT Y CEN. Carga y descarga de configuración en URT. Pruebas de comunicación de nuevas señales entre URT y CNOT. Pruebas de comunicación de nuevas señales entre RTU y CEN. Pruebas punto a punto, se perderá comunicación en SCADA Puerto Montt por menos de 5 minutos se informará antes de que ocurra. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Puerto Montt Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Puerto Montt, RTU D20 Colocar Switch Local/ Remoto de la S/E en posición Local, a disposición de jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 00:00	16-12-21 10:00	14-12-21 00:00	15-12-21 21:55
2021110041	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUALPEN	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Hualpén: Alambrado de nuevo equipo sincronizador del interruptor 52AT1 para solucionar limitación técnica en el cierre sincronizado del interruptor. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154/66kV-Hualpén o SS.AA. C.C. Hualpén. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Hualpén, 25 Sincronizador del Paño AT1, Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	16-12-21 18:00	14-12-21 12:21	14-12-21 18:50
2021110040	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUALPEN	HUALPEN TR1 225/161/69KV 3X100MVA + LR	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Hualpén: Alambrado de nuevo equipo sincronizador del interruptor 52AT1 para solucionar limitación técnica en el cierre sincronizado del interruptor. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154/66kV-Hualpén o SS.AA. C.C. Hualpén. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Hualpén, 25 Sincronizador del Paño AT1, Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	16-12-21 18:00	14-12-21 12:20	14-12-21 18:50
2021109935	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	BA S/E MAITENCILLO 110KV BARRA DE TRANSFERENCIA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo: Obra Capex Reemplazo TCH2. Desmontaje y montaje de equipos primarios en paño AT.	Bajo	Actividades: Desmontaje y montaje de equipos primarios en paño AT, S/E Maitencillo: Obra Capex Reemplazo TCH2. 1.- Ingreso y retiro de camión por debajo de barra de transferencia 2.- Reemplazo de 3 Transformadores de corriente del paño H2 (3TTCC-H2) incluye el montaje, adaptaciones en estructura existente Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Verificar ausencia de tensión en zona de trabajo previo a la instalación de tierras provisionales . . . Subestación Maitencillo, Se instalaran 3 tierras provisionales de bloqueo 89H2-3 lado barra de transferencia . . .	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:26	14-12-21 20:43

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 04-01-2022 16:42:52
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 280
Total registros Subestacion: 113

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021109934	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP1-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorada: Trabajos montaje de equipos primarios, Transformador de corriente (TC), Transformadores de tensión capacitivos (TP), Aislador Poste, Pararrayos, Interruptor tripolar, Desconectador Horizontal Tripolar con PAT.	Bajo	Actividades: Montaje de Equipos AT, S/E Punta Colorada: Trabajos montaje de equipos primarios, Transformador de corriente (TC), Transformadores de tensión capacitivos (TP), Aislador Poste, Pararrayos, Interruptor tripolar, Desconectador Horizontal Tripolar con PAT, Desconectador Horizontal Tripolar sin PAT, Banco de Baterías, Grupo Electrógeno y Trampas de Ondas. 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 término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Conos y cadenas para Delimitacion de la zona de trabajo, área restringida. . .	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	23-12-21 20:00	15-12-21 13:45	23-12-21 17:57
2021109929	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP1-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorada: Trabajos de carga y descarga de estructuras, acopio, pre armado, montaje de estructuras bajas.		Actividades: Montaje de estructuras bajas (soporte de equipos, techumbre, soporte de canalizaciones, etc.), S/E Punta Colorada: Trabajos de carga y descarga de estructuras, acopio, pre armado, montaje de estructuras bajas, nota: Las mediciones Topográficas se realizarán con PMTDI 28092. La extensión de la barra N° 1 y 2. se encuentran desenergizada. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Delimitacion de la zona de trabajo con Conos y cadenas plasticas . área restringida, solo personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	23-12-21 20:00	18-12-21 09:30	23-12-21 17:57
2021109928	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP1-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorada: Trabajos de carga y descarga de estructuras, acopio, pre armado, montaje de estructuras altas. nota: Las mediciones Topográficas se realizarán con PMTDI 28092. La extensión de la barra N° 1 y 2 se encuentran desenergizada.	Bajo	Actividades: Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S/E Punta Colorada: Trabajos de carga y descarga de estructuras, acopio, pre armado, montaje de estructuras altas. nota: Las mediciones Topográficas se realizarán con PMTDI 28092. La extensión de la barra N° 1 y 2 se encuentran desenergizada. 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: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Delimitación de la zona de trabajo con Conos y cadenas plasticas . área restringida, solo personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	23-12-21 20:00	15-12-21 09:30	23-12-21 17:57
2021109927	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP1-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorada: Excavaciones, descarga e instalación fundaciones prefabricadas, rellenos compactados, confección de armaduras y moldajes, hormigones, reforzamiento de fundaciones existentes. Retiro de grava de patios.		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, S/E Punta Colorada: Excavaciones, descarga e instalación fundaciones prefabricadas, rellenos compactados, confección de armaduras y moldajes, hormigones, reforzamiento de fundaciones existentes. Retiro de grava de patios. Obras civiles en general, uso de maquinaria. Nota: Las mediciones Topográficas se realizarán con PMTDI 28092. La extensión de la barra 1y 2 de 220 kV se encuentran desenergizadas. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Delimitar zona de trabajo . Se delimitará el ingreso y posición del camión con conos	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	23-12-21 20:00	14-12-21 10:37	23-12-21 17:57
2021109575	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONCEPCION	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	* No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades:: RPT El Manzano: Revisión línea de vista con R/E Florida y con S/E Concepción. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154kV Charrua-Concepción, C1 o SCADA Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo . Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 10:00	17-12-21 18:00	15-12-21 17:20	15-12-21 21:55
2021109571	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONCEPCION	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades:: RE Florida: Ampliación capacidad enlace MMOO Florida (RPT El manzano - RE Florida). Instalaciones en Riesgo: SCADA Concepción o L220kV Charrua-Hualpén, C1 o L 154kV Charrua-Concepción, C1 o L 220kV Hualqui-Lagunillas, C1 o SCADA Transelec Nodo Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: * Subestación Lagunillas y Hualqui: Teleprotección vía MMOO, TPMO-11R Desconectado. * Subestación Concepción y Charrúa: Teleprotección vía MMOO TP 33 Desconectado. * Subestación Hualpén y Charrúa: Teleprotección vía MMOO TPMO 512 Desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 10:00	17-12-21 18:00	15-12-21 10:16	16-12-21 18:40
2021109570	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONCEPCION	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: SE Concepción: Ampliación enlace MMOO Concepción (repetidor El Manzano - RE Florida). Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154kV Charrua-Concepción, C1 o Línea 220kV Hualqui-Lagunillas, C1 o SCADA Transelec Nodo Concepción o SCADA Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: * Subestación Lagunillas y Hualqui: Teleprotección vía MMOO, TPMO-11R Desconectado. * Subestación Concepción y Charrúa: Teleprotección vía MMOO TP 33 Desconectado. * Subestación Hualpén y Charrúa: Teleprotección vía MMOO TPMO 512 Desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	17-12-21 18:00	15-12-21 09:12	16-12-21 18:40
2021109509	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: A solicitud de cliente Central Cardones, pasar a mantenimiento unidad de bahía de paño J7 con motivo de trabajos asociados a Trabajos SLRP + retrofit protección.	Bajo	Actividades: Bloqueo de protección diferencial de barra 87B, S/E Cardones: A solicitud de cliente Central Cardones, pasar a mantenimiento unidad de bahía de paño J7 con motivo de trabajos asociados a Trabajos SLRP + retrofit protección. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, Unidad de bahía de paño J7, asociada a protección 87B 220kV Pasar a mantenimiento UB paño J7 a través de tecla función F3. Bloqueo realizado por personal de Transelec, para dar cumplimiento a SODI-104 Subestación Cardones, Bastidor protección 87B 220kV S/E Cardones. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	15-12-21 23:59	14-12-21 10:11	15-12-21 18:10
2021109503	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV B1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV B2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E DDA: Lavado de aislación, Paño H1; Paño H2; Paño H3; Paño H5; Paño H6; Paño H7 ; Paño H8; Paño H9; Paño H10; Paño HT1; Paño HT2; Paño HT2; Paño HT3; Paño HT4; Paño HT5; Paño H5, Paño HR, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y línea	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño H1 Salvador; Paño H2 Llanta 1; Paño H3 Llanta 3; Paño H5 Taltal; Paño H6 Manto Verde; Paño H7 Franke; Paño H8 Emelda; Paño H9 Salado; Paño H10 Andes Generación; Paño HT1 Turbina 1; Paño HT2 Turbina 2; Paño HT3 Autotransformador 3; Paño HT4 Autotransformador 4; Paño HT5 transformador 5; Paño H5, Paño HR, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y línea. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52ETS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52IT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	15-12-21 01:30
2021109498	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E HUASCO	S/E HUASCO HT3	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por Enel Huasco según Sodi N° 40	Bajo	Actividades: Solicitado por Enel Huasco por: Lavado bushing y Mufas trafo T/G N°3. Restricción: No hay Instalación con riesgo: Huasco: Paño 52HT3 Temporalidad del riesgo: Al inicio, durante, al termino de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:30	14-12-21 16:00	14-12-21 07:58	14-12-21 14:10

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 04-01-2022 16:42:52
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 280
Total registros Subestacion: 113

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202109467	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E LOS LAGOS	S/E LOS LAGOS B1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS.-	Bajo.-	Actividades: A solicitud de STS se requiere interruptor 52B1 de S/E Los Lagos abierto por trabajos relacionados a instalación de By Pass en desconectador 89B2 (en sus tres fases) de S/E Pangupulli, para realizar mantenimiento correctivo de apertura y cierre de este equipo. Trabajos ejecutados por LLXV. Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LB01 S/E Los Lagos.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 11:00	14-12-21 18:00	14-12-21 11:28	14-12-21 12:46
202109462	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E LOS LAGOS	S/E LOS LAGOS B1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS.-	Bajo.-	Actividades: A solicitud de STS se requiere interruptor 52B1 de S/E Los Lagos abierto por trabajos relacionados a retiro de By Pass en desconectador 89B2 (en sus tres fases) de S/E Pangupulli, para realizar mantenimiento correctivo de apertura y cierre de este equipo. Trabajos ejecutados por LLXV. Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LB01 S/E Los Lagos.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 17:00	14-12-21 18:00	14-12-21 15:48	14-12-21 16:22
202109150	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	BC S/E PAN DE AZUCAR CE3 13,8 KV 12,1 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual a banco CCEE N°3.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada., S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual a banco CCEE N°3. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Banco CC.EE. 04, 13 kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas cable poder CCEE 3 y en TCCE3-N. . . Subestación P. Azúcar, Delimitar la Zona de Trabajo . .	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 12:00	14-12-21 16:00	14-12-21 16:09	14-12-21 19:00
202109081	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS 500/220/66KV 750MVA ATR3-1 + 1UNIDAD DE RESPALDO	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Changos: Lavado de aislación equipos primarios Banco de transformación monofásico ATR3, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	Bajo	Actividades: S/E Los Changos: Lavado de aislación equipos primarios Banco de transformación monofásico ATR3, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K2 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52K1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52J11, 52J12 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B.Monofasico 03,500/220/66 KV Los Chango. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	15-12-21 01:30
202109043	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS J12	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Changos. Lavado aislación equipos primarios, paños J7, J8, J10, J11, J12 aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.		Actividades: S/E Changos. MPB. Lavado aislación equipos primarios, paños J7, J8, J10, J11, J12 aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: Subestación Kapatur, 52J17, 52J18, 52J19, 52J20 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52K1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, 52J10, 52J11, 52J12 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos: 52K2, 52J1, 52J3, 52J4 y 52J6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1 o L 220kV Kapatur-Los Changos, C2 o B.Monofasico 03,500/220/66 KV Los Chango Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	14-12-21 15:30
202109036	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	S/E ATACAMA JT1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Verificación y mantenimiento preventivo básico, a protección 50BF; paño JT1 - Molyb, se realizara limpieza exhaustiva, backup de la configuración del relé.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Verificación y MPB, a protección 50BF; paño JT1 - Molyb, se realizara limpieza exhaustiva, backup de la configuración del relé. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT01-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Protección 50BF - JT1 Bloqueada .	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 00:05	14-12-21 08:00	14-12-21 02:05	14-12-21 05:42
202108985	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	0	SODIS- N°749 - N°750-N°751- N°752. Codelco División Salvador. Lavado manual de aislación y Mantenimiento Preventivo línea de 110 KV. - LLANTA 2.	Bajo.	Actividad: S/E. Diego de Almagro: A solicitud de Codelco Salvador, Lavado manual de aislación y Mantenimiento Preventivo línea de 110 KV. - LLANTA 2. Desconexión: Subestación Diego de Almagro: Abierto 89H3-2,89H3-3 Y Cerrar 89H3-2T. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH03,DDA-LLanta 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y termino de las maniobras desconexión del Paño H3. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 09:15	14-12-21 17:36
202108981	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H2	Otro Tipo de Trabajo	0	Sodis-N°749- N°750- N°751- N°752.Codelco División Salvador. Lavado de aislación y Mantenimiento Preventivo Línea 110 KV. - Llanta2.	Bajo.	Actividad: S/E Diego de Almagro a solicitud de Codelco Salvador, Lavado de aislación y Mantenimiento Preventivo Línea 110 KV. - Llanta2. Restricciones: Subestación Diego de Almagro: No reconectar 52H2. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH02,DDA-LLanta 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 09:15	14-12-21 17:36
202108917	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHENA		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Chena: Trabajos programados para actualización de estación IEC61850 en SICAM PAS por cambios asociados a proyecto de Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP).	Bajo	Actividades: S/E Chena: Trabajos programados para actualización de estación IEC61850 en SICAM PAS por cambios asociados a proyecto SLRP. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Instalaciones en Riesgo: SCADA de S/E Chena. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Chena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo. Nota: Pérdida de medida local y remota mientras dure la intervención. Pérdida de datos SCADA inferior a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 09:00	15-12-21 17:00	14-12-21 11:28	14-12-21 16:30
202108600	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	transformadores3d: 257	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota: Unidad 1 se encuentra fuera de servicio.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Mantenimiento y medidas eléctricas a CTBC de Unidad 1 del Banco ATR1. Condiciones: Unidad N° 1 indisponible. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154/13,2kV-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexión de bajada PR 220kV, en conexión de bajada PR 154kV Unidad 1 y en bushings 13.2kV Unidad 1 .	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	16-12-21 18:00	14-12-21 08:25	16-12-21 16:07
202108597	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANTUCO (TRANSELEC)	S/E ANTUCO J4	Otro Tipo de Trabajo	0	Las maniobras de transferencia y destransferencia se realizarán los días 14 y 15 de diciembre respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa coordinación con el CEN.	Bajo	Actividades: S/E Antuco: Mantenimiento y medidas eléctricas a Interruptor 52J4. Condiciones: Interruptor 52J4 Transferido. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Antuco. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Antuco, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre 89J4-1 y 52J4 y entre 52J4 y 89J4-2.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 10:58	14-12-21 18:50
202108450	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CAUTIN	RE S/E CAUTIN J26 242KV 18.5MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento Mayor informado a través de SD 202108474	Bajo	Actividades: SE Cautín: Mantenimiento mayor reactor REJ26 por proceso de pasivación. Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Reactor 2, 220 kV-Cautín.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cautín: Se instalaran equipos puesta a tierra entre PRJ26 y REJ26. - Subestación Cautín: Se instalaran equipos puesta a tierra entre REJ26 y TCJ26-N.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	22-12-21 18:00	16-12-21 08:00	22-12-21 10:51
202108370	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Sistema de Control.-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Verificación de relés falla a tierra en barra N°1 y 2 de C.C..- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Itahue.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Itahue, Reles a verificar: Se retiraran de manera alternada.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 04-01-2022 16:42:52
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 280
Total registros Subestacion : 113

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021108369	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	BC S/E ITAHUE CE1 13.2KV 5.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de mantenimiento de Equipos Primarios.-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Mantenimiento a Banco condensadores N°1 (Interruptor 52CE1 y aplicación de pintura SICOAT a 6 reactores de aire) y pruebas de diagnóstico a cámaras de vacio a interruptor 52CE1.- Condiciones: Equipo indisponible.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Común Compensación CCEE-ITA.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos (Por no retiro de tierras provisionales).- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Itahue, Delimitación de la zona de trabajo.- Instalación de tierras provisionales.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:25	14-12-21 19:54
2021108314	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de cargador de baterias de la subestación.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Mantenimiento a cargador de Baterias N°1 48 Vcc de Edificio Mando.- Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Delimitadoras de Zona.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 14:00		
2021108307	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Mantenimiento a equipos de aire acondicionado de sala N°2 de 500kV y sala telecomunicaciones de casa comando.- Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Delimitación zona de trabajo.- ITE equipos de aire acondicionado Sala 2 de SSAA 500kV a disposición del jefe de faena.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 09:00	15-12-21 18:00		
2021107902	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS VILOS	BA S/E LOS VILOS 220KV BP1 BA S/E LOS VILOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220kV, paños J1; J2; J3; J4; JR1; JR2; J5; J6, J5, JT1, J7, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220kV, paños J1; J2; J3; J4; JR1; JR2; J5; J6 (Terceros), J5 (Terceros), JT1 (Terceros), J7 (Tercero), incluye marcos de barra y marcos de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna. Restricciones: Subestación Los Vilos, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52JR1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52JR2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J5 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J6 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52JT1 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52JT1 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J7 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Doña Carmen, S/E Dona Carmen: 52J1 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Choapa, 52HT (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:55	14-12-21 14:30
2021107267	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	POLPAICO TR2 525/220KV 750MVA 3U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación, paño JT2. Coordinado con Enel y Colbún.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación, paño JT2. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y al ATR2 de 500/220 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV sección 1 o 2 o ATR2 de 500/220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 13:00	14-12-21 15:00	14-12-21 09:45	14-12-21 16:42
2021107266	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	transformadores2d: 701	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación, paño JT3. Coordinado con Enel y Colbún.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación, paño JT3. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y ATR3 de 220/13,2 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o ATR3 de 220/13,2 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 15:00	14-12-21 17:00	14-12-21 09:45	14-12-21 16:42
2021103253	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	BA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Inspección por corrosión a estructuras altas, bajas y equipos primarios paños J1, J2, J3, J4, J5, JR, J12 y JT1, aisladores de pedestal, marcos de Barra Principal Sección N°1, Barra de Transferencia y Marcos de Linea.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Inspección por corrosión a estructuras altas, bajas y equipos primarios paños J1, J2, J3, J4, J5, JR, J12 y JT1, aisladores de pedestal, marcos de Barra Principal Sección N°1, Barra de Transferencia y Marcos de Linea. Restricciones: Subestación Atacama, 52J1, 52JT1, 52J2, 52J4, 52J5, 52JR, 52J5 con bloqueo a la reconexión. Subestación O'Higgins: 52J8 con bloqueo a la reconexión. Subestación Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J5 y 52J6 con bloqueo a la reconexión. Central Gas Atacama: 52C-1A, 52D1-10, 52C-1B Y 52D1-32 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52E1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama: 52J3 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador JR01-Atacama o Paño Transformación LJ01-Atacama o Tr. Trifásico 01, 220kV-Atacama o Paño Transformación LJ02-Atacama o L 220kV Atacama-Miraje, C1 o Paño Transformación LJ04-Atacama o Paño Seccionador JS01-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	14-12-21 19:54
2021101866	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	BA S/E TARAPACA 220KV-BP1 BA S/E TARAPACA 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación Tarapacá: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y equipos primarios.	Bajo	Actividades: Subestación Tarapacá: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y equipos primarios Paños J1; J2; J3; JT1; JT2; JR y J5 pedestales, marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 KV Sección N° 2 y Marcos de Linea. Levantamiento de partes y piezas de estructuras altas y bajas para confección de planos. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J1, 52J2, 52J3, 52JT1, 52JT2, 52J5, 52JR con bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, 52J5, 52J6 con bloqueo a la reconexión. Subestación Cóndores, 52J1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Central Tarapacá, 52GTV, 52-1BBA01, 52-1BBB01, 52TG, 52JP1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Seccion 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Seccion 2-Tarapacá o Paño Transformación JT01-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Cardones o L 220kV Tarapacá-Condores, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2 o Paño Acoplador JR01-Tarapacá o Paño Seccionador JS01-Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo. Solo personal autorizado y con sus debida acreditación ingresa a la zona de trabajo. Respetar las distancias minimas de seguridad a punto energizados. Utilizar todos los EPP adecuados para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	15-12-21 01:30
2021096904	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	S/E PAPOSO JS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios patio 220kV paños J1, J2, J5; JTG1, JTG2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Linea.	Bajo	Actividades: S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios patio 220kV paños J1, J2, J5; JTG1, JTG2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Linea. Restricciones: Subestación Paposo, 52J1, 52J2, 52J5 No reconectar. Terceros, Central Paposo: 52TG1, 52TG2, 52DTG1, 52DTG2 No reconectar. Subestación Tap Taltal, 52JL1 No reconectar. Terceros, S/E Lalackama: 52JL2 No reconectar. Terceros, S/E Francisco: 52J3 No reconectar. Terceros, S/E Cachiyuyal: 52J1 No reconectar. Subestación Paposo, 52JT3 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador JS01-Paposo o Barra 220 kV, Sección 1-Paposo o Barra 220 kV, Sección 2-Paposo o Semipaño Transformación JTG1-Paposo o Semipaño Transformación JTG2-Paposo o L 220kV PAP-TAT-CAH, C1 o L 220kV PAP-TAT-FCO, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Paposo, Delimitación de la zona de trabajo. Solo personal autorizado y con sus debida acreditación ingresa a la zona de trabajo. Respetar las distancias minimas de seguridad a punto energizados. Utilizar todos los EPP adecuados para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	14-12-21 19:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 04-01-2022 16:42:52
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 280
Total registros Subestacion : 113

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021096903	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	BA S/E PAPOSO 220KV SECCION 2 BA S/E PAPOSO 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios patio 220kV paños J1, J2, J5; JTG1, JTG2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea.	Bajo	Actividades: S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios patio 220kV paños J1, J2, J5; JTG1, JTG2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Paposo, S2J1, S2J2, S2J5 No reconectar. Terceros, Central Paposo: S2TG1, S2TG2, S2DTG1, S2DTG2 No reconectar. Subestación Tap Taltal, S2L1 No reconectar. Terceros, S/E Lalackama: S2L2 No reconectar. Terceros, S/E Francisco: S2J3 No reconectar. Terceros, S/E Cachinyyal: S2J1 No reconectar. Subestación Paposo, S2JT3 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador JS01-Paposo o Barra 220 kV, Sección 1-Paposo o Barra 220 kV, Sección 2-Paposo o Semipaño Transformación JTG1-Paposo o Semipaño Transformación JTG2-Paposo o L 220kV PAP-TAT-CAH, C1 o L 220kV PAP-TAT-FCO, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Paposo, Delimitación de la zona de trabajo. Solo personal autorizado y con sus debida acreditación ingresa a la zona de trabajo. Respetar las distancias minimas de seguridad a punto energizados. Utilizar todos los EPP adecuados para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	14-12-21 19:00
2021109095	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K2 S/E LOS CHANGOS J3 S/E LOS CHANGOS J6 S/E LOS CHANGOS J1 S/E LOS CHANGOS J4	Lavado de Aislación		A solicitud de Transelec, se requiere desactivar reconexión automática de los paños K2, J1, J3, J4 y J6 en SCHA para Lavado aislación equipos primarios, paños J7, J8, J10, J11, J12 pertenecientes a Transelec en SCHA.	Riesgos a controlar por empresa Transelec.	A solicitud de Transelec, se requiere desactivar reconexión automática de los paños K2, J1, J3, J4 y J6 en SCHA para Lavado aislación equipos primarios, paños J7, J8, J10, J11, J12 pertenecientes a Transelec en SCHA.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 09:55	14-12-21 15:11
2021107218	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA POZO ALMONTE	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo		Carga de ajustes y Protocolización de Protecciones de Linea Asociadas a la Linea Pozo Almonte 2 Paños J1-J2, Protecciones PA-11 y PB-11, Armario de Protecciones AP-11, conforme a ECAP aprobado por el Coordinador, Extracción de Printout de protecciones, Pruebas de disparos efectivos sobre Interruptores S2J1, S2J2.	Riesgos: a) Operación indeseada de protecciones de respaldo como 50BF y diferencial de barras. Medidas de mitigación: Bloquear los arranques y disparos de las protecciones del paño en prueba, sobre las protección de barra y 50BF. b) Intervenir equipos en servicio que no corresponden a la intervención programada. Medidas de mitigación: Verificar e identificar el o los armarios asociados a los equipos a intervenir, verificación mediante planos y tags de los equipos. c) Dejar cables desconectados o bloqueos instalados. Medidas de Mitigación: Después de realizadas las pruebas se deben reponer todos los cables y bloqueos de C&P realizados.	Carga de ajustes y Protocolización de Protecciones de Linea Asociadas a la Linea Pozo Almonte 2 Paños J1-J2, Protecciones PA-11 y PB-11; Armario de Protecciones AP-11, conforme a ECAP aprobado por el Coordinador, Extracción de Printout de protecciones, Pruebas de disparos efectivos sobre Interruptores S2J1, S2J2. La Linea, así como las Protecciones y Paños asociados a la Linea Pozo Almonte - Nueva Pozo Almonte N°2 están Fuera de Servicio, no han sido entregadas al Coordinador.	No tiene consumo afectado		ambos_antecedentes_anteriores			14-12-21 09:00	14-12-21 18:00	14-12-21 09:04	14-12-21 17:43

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 04-01-2022 16:42:52

Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa

Total registros General: 280

Total registros Central Generadora: 45

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021105352	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TOLPAN SUR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	15	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la detención de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogeneradores a detener podría variar en cantidad dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-12-21 09:00	14-12-21 10:00	14-12-21 08:57	14-12-21 10:01
2021105351	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TOLPAN SUR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	15	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la detención de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogeneradores a detener podría variar en cantidad dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-12-21 01:00	14-12-21 02:00	14-12-21 01:14	14-12-21 03:00
2021109775	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA NEGRETE SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CUEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	15	Mantención preventiva en basement del aerogenerador 07, perteneciente al circuito 1. Se ejecutara reapriete y torque de aperneadura. Condiciones requeridas: Cerrado a tierra 89E1 y cerrado 52E1.	El riesgo del trabajo es bajo.	mantenimiento anual del basement correspondiente al circuito E1 del PE Cuel, Condiciones requeridas: Cerrado a tierra 89E1 y cerrado 52E1.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		14-12-21 08:00	14-12-21 12:00	14-12-21 08:14	14-12-21 11:35
2021107721	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALBA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de Central Eólica San Pedro I, por faenas de Mantenimiento Preventivo Anual de SE San Pedro Dalcahue.	Riesgo bajo, faenas se realizarán en S/E Central San Pedro de Dalcahue con línea 110 kV Desconectada.	Faenas coordinadas con Parque Eólicos San Pedro I (El Alba) y San Pedro II (Rio Alto Generación) y STS. (SOD: 170 de ALBA, registro interno de STS).	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		14-12-21 08:00	14-12-21 20:00	14-12-21 08:15	14-12-21 19:24
2021109544	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALMEYDA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV ALMEYDA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Ensayos de verificación de SSCC. Las pruebas contemplan variaciones de potencia activa y reactiva a nivel de PPC a inversor durante toda la jornada de acuerdo con el programa de pruebas enviado al Departamento de Control de la Operación. Se realizarán pruebas para validar los servicios de Control de Tensión y de Control Terciario de Frecuencia, incluyendo validación diurna y nocturna de la curva PQ. La planta debe permanecer libre de restricciones, sin perjuicio de lo cual se coordinará en tiempo real cualquier movimiento de potencia activa o reactiva con el CDC.	El riesgo es bajo porque las maniobras se realizarán de manera remota	La planta debe permanecer libre de restricciones, sin perjuicio de lo cual se coordinará en tiempo real cualquier movimiento de potencia activa o reactiva con el CDC. No afecta SSCC, protecciones ni medidores.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-12-21 00:00	14-12-21 23:59	14-12-21 09:20	14-12-21 21:40
2021107622	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AIR CERRO TIGRE SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CERRO TIGRE [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	184,8	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo técnico, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimiento de la NTSyCS. Condiciones requeridas: PE Cerro Tigre a disposición de Jefe de Faena.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo técnico, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimiento de la NTSyCS. Condiciones requeridas: PE Cerro Tigre a disposición de Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		14-12-21 00:00	14-12-21 23:59	14-12-21 14:25	14-12-21 20:00
2021108849	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL CARDONES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER CARDONES	TER CARDONES U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	verificación de protecciones, asociado a trabajos en la línea por desconexion de paño J7	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		14-12-21 08:00	15-12-21 23:59	14-12-21 09:03	15-12-21 17:22
2021109391	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL YUNGAY S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER YUNGAY	TER YUNGAY U2	Otro Tipo de Trabajo	54,6	Prueba Solicitada por el Coordinador Electrico para Determinación de Consumo Especifico Neto de la U2 de Central Yungay.	Se considera un riesgo bajo por tratarse de una prueba Operativa Solicitada Por el coordinador Electrico, (Prueba de Determinación de Consumo Especifico Neto)	La prueba consiste en realizar 7 Escalones de Carga, esto es entre Plena Carga y Mínimo Tecnico.	No tiene consumo afectado		ninguno	POO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		14-12-21 08:00	14-12-21 23:59	14-12-21 08:48	14-12-21 17:00
2021109517	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP QUILLECO	HP QUILLECO U2	Verificación medidor de energía	35	Verificación medidor energía asociado a la unidad generadora N°1 de Central Rucue	El riesgo asociado a esta intervención puede ser la perdida de datos reales	Se realizara verificación medidor energía asociado a la unidad generadora N°2 de Central Quilleco.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		14-12-21 08:00	14-12-21 17:00	14-12-21 12:40	14-12-21 13:36
2021109516	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	HP QUILLECO	HP QUILLECO U1	Verificación medidor de energía	35	Verificación medidor de energía unidad generadora N°1 CH Quilleco.	El riesgo asociado a esta intervención puede ser la perdida de datos reales.	Se realizara verificación de medidor de energía unidad generadora N°1 CH Quilleco.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		14-12-21 08:00	14-12-21 17:00	14-12-21 10:35	14-12-21 12:35
2021109260	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NEHUENCO 9B	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	100	Obtener data de vibraciones en carga base con gas requerido por GE para analizar y definir el balanceo que aplicara en la unidad durante el mantenimiento programado marzo 2022	Obtener data de vibraciones en carga base con gas requerido por GE para analizar y definir el balanceo que aplicara en la unidad durante el mantenimiento programado marzo 2022	Obtener data de vibraciones en carga base con gas requerido por GE para analizar y definir el balanceo que aplicara en la unidad durante el mantenimiento programado marzo 2022	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-12-21 19:00	15-12-21 06:00	14-12-21 18:50	15-12-21 06:50
2021109032	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Por pruebas de medición anual de emisiones, se requiere mantener la Unidad sobre 300 MW entre las 08:00 y las 19:00 horas para los días 14, 15 y 16 de diciembre.	Riesgo bajo. No se intervienen equipos, es solamente medición de parámetros.	Por pruebas de medición anual de emisiones, se requiere mantener la Unidad sobre 300 MW entre las 08:00 y las 19:00 horas para los días 14, 15 y 16 de diciembre.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	14-12-21 08:00	16-12-21 19:00	14-12-21 07:49	18-12-21 07:55
2021108680	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELEKTRA GENERACIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CONSTITUCION	TER CONSTITUCION U1 TER CONSTITUCION U3 TER CONSTITUCION U5	Otro Tipo de Trabajo	9	Pruebas de funcionamiento con carga para testeos de temperaturas	Pruebas de funcionamiento con carga para testeos de temperaturas	Pruebas de funcionamiento con carga para testeos de temperaturas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		14-12-21 08:30	15-12-21 18:30	15-12-21 11:20	15-12-21 19:53
2021105173	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA CAREN	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP MALALCAHUELLO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Prueba de estanqueidad mensual para cumplir con lo solicitado por la DGA.	Bajo, central desconectada para tales efectos.	Prueba mensual de estanqueidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		14-12-21 17:00	15-12-21 09:00	14-12-21 15:50	15-12-21 12:12
2021109957	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP CARILAFQUEN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de la DGA se solicita a central Carilafquén realizar prueba de rechazo de carga a máxima potencia con ambas unidades en servicio	Bajo, se realiza prueba por personal calificado	Prueba de rechazo de carga por requerimiento de la autoridad.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 15:50	15-12-21 12:12
2021099938	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA RUCATAYO S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP RUCATAYO	HP RUCATAYO U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Se realizará mantenimiento mayor acotado y se desplazara para 2023 la segunda etapa overhaul de acuerdo a las pautas del fabricante y los indicadores de los mantenimientos predictivos y con ello contribuir a la política de razonamiento	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		14-12-21 00:00	15-12-21 23:59	13-12-21 23:53	16-12-21 07:51
2021109139	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMR	Intervención	Origen Interno	Programada	PE MONTE REDONDO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	* Realizar trabajos en MPLS ENGIE	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para trabajo seguro.	Es posible que se presentan intermitencia en la red MPLS	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		14-12-21 22:00	14-12-21 23:59	14-12-21 21:47	15-12-21 00:14
2021110354	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ATACAMA	TER ATACAMA CC1-TG1 TER ATACAMA CC1-TV	Otro Tipo de Trabajo	166	Pruebas CEN (consumo especifico neto) , TG1A+0.5TV1C ciclo combinado en 166 MW con combustible GNL	Riesgo Bajo, Trabajos Programados y Supervisados en Terreno.	Sin Comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		14-12-21 19:00	15-12-21 05:00	14-12-21 17:31	15-12-21 02:00
2021110063	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HE RALCO	HE RALCO U2	Otro Tipo de Trabajo	330	Solicitud de intervención para verificar comunicación en componentes de control de la Unidad N° 2	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		14-12-21 09:00	14-12-21 18:00	14-12-21 10:00	17-12-21 14:37
2021110060	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HE RALCO	HE RALCO U1	Otro Tipo de Trabajo	330	Solicitud de intervención para verificar comunicación en componentes de control de la Unidad N° 1.	Riesgo bajo para el sistema	Solicitud de intervención para verificar comunicación en componentes de control de la Unidad N° 1 (servidores, controladores, tarjetas, entre otros) Unidad se encontrara disponible. Existe la posibilidad de pérdida de NT.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		14-12-21 09:00	14-12-21 18:00	14-12-21 10:00	17-12-21 14:37
2021110056	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER HUASCO	TER HUASCO U3	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de Bushing y Mufas Transformador Principal T-Gas N° 3.	Riesgo bajo para el Sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		14-12-21 07:30	14-12-21 16:00	14-12-21 07:50	14-12-21 14:13
2021106567	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	PFV PAMPA SOLAR NORTE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de S/E Pampa Norte y paño 52J3 en S/E Cachiyuyal, para trabajos de mantenimientos preventivos básicos y pruebas eléctricas en equipos primarios del paño JT1 en S/E Pampa Norte.	Riesgo bajo, trabajo en instalaciones desenergizadas.	Desconexión de S/E Pampa Norte y paño 52J3 en S/E Cachiyuyal, para trabajos de mantenimientos preventivos básicos y pruebas eléctricas en equipos primarios del paño JT1 en S/E Pampa Norte.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		14-12-21 20:00	15-12-21 06:00	14-12-21 20:37	15-12-21 04:41
2021109006	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	PFV PAMPA CAMARONES	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo anual inversores A1 y A2, Represurización de Cooler (enfriadores), PSA. Desconexión inversores A1 y A2.	Bajo, se trabajara con equipos fuera de servicio.	Desconexión sólo PSA (50%)	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)	LP (Unidad con limitación de generamadal	14-12-21 07:00	14-12-21 12:00	14-12-21 07:04	14-12-21 13:48
2021110953	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER MEJILLONES	TER MEJILLONES CTM1	Servicios Auxiliares	95	Revisión de interruptor de molino A.	EL riesgo lo evalúa el jefe de faena en el sitio de acuerdo a los protocolos de seguridad establecidos.	ninguno	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		14-12-21 00:00	14-12-21 04:16	14-12-21 00:00	14-12-21 06:50
2021108855	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	TER OLIVOS	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 generara 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 Operacional)		14-12-21 15:00	14-12-21 23:59	14-12-21 15:06	14-12-21 23:31
2021108090	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	TER LOS ESPINOS	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	124	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kV., paños J1, J2, J3, J4, JR1, JR2, J5, J5, J6 Y J7, Incluye marcos de barra y marcos de línea. lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna. Solicitan No reconectar S2J6. Trabajos de terceros, Central Espinos disponible en caso de generación.	El riesgo es bajo, porque solicitan no reconectar S2J6.	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kV. (Trabajos de terceros, Central Espinos disponible en caso de generación).	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 06:07	14-12-21 14:20
2021109001	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere en la unidad en servicio. Se realizarán trabajos de tuning de caldera. Para ello se requiere unidad en distintos escalones de potencia (50 MW a MT MW).	Trabajo no presenta riesgo	Se requiere en la unidad en servicio. Se realizarán trabajos de tuning de caldera. Para ello se requiere unidad en distintos escalones de potencia	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-12-21 08:00	14-12-21 20:00	14-12-21 07:53	14-12-21 19:49
2021107149	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de verificación de servicios complementarios	No existen riesgos asociados a estos trabajos	Habida consideración del proceso de pruebas de verificación de SSCC, la unidad no puede prestar el SC de CPF.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-12-21 04:00	15-12-21 04:00	14-12-21 23:40	15-12-21 03:31
2021106908	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	154	Se necesita realizar mediciones isocinéticas para Validación anual de nuestros CEMS.	trabajo rutinario, con riesgo controlado	Debe mantener fija su generación.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-12-21 19:00	15-12-21 05:00	14-12-21 19:49	15-12-21 03:41
2021109922	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP PROVIDENCIA	CENTRAL COMPLETA	Inspección Visual		Revisión de programas RTU para proyecto RETO.	Los riesgos son menores, debido a que las maniobras en la ejecución de trabajo se realizarán con personal calificado e instruido.	Posible afectación a la información del SITR.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		14-12-21 10:30	15-12-21 17:00	14-12-21 10:35	15-12-21 17:37
2021109921	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LIRCAY	CENTRAL COMPLETA	Inspección Visual		Revisión de programas RTU para proyecto RETO.	Los riesgos son menores, debido a que las maniobras en la ejecución de trabajo se realizarán con personal calificado e instruido.	Posible afectación a la información del SITR.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		14-12-21 10:30	15-12-21 17:00	14-12-21 10:36	15-12-21 17:40
2021109920	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP MARIPOSAS	CENTRAL COMPLETA	Inspección Visual		Revisión de programas RTU para proyecto RETO.	Los riesgos son menores, debido a que las maniobras en la ejecución de trabajo se realizarán con personal calificado e instruido.	Posible afectación a la información del SITR.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		14-12-21 10:30	15-12-21 17:00	14-12-21 10:42	15-12-21 17:00
2021103571	Central Generadora	Ejecución Exitosa	MINERA MANTOS BLANCOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MANTOS BLANCOS	TER MANTOS BLANCOS U3	Otro Tipo de Trabajo	2,3	Pruebas consumo especifico neto e inyección de energía al SEN. Considera pruebas a plena carga con la unidad dentro de la ventana horaria programada. Condiciones requeridas: U3 Mantos Blancos a disposición de jefe de Faena.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas consumo especifico neto e inyección de energía al SEN. Considera pruebas a plena carga con la unidad dentro de la ventana horaria programada. Condiciones requeridas: U3 Mantos Blancos a disposición de jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-12-21 20:00	15-12-21 02:00	14-12-21 19:52	15-12-21 00:24
2021103569	Central Generadora	Ejecución Exitosa	MINERA MANTOS BLANCOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MANTOS BLANCOS	TER MANTOS BLANCOS U2	Otro Tipo de Trabajo	2,3	Pruebas consumo especifico neto e inyección de energía al SEN. Considera pruebas a plena carga con la unidad dentro de la ventana horaria programada. Condiciones requeridas: U2 Mantos Blancos a disposición de jefe de Faena.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas consumo especifico neto e inyección de energía al SEN. Considera pruebas a plena carga con la unidad dentro de la ventana horaria programada. Condiciones requeridas: U2 Mantos Blancos a disposición de jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-12-21 20:00	15-12-21 02:00	14-12-21 19:52	15-12-21 00:24
2021105494	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PE SAN GABRIEL SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	PE SAN GABRIEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	69	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la detención de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del PE San Gabriel para medición de ruido.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-12-21 09:00	14-12-21 10:00	14-12-21 08:56	14-12-21 10:01
2021105492	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PE SAN GABRIEL SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	PE SAN GABRIEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	69	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la detención de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del PE San Gabriel para medición de ruido.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-12-21 01:00	14-12-21 02:00	14-12-21 01:14	14-12-21 03:00
2021109354	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER LLANOS BLANCOS [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Se realizarán pruebas de inyección de energía hasta 102,85 MW para verificación del comportamiento de las unidades generadoras.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos para pruebas de inyección de energía.	Actividades asociadas a proyecto NUP 1071.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		14-12-21 00:00	14-12-21 23:59	14-12-21 11:35	14-12-21 22:26
2021109286	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SAN JAVIER [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Pruebas de inyección de potencia hasta 27.9 MW con la Central San Javier (Pruebas de puesta en servicio).	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos para pruebas operacionales de Prime Energía Quickstart SpA.	NUP 1374 y NUP 1375.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		14-12-21 00:00	14-12-21 23:59	14-12-21 07:19	15-12-21 03:31
2021109002	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CHAGUAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	103,25	Pruebas de inyección con carga variable hasta 50 MW para chequeo del funcionamiento de equipos.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de la C. Chagual para pruebas operacionales.	Central Chagual 100 % disponible para el CDC en caso de ser requerida.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-12-21 20:00	14-12-21 21:00	14-12-21 20:04	14-12-21 21:21
2021109963	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV SALVADOR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	68	Se realizaran rampas de toma de carga para corregir observaciones del Informe Técnico de Parámetros de Partida y Detención del Parque Fotovoltaico Salvador	PV Salvador: Se realizaran rampas de toma de carga para corregir observaciones del Informe Técnico de Parámetros de Partida y Detención del Parque Fotovoltaico Salvador	El trabajo a realizar sera entre las 10: 00 hrs. a 12:00 hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-12-21 10:00	14-12-21 12:00	14-12-21 10:13	14-12-21 11:48
2021109752	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV SALVADOR	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	68	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño H1 Salvador; Paño H2 Llanta 1; Paño H3 Llanta 3; Paño H5 Taltal; Paño H6 Manto Monte; Paño H7 Franke; Paño H8 Emelda; Paño H9 Salado; Paño H10 Andes Generación; Paño HT1 Turbina 1; Paño HT2 Turbina 2; Paño HT3 Autotransformador 3; Paño HT4 Autotransformador 4; Paño HT5 transformador 5; Paño H5, Paño HR, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y línea.	El riesgo es bajo, ya que los trabajos se realizaran en areas externas a nuestras instalaciones.	Los Trabajos se realizaran en la S/E de Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		14-12-21 08:00	18-12-21 18:00	15-12-21 07:41	16-12-21 18:41
2021107725	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO ALTO GENERACIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE SAN PEDRO II	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de Central Eólica San Pedro II, por faenas de Mantenimiento Preventivo Anual SE San Pedro Dalcahue.	Riesgo Bajo, faenas se realizarán con las instalaciones desconectadas.	Faenas coordinadas con Parque Eólicos San Pedro I (El Alba) y San Pedro II (Rio Alto Generación) y STS. (SOD 222 de RIO ALTO, registro interno de STS).	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		14-12-21 08:00	14-12-21 20:00	14-12-21 08:15	14-12-21 19:24
2021109584	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SANTIAGO SOLAR	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV SANTIAGO SOLAR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	100	Pruebas con variaciones de Potencia Reactiva en rango +MVAR y -MVAR	Bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Se realizarán variaciones de la Potencia Reactiva, Implica movimientos en bloques de potencia reactiva	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		14-12-21 21:00	14-12-21 23:30	14-12-21 21:33	14-12-21 23:06
2021109753	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER KELAR	TER KELAR CC1-TG1	Otro Tipo de Trabajo	170	Pruebas de carga operando con Diesel Oil para verificar el correcto funcionamiento de la GT, las pruebas consideran la verificación de los siguientes puntos: - Prueba de sistema de protecciones de la GT - Prueba de sistema de control de arranque de la GT (Diesel) - Prueba de sistema de ignición de la GT (Diesel) - Pruebas de sintonización de combustores GT (Diesel) - Pruebas con carga (Diesel) Las curvas de cargas con Diesel para cada una de las pruebas, sera enviada por correo formal.	Riesgo bajo, las pruebas con carga se realizaran con especialistas fabricantes de la turbina de gas. Por lo tanto, los riesgos son bajos y controlados por los encargados de seguridad y especialistas.	Pruebas de carga operando con Diesel Oil para verificar el correcto funcionamiento de la GT, las pruebas consideran la verificación de los siguientes puntos: - Prueba de sistema de protecciones de la GT - Prueba de sistema de control de arranque de la GT (Diesel) - Prueba de sistema de ignición de la GT (Diesel) - Pruebas de sintonización de combustores GT (Diesel) - Pruebas con carga (Diesel) Las curvas de cargas con Diesel para cada una de las pruebas, sera enviada por correo formal.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		14-12-21 00:00	14-12-21 23:59	14-12-21 03:08	15-12-21 00:00
2021110024	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SAN GREGORIO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0,5	Prueba con carga con operador en terreno.	Prueba con carga con operador en terreno	Prueba con carga con operador en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-12-21 10:00	14-12-21 18:00	14-12-21 10:36	14-12-21 14:55

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 04-01-2022 16:42:52
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 280
Total registros Linea: 122

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021109309	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220kV	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislacion Linea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2 (Postacion de Salida).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E NorgenerSeñalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2; S/E Crucero Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13; S/E La CruzSeñalizar y NR 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J-T2; S/E Barriles Señalizar y NR 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:25	14-12-21 13:54
2021109601	Linea	Ejecución Exitosa	AR Escondido SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	RIO ESCONDIDO - CARDONES 220KV [EN_REVISION]	RIO ESCONDIDO - EST 138 220 KV [EN_REVISION] EST 138 - CARDONES 220 KV [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Rio Escondido: a solicitud de Mainstream cambio de ajustes y protocolización de protecciones sistemas 2 paño J71, especificamente Protección diferencia de línea PS211 RED 670 . Trabajos a realizar para el seccionamiento línea Cardones-Rio Escondido para integración del proyecto Valle Escondido. De acuerdo con ECAP EE-ES-2021-0135 R2 PFV.	Riesgo bajo, ya que la faena está debidamente planificada.	Requiere delimitación, señalización y bloqueo de PS2.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 17:26	15-12-21 17:38
2021106613	Linea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de Linea 220 kV Cardones-Llano de Llampos con sistema energizado	Perdida de flujo eléctrico por Linea 220 kV Cardones -Llano de Llampos	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 07:00	14-12-21 12:57
2021108850	Linea	Ejecución Exitosa	CENTRAL CARDONES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	CARDONES - CENTRAL CARDONES 220KV	CARDONES - CENTRAL CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo			Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Verificación de protecciones	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	15-12-21 23:59	14-12-21 09:03	15-12-21 17:22
2021109346	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - EL PEÑON 110KV	PAN DE AZUCAR - EL PENON 110KV C1 PAN DE AZUCAR - EL PENON 110KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 y 52H8 en S/E Pan de Azúcar, y precaución 52H2 y bloqueo reconexión 52H7 de S/E El Peñón. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faenas planificadas y controladas en terreno	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 y 52H8 en S/E Pan de Azúcar, y precaución 52H2 y bloqueo reconexión 52H7 de S/E El Peñón. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:56	14-12-21 15:43
2021109330	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - BUIN [CGE] 66kV	ESTRUCTURA 7 - BUIN 66kV C1 ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 7 66kV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Se realizará labores de poda y roce en LT 66kV Alto de Jahuel - Buin	Riesgo del trabajo a realizar bajo, trabajos planificados y supervisados en terreno.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66kV 52B3 de S/E Alto de Jahuel. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 09:28	14-12-21 18:42
2021107546	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	MALLOA NUEVA - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV	MALLOA NUEVA - SAN VIC DE TAGUA TAGUA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Actividades de poda y roce de arboles dentro y fuera de franja	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B2 de S/E Malloa 154kV y no reconectar interruptor 52B5 de S/E San Vicente TT como medida de precaución ante estas actividades	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 09:28	14-12-21 18:42
2021110048	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHARCAS - HUALTE 66KV	COCHARCAS - HUALTE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre		Bloquear reconexión del interruptor 52B5 de S/E Cocharcas por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66kV Cocharcas-Hualte.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:26	14-12-21 18:26	14-12-21 08:56	14-12-21 20:04
2021110047	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHARCAS - PARRAL 66KV	TAP NIQUEN - SAN GREGORIO 66KV C1 TAP OFF ÑIQUEN – EST. 232 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 232 - SAN GREGORIO 66KV C1 [EN_REVISION] SAN CARLOS - TAP OFF ÑIQUEN 66KV C1 SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 291 66KV C1 ESTRUCTURA 291 - ESTRUCTURA 278 66KV C1 ESTRUCTURA 278 - PARRAL 66KV C1 SAN GREGORIO - EST. 232A 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 232A - PARRAL 66KV C1 [En_Revision] COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre		Bloquear reconexión del interruptor 52B1 de S/E Monterrico o B3 de S/E Parral por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66kV Monterrico-Parral.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:25	14-12-21 18:25	14-12-21 08:56	14-12-21 20:03
2021109939	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TALCAHUANO - LATORRE 66KV L1	TALCAHUANO - LATORRE 66KV L1 C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación con instalación energizada.	Riego controlado, trabajos con personal y equipamiento calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52B3 de S/E Talcahuano.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 09:00	14-12-21 18:00	14-12-21 16:48	14-12-21 19:39
2021109878	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LATORRE - TUMBES 66KV	LATORRE - TUMBES 66KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación con instalación energizada.	Riego controlado, trabajos con personal y equipamiento calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52B2 de S/E Latorre.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 09:00	14-12-21 18:00	14-12-21 16:48	14-12-21 19:39
2021109877	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TALCAHUANO - PERALES 66KV	TALCAHUANO - PERALES 66KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación con instalación energizada.	Riego controlado, trabajos con personal y equipamiento calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52B2 de S/E Talcahuano y 52B4 de S/E Alonso de Ribera.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 09:00	14-12-21 18:00	14-12-21 11:01	14-12-21 16:45
2021109529	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	E617-CHOAPA 110KV C1 [EN_REVISION] E618-E617 110KV C1 ILLAPEL-E618 110KV C1 [EN_REVISION]	Mantenimiento preventivo		Revisión y normalización de punto caliente, en puente de estructura N°539.	Trabajo de bajo riesgo, se consideraron todas las precauciones y análisis para una faena segura.	Durante la desconexión los consumos de SS/EE Illapel y Salamanca, serán transferidos hacia el nodo Pan de Azúcar, a través de la línea 110 kV Ovalle Illapel.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 10:31	14-12-21 12:58
2021109380	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre		Se realizara trabajo de poda de arboles.	Bajo, trabajo a realizar bajo procedimiento de distancias minimas de seguridad.	Se solicita bloqueo de reconexiones de S289H2 de SE Tap Off Alto Melipilla	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 09:13	14-12-21 17:47
2021108457	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV JAVIERA - TAL TAL 110KV	TAP LAS LUCES - TALTAL 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislacion LT 110 KV Las Luces - Taltal	No hay riesgos mayores	Retiro de reconexion automática en 52 H2 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:00	14-12-21 17:00	14-12-21 06:23	14-12-21 16:26
2021107331	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALONSO DE RIBERA - CHIGUAYANTE 66KV	ESTRUCTURA 60 - ESTRUCTURA 68 66KV C1 ALONSO DE RIBERA - ESTRUCTURA 60 66KV C1 ESTRUCTURA 68 - CHIGUAYANTE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre		Se realizará trabajo de tala y roce en la línea LT Alonso de Ribera-Chiguyante.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado con personal calificado.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor 52BR de SE Alonso de Ribera (52B2).	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 10:20	14-12-21 19:07
2021108213	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará volteo direccionado, arrumado y manejo de biomasa fundo Postague, tramo Tap Off Maria Dolores - S/E Laja 220 KV. Se consideran los bloqueos a la reconexión de los interruptores: 52J10 S/E Charrúa, 52J11 S/E Planta Laja, 52J7 S/E Santa Fe Energía, 52JL2 S/E Planta Santa Fe y 52JL3 S/E PRV.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias. Se realizará volteo direccionado, arrumado y manejo de biomasa fundo postague.	Se realizará volteo direccionado, arrumado y manejo de biomasa fundo Postague, tramo Tap Off Maria Dolores - S/E Laja 220 KV. Se consideran los bloqueos a la reconexión de los interruptores: 52J10 S/E Charrúa, 52J11 S/E Planta Laja, 52J7 S/E Santa Fe Energía, 52JL2 S/E Planta Santa Fe y 52JL3 S/E PRV.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:57	14-12-21 17:26
2021109390	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	COCHRANE -EST. N°2 COCHRANE 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 COCHRANE C1 -EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Inspección pedestre	0	IVP con apoyo de Drone Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2(Torre N° 01 a 380).	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:39	14-12-21 13:53
2021108109	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	Intervención	Origen Externo	Programada	POLPAICO - QUILAPILUN 220KV C1	POLPAICO - QUILAPILUN 220KV C1 POLPAICO – EST N°61A 220KV C1 [EN_REVISION] EST N°61A – EST N°64A 220KV C1 [EN_REVISION] EST N°64A – QUILAPILUN 220KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de equipos de patio 220 kV en S/E Polpaico.	Riesgo bajo, sólo restricción a la reconexión de 52J4 en S/E Polpaico de LAT 220 kV Polpaico -Quilapilún C1 por trabajos de lavado de aislación.	Restricción a la reconexión de 52J4 en S/E Polpaico sin V°B° de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	15-12-21 14:00	14-12-21 09:53	15-12-21 16:23
2021109099	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	POLPAICO - QUILAPILUN 220KV C2	POLPAICO - QUILAPILUN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Restricción a la reconexión interruptor 52J12 a solicitud de TRANSELEC por lavado de aislación a equipos correspondiente a Barra 220 kV Sección N°1 (la restricción se suspenderá diariamente)	Bajo	S/E Polpaico: Restricción a la reconexión interruptor 52J12 a solicitud de TRANSELEC por lavado de aislación a equipos correspondiente a Barra 220 kV Sección N°1 (la restricción se suspenderá diariamente)	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	15-12-21 14:00	14-12-21 10:04	15-12-21 15:35
2021109110	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	POLPAICO - LAS TORTOLAS 220kV	S/E POLPAICO - EST. 1 220KV C1 EST 1 - EST 39 220KV C1 EST. 39 - EST.T42 CH 220KV C1 EST. T42 CH - S/E LAS TORTOLAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		S/E Polpaico: Restricción a la reconexión interruptor 52J2 a solicitud de TRANSELEC por lavado de aislación a equipos correspondiente a Barra 220 kV Sección N°2 (la restricción se suspenderá diariamente)	Riesgo bajo, trabajo a solicitud de transelec	S/E Polpaico: Restricción a la reconexión interruptor 52J2 a solicitud de TRANSELEC por lavado de aislación a equipos correspondiente a Barra 220 kV Sección N°2 (la restricción se suspenderá diariamente)	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	15-12-21 14:00	14-12-21 10:04	15-12-21 15:46
2021108553	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MUELLE 110KV	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de línea 1 x 110 kV Chacaya – Muelle tramo 1 desde est. N° 55 a 343.	Riesgo bajo, se toman precauciones para trabajo seguro	S/E Chacaya: No reconectar 52H2 - S/E Muelle: No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:10	14-12-21 19:33
2021109338	Linea	Ejecución Exitosa	CTNG SpA	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN PEDRO - VENTANAS 110kV	TAP CODELCO VENTANAS - VENTANAS 110KV C2 SAN PEDRO - TAP CODELCO VENTANAS 110KV C2	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará limpieza de aislación a la LT 110kV Ventanas - San Pedro Cto. N°2. Se considera precaución de no reconectar sobre Cto 1.	Riesgo bajo. Trabajo programado	Se coordinó con Codelco por alimentación de SE Maitenes desde LT 110kV Ventanas - San Pedro Cto. N°1 durante la ejecución de los trabajos. Se considera central Ventanas U2 en servicio y Colmito disponible.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:27	14-12-21 17:34
2021086827	Linea	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ILLAPA - CUMBRES 220kV	ILLAPA - CUMBRE 220KV C1 ILLAPA - CUMBRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación con método de Pitón en mano, en las torres de transmisión de la LT 220 kV Illapa - Cumbre 1 y 2.	Riesgo de desconexión de la LT 220 kV Illapa - Cumbre 1 y 2. Para mitigar el riesgo se lavará una línea a la vez.	Se mantendrá la precaución de no reconectar las LT 220 kV Illapa - Cumbre 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:00	14-12-21 18:00	14-12-21 07:50	14-12-21 12:41
2021109146	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LO PRADO - CURACAVI 44KV	LO PRADO - TORRE 26 44KV C2 TORRE 26 - CURACAVI 44KV C2 LO PRADO - TORRE 26 44KV C1 TORRE 26 - CURACAVI 44KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Eletrans realiza obras de tendido de nueva línea 1x220 kV Lo Aguirre - Alto Melipilla (Eletrans), vano 151- 152, sobre línea 2x44 kV Lo Prado - Curacaví de ENEL, vano 22-23.	Trabajos por parte de Eletrans.	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN. Enel realizará la deshabilitacion de la reconexión automática de los componentes sellados	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 09:42	14-12-21 19:00
2021109723	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1 EST N°128 - ALTO NORTE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislacion linea energizada, método a distancia.	Lavado aislacion método a distancia, riesgo bajo.	S/E Capricornio: No Reconectar 52H2. S/E Altonorte. No Reconectar 52H4. S/E Tao-Off El Negro: No Reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 06:30	14-12-21 16:00	14-12-21 08:30	14-12-21 12:48
2021109705	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - RADOMIRO TOMIC 220KV	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - RADOMIRO TOMIC 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado aisladores linea energizada.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo baio.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar, S/E Crucero 52J9. S/E Romiro Tomic 52J9. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 16:00	14-12-21 08:10	14-12-21 14:33
2021109704	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TOCOPILLA – KIMAL 220KV [EN_REVISION]	TAP EL LOA - EST. N°1 220 KV C2 (6A) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C2 (6A) EST. N° 2 - EST. N° CH-18 220KV C2 (6A) TAP EL LOA - EST. N°1 220 KV C1 (7A) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 (7A) EST. N°2 - EST. CH-1A 220KV C1 (7A)	Lavado de Aislación		Lavado aisladores portal salida Gis 220 kV S/E Tocopilla.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tocopilla 52J6A, 52J7A. S/E Kimal 52J7, 52J8, 52J13, 52J14. Tap-Off El Loa 52J1. ENCARGADO MANIOBRA: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 16:00	14-12-21 12:18	14-12-21 13:46
2021107957	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - CRUCERO 220KV	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Puesta en servicio paño J6 en S/E Crucero	Riesgo bajo segun analisis	Puesta en servicio Equipos Primarios y TTPP en Paño J6 de SE Crucero	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas			14-12-21 08:00	14-12-21 16:00	14-12-21 11:01	14-12-21 14:50
2021106521	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde patio de mufas y estructura N°114. En caso de operación automática, NO reconectar 52J3-52J4 en SE Guacolda y NO reconectar 52J9-52J10 en SE Maitencillo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar 52J3-52J4 en SE Guacolda y NO reconectar 52J9-52J10 en SE Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 17:00	14-12-21 08:25	14-12-21 16:42
2021106500	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre patio de salida y estructura N°94. En caso de operación automática, NO reconectar 52J1-52J2 en SE Guacolda y NO reconectar 52J5-52J6 en SE Maitencillo.	Se consideran las medidas pertinentes, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar 52J1-52J2 en SE Guacolda y NO reconectar 52J5-52J6 en SE Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 17:00	14-12-21 08:25	14-12-21 16:42
2021108960	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOYA	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a línea energizada.	Riesgo bajo, cliente toma todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	S/E Enlace: Señalizar y No reconectar 52S/1 S/E Antucoya: Señalizar y No reconectar 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 09:18	14-12-21 16:30
2021109659	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea Zaldivar - Escondida	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones requeridas: S/E Escondida: No reconectar 52J3. S/E Zaldivar: No reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:30	14-12-21 20:00	14-12-21 10:48	14-12-21 13:10
2021109658	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 kV Domeyko - Escondida	Riesgo bajo. Trabajo controlado y programado.	Se requiere orden de no reconectar los siguientes interruptores: 52J5 de S/E Domeyko y 52J1 de S/E Escondida.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:30	14-12-21 20:00	14-12-21 08:43	14-12-21 10:48
2021109654	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNA SECA - 418 69kV	LAGUNA SECA – TAP OFF 415 69KV C1 TAP OFF 415 - TAP OFF 416 69KV C1 TAP OFF 415 - 415 69kV C1 TAP OFF 416 - TAP OFF 418 69KV C1 TAP OFF 416 - 416 69kV C1 TAP OFF 418 - 418 69kV C1	Medición de malla a tierra	0	Medición de malla a tierra línea 69 kV Laguna Seca - 418	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Laguna Seca: No reconectar 52BL4 SE 418: No reconectar 52B634 SE 416: No reconectar 52B632 SE 415: No reconectar 52B631	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:30	14-12-21 20:00	14-12-21 13:56	14-12-21 17:58
2021109523	Linea	Ejecución Exitosa	MOLY-COP	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MOLYCOP 220KV	CHACAYA - MOLYCOP 220KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Mantención al Transformador de Sub-Estacion MolyCop.	se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro. Riesgo bajo	S/E Chacaya: Abierto 52J5, abiertos y bloqueados 89J5-1, 89J5-2 y 89J5-3, cerrado y bloqueado 89J5-2T. S/E Molycop: Abierto 52C1, abierto y bloqueado 89C1-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:30	15-12-21 18:00	14-12-21 08:51	15-12-21 19:59

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 04-01-2022 16:42:52
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 280
Total registros Linea: 122

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021106767	Linea	Ejecución Exitosa	PALMUCHO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUECO - FAENAS PANGUE 66kV	TAP SANTA BARBARA - FAENAS PANGUE 66kV C1	Roce y pode franja servidumbre		Corte y poda de arboles fuera de franja en predios forestales	Riesgo moderado, se toman los resguardos correspondientes para este tipo de trabajos.	Los trabajos serán realizados por la empresa Cosecha Integral Mecanizada Ltda. (Servicios forestales), trabajos para Forestal Mininco y WOF para trabajos en otros predios todo según el Plan de Verano 2021-2022	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:56	14-12-21 18:09
2021108587	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66kV C1 [EN_REVISION]	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66kV C1	Roce y pode franja servidumbre		Bloqueo a la reconexión automática del 52BT1 en S/E Central San Javier a solicitud de Transelec para el retiro de gorros chinos inclinados y elementos extraños asociados a trabajos de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras de la línea de 66 kV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Transelec.	Los trabajos serán ejecutados por Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 06:00	14-12-21 18:19
2021108562	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66kV C1 [EN_REVISION]	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66kV C1	Roce y pode franja servidumbre		Bloqueo a la reconexión del 52BT1 en S/E Central San Javier a solicitud de Transelec por trabajos de roce de vegetación en franja de servidumbre de la línea de 66 kV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 06:00	14-12-21 18:19
2021107880	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS CONDORES - LOS VILOS 220kV	CHAGUAL - ESTRUCTURA 01 220KV C1 ESTRUCTURA 01 - LOS VILOS 220KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación		Bloqueo a la reconexión del 52J7 en S/E Los Vilos y el 52J71 en S/E Central Chagual a solicitud de Transelec para trabajos en S/E Los Vilos de lavado de aislación con equipos energizados patio de 220 kV, paños J1, J2, J3, J4, JR1, JR2, J5, J5, J6 y J7, incluyendo marzos de barra y marzos de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Transelec.	Los trabajos serán realizados por Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 06:10	14-12-21 14:23
2021109719	Linea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL COBRE - ESPERANZA 220KV	EL COBRE - ESPERANZA 220KV C1 EL COBRE - ESPERANZA 220KV C2	Medición de malla a tierra		Medición de puesta a malla a tierra de torres.	Riesgo Bajo, se toman todas las medidas necesarias.	- S/E EL Cobre: No reconectar S4J4 y S2J5 - S/E Esperanza: No reconectar S4J1 y S2JL3.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	18-12-21 18:00	14-12-21 08:35	14-12-21 18:17
2021107371	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEHUE - LOS TAMBORES 66kV	REMEHUE – ENMALLE AEREO 1 66kV C1 ENMALLE AEREO 1 – LOS TAMBORES 66kV C1	Roce y pode franja servidumbre		Se requiere no reconectar línea 66 kV Remehue Los Tambores La Unión, por faenas de Poda de árboles con proximidad a Línea 66 kV REMEHUE - TAMBORES - LA UNION ,con método de pértiga a Distancia. Entre Estructuras N° 291 (12738) y N° 291 (12740)	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 810 2021-02268 INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 10:00	14-12-21 18:00	14-12-21 10:02	14-12-21 14:08
2021107362	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEHUE - LA UNION 66kV	REMEHUE - LA UNION 66kV C1	Roce y pode franja servidumbre		Se requiere no reconectar línea 66 kV Remehue La Unión, por faenas de Poda de árboles con proximidad a Línea 66 kV REMEHUE - LA UNION, con método de pértiga a Distancia. Entre Estructuras N° 291 (12738) y N° 291 (12740).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 810 2021-02268 INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 10:00	14-12-21 18:00	14-12-21 10:02	14-12-21 14:08
2021105903	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PICARTE - CORRAL 66kV	PICARTE - TAP TRES BOCAS 66kV C1 TAP TRES BOCAS - CORRAL 66kV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar línea 66 kV Picarte Corral , por trabajos de roce y poda en faja servidumbre, próximos a línea AT.	el riesgo de la faena es bajo y controlado	Registro interno: PT 67529	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:04	14-12-21 18:15
2021104731	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEHUE - LOS TAMBORES 66kV	REMEHUE – ENMALLE AEREO 1 66kV C1 ENMALLE AEREO 1 – LOS TAMBORES 66kV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere no reconectar línea 66 kV Remehue Los Tambores La Unión, a solicitud de Transelec. Por Trabajos de transmisión en cercanías de líneas de alta tensión, instalación y retiro de portales, tendido de OPGW, tensado y remates entre los vanos 60-61.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI 938 INTERNA DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 20:00	14-12-21 09:50	14-12-21 23:50
2021104714	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEHUE - LA UNION 66kV	REMEHUE - LA UNION 66kV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere no reconectar línea 66 kV Remehue - La Unión, a solicitud de Transelec. Por trabajos de transmisión en cercanías de líneas de alta tensión, instalación y retiro de portales, tendido de OPGW, tensado y remates entre los vanos 60-61.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI 938 INTERNA DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 20:00	14-12-21 09:50	14-12-21 23:50
2021107740	Linea	Ejecución Exitosa	STS	Desconexión	Origen Externo	Programada	CENTRAL SAN PEDRO DE DALCAHUE - CHILOE 110KV	SAN PEDRO - CHILOE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de línea 110 kV San Pedro - Chiloé a solicitud de El Alba y Rio Alto Generación por faenas de Mantenimiento Preventivo Anual en S/E Central San Pedro Dalcahue.	Riesgo bajo, faenas se realizarán en S/E Central San Pedro de Dalcahue con línea 110 kV desconectada.	Faenas coordinadas con Parque Eólicos San Pedro I (El Alba) y San Pedro II (Rio Alto Generación) y STS. Asociadas a SD: 2021107721-2021107735-2021107725-2021107731 (SODI 170 de ALBA y 222 de RIO ALTO, registro interno de STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 20:00	14-12-21 08:15	14-12-21 19:12
2021107333	Linea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de LT 2 x 500 kV Los Changos - Cumbre, entre estructuras N°198 - 827.	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 x 500 kV Los Changos - Cumbre en ambos extremos, se requiere la deshabilitación de la F79 de los paños K6, K9 en SCH4 y paños K1, K4 en SCUM, esto para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:00	14-12-21 18:00	14-12-21 07:53	14-12-21 12:29
2021106025	Linea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de LT 2 x 500 kV Cumbres - Nueva Cardones, entre estructuras N°001-464.	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 x 500 kV Cumbres - Nueva Cardones en ambos extremos, se requiere la deshabilitación de la F79 de los paños K3, K6 en SCUM y paños K9, K12 en SNCA, esto para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:00	14-12-21 18:00	14-12-21 07:21	14-12-21 12:02
2021111096	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 [EN_REVISION] HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Corta y poda, Corte de arboles vano 135-136, ,Acorta distancia con ráfagas de viento	Bajo	Actividades: Corta y poda, Corte de arboles vano 135-136, ,Acorta distancia con ráfagas de viento Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 16:00	14-12-21 23:59	14-12-21 16:11	14-12-21 19:32
2021110085	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo: Obra Capex Reemplazo TCH2. Desvinculación y/o Vinculación de Circuitos de C.A por remplazo de Transformadores de Corriente.	Bajo	Actividades: Desvinculación y/o Vinculación de Circuitos de C.A por remplazo de Transformadores de Corriente._S/E Maitencillo: Obra Capex Reemplazo TCH2. 1).- Tendido de cables de control faltantes entre nueva caja de reagrupamiento TT/CC H2 y sala de control. Se realizará el tendido final desde las trincheras cercanas hacia los armarios correspondiente a los equipos paño H2 2).- Desvinculación circuitos existentes pertenecientes a TT/CC-H2 antiguo reemplazados. (No se desvinculará ni vinculará el núcleo de protección de barra). 3).- Vinculación a circuitos existentes de nuevos TT/CC-H2 en bastidor del paño H2 y los IEDs correspondientes. 4).-Conexionado de circuitos de corrientes secundarios de nuevos TT/CC-H2 y caja de reagrupamiento. Para la esta actividad se utilizará como guía y referencia la minuta de desvinculación y vinculación (Adjuntas). 5).- Carga de ajustes de protección según EAP 169-245_ RC H2 para los nuevos TT/CC H2.,Nota: El Núcleo correspondiente a la protección diferencial 87B será desvinculado y vinculado previo a las inyecciones primarias mutuas de acuerdo con el AT 74685 de la PMTDI 28710.,Nota: Bloqueos serán ejecutados por personal de Transelec AT 74864 PMTDI 28832.,Actividad coordinada con Equipos PMTDI 28653 AT 74662 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, TT/CC H2 Delimitación Delimitación zona de trabajo con	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:00	16-12-21 07:00	14-12-21 08:27	19-12-21 05:14
2021110084	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo: Obra Capex Reemplazo TCH2. Cambio de ajuste.	Bajo	Actividades: Cambio de ajuste, S/E Maitencillo: Obra Capex Reemplazo TCH2. - - 1) Descarga de la configuración actual del equipo de protección Sistema #1 y Sistema #2. - - 2) Carga de los nuevos ajustes en la protección Sistema #1 y Sistema #2 de acuerdo con lo especificado en el EAP 169-245_RC.H2. - - 3) Protocolización de los nuevos ajustes, estos serán enviados para su aprobación. NOTA: Los ajustes quedarán habilitados durante la PES de los TTCC del paño H2. Línea Huasco 2. - - 4) Bloqueos serán ejecutados por personal de Transelec AT 74864 PMTDI 28832. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Paño H02: Protección Relé 62 y sistema #2. Bloqueo de trip 50BF etapa 2. Bloqueo es ejecutado por personal de Transelec AT 74864 PMTDI 28832. Subestación Maitencillo, SSGG 110kV: Bastidor paño H02. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Inspección ITO.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:00	16-12-21 07:00	14-12-21 18:29	19-12-21 05:14
2021110052	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV	FRUTILLAR NORTE - EST. 509N 220KV C2 EST. 509N- EST 538 220KV C2 EST. 538 - EST. 641 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados al reemplazo de interruptor 52J2	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt, Obra Reemplazo Interruptor 52J2 , Integración de señales interruptor 52J2 a URT D20 e integración de señales con el CNOT Y CEN. Carga y descarga de configuración en URT. Pruebas de comunicación de nuevas señales entre URT y CNOT. Pruebas de comunicación de nuevas señales entre RTU y CEN. Pruebas punto a punto, se perderá comunicación en SCADA Puerto Montt por menos de 5 minutos se informará antes de que ocurra. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Puerto Montt Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Puerto Montt, RTU D20 Colocar Switch Local/ Remoto de la S/E en posición Local, a disposición de jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 00:00	16-12-21 10:00	14-12-21 00:00	15-12-21 21:55
2021110013	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66kV	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66kV C1 PULLINQUE - PANGUIPULLI 66kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo coordinados con STS.-	Bajo	Actividades: Reemplazo de Aislación con LLVV método a Distancia, E-37, E-41, E-79, E-141, E-149, E-154, E-168, E-203, E-231, E-232, E-235, E-242, E-241, E-265, E-267, E-274, E-276, E-285. Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 66kV Pullinque-Los Lagos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la linea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:30	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 18:50
2021109965	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo, Proyecto Capex No VI, Reemplazo TTCC H02: - - 1) Bloqueo de protección sistema N° 2 y relé 62 del paño H02 para dar condición a las autorizaciones de trabajo 74682 y 74681 PMTDI 28710.	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, S/E Maitencillo, Proyecto Capex No VI, Reemplazo TTCC H02: - - 1) Bloqueo de protección sistema N° 2 y relé 62 del paño H02 para dar condición a las autorizaciones de trabajo 74682 y 74681 PMTDI 28710. - - 2) Nota: Bloqueo se realiza para mitigar riesgo dado que se realizarán desvinculación y vinculación circuitos relacionados a TT/CC-H02 y carga de ajustes a protecciones del paño. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Paño H02: Protección sistema # 2 Bloqueo trip 50BF etapa 2 Subestación Maitencillo, Paño H02: Relé 62 Bloqueo trip 50BF etapa 2	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:00	16-12-21 07:00	14-12-21 08:41	19-12-21 05:14

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 04-01-2022 16:42:52
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 280
Total registros Linea: 122

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021109964	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo: Obra Capex Reemplazo TCH2. 1.- Desvinculación y vinculación primaria y secundaria de los TC existente del paño H2 . 2.- Reemplazo de 3 Transformadores de corriente del paño H2 (3TTCC-H2) incluye el montaje.	Bajo	Actividades: Desmontaje y montaje de equipos primarios en paño AT, S/E Maitencillo: Obra Capex Reemplazo TCH2. 1.- Desvinculación y vinculación primaria y secundaria de los TC existente del paño H2 . 2.- Reemplazo de 3 Transformadores de corriente del paño H2 (3TTCC-H2) incluye el montaje, adaptaciones en estructura existente, Reemplazo de conductor y conectores de Alta tensión NOTA: Se debe conectar cada uno de los nucleos utilizados. 3.- Pruebas de razón de transformación, Resistencia de Aislación, factor de potencia y Hi-Pot (DC) en posición definitiva. Actividades coordinadas con la actividad de Control y protecciones PMTDI 28710 y AT 74682. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2 Maitencillo o Tr. Trifásico 02, 220/110kV-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Zona de trabajo Delimitación zona de trabajo paño H2 Delimitación con conos y pilares retractiles Subestación Maitencillo, Verificar ausencia de tensión en zona de trabajo previo a la instalación de tierras provisionales . Subestación Maitencillo, 3 TTCC H2 Se instalaran tierras provisionales de bloqueo a ambos lados de los 3 TTCC del paño H2, total 6. .	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:00	16-12-21 07:00	14-12-21 10:11	19-12-21 05:14
2021109574	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	* No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: RPT El Manzano: Revisión linea de vista con R/E Florida y con S/E Concepción. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Charrua-Hualpén, C1 o Linea 154kV Charrua-Concepción, C1 o SCADA Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 10:00	17-12-21 18:00	15-12-21 17:20	15-12-21 21:55
2021109573	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	* No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: RPT El Manzano: Revisión linea de vista con R/E Florida y con S/E Concepción. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Charrua-Hualpén, C1 o Linea 154kV Charrua-Concepción, C1 o SCADA Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 10:00	17-12-21 18:00	15-12-21 17:20	15-12-21 21:55
2021109465	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS.-	Bajo.-	Actividades: A solicitud de STS se requiere restricción de línea Pullinque - Los Lagos C1 (radial desde Pullinque) por trabajos relacionados a instalación de By Pass en desconectador 89B2 (en sus tres fases) de S/E Panguipulli, para realizar mantenimiento correctivo de apertura y cierre de este equipo. Trabajos ejecutados por LLVV. Restricciones: No hay .- Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LB01 S/E Los Lagos.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea, tramo Pullinque - Panguipulli	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 11:00	14-12-21 18:00	14-12-21 11:28	14-12-21 12:46
2021109460	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS.-	Bajo.-	Actividades: A solicitud de STS se requiere restricción de línea Pullinque - Los Lagos C1 (radial desde Pullinque) por trabajos relacionados a retiro de By Pass en desconectador 89B2 (en sus tres fases) de S/E Panguipulli, para realizar mantenimiento correctivo de apertura y cierre de este equipo. Trabajos ejecutados por LLVV. Restricciones: No hay .- Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LB01 S/E Los Lagos.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la Línea, tramo Pullinque - Panguipulli	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 17:00	14-12-21 18:00	14-12-21 15:48	14-12-21 16:22
2021109454	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA – SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	CHARRUA – TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL – EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con ENGIE	Bajo	Actividades: Roce de franja de servidumbre Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Charrua-El Rosal, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:30	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 16:10
2021109441	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 186 a E 384	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación Tramo E 186 a E 384 Restricciones: Frontera, 52J4, 52J5 No reconectar Lagunas, 52J1 No reconectar Terceros, Tap off Quillagua 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Frontera, Est . N° 186 a Est N° 384 Bloqueo del jefe de faena. Bloqueo Jefe Faena.1.- El Jefe de faena supervisará que el equipo lavador esté siempre conectado a potencial de tierra. 2.- El Jefe de faena supervisará que durante el lavado las pistolas de lavado, planchas de lavado y camión aljibe estén conectados a potencial de tierra. 3.- El Jefe de Faena instruirá y supervisará que ningún integrante se apoye en las estructuras metálicas mientras se esta lavando. 4.- El Jefe de faena supervisará que todos los integrantes cuenten con sus equipos de protección personal. 5.- El Jefe de faena controlará que no ingrese a la zona de trabajo personal que no esté en la programación. 6.- El Jefe de faena deberá detener los trabajos mientras se ejecute la tarea de recarga de agua con camión aljibe externo. 7.- El Jefe de faena controlará permanentemente el ángulo de proyección de los chorros de agua, de acuerdo al procedimiento de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	14-12-21 15:10
2021109201	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Changos: Lavado de aislación equipos primarios paños; K1; K10; K11; K13; K14, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	Bajo	Actividades: S/E Los Changos: Lavado de aislación equipos primarios paños; K1; K10; K11; K13; K14, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: Terceros, Subestación Los Changos: 52K2; 52K3, 52K4, 52K6, 52K7, 52K9 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52J11; 52J12 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52K1, 52K10; 52K11; 52K13; 52K14. con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 o B.Monofasico 03,500/220/66 KV Los Chango Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	14-12-21 19:54
2021109200	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Changos: Lavado de aislación equipos primarios paños; K1; K10; K11; K13; K14, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	Bajo	Actividades: S/E Los Changos: Lavado de aislación equipos primarios paños; K1; K10; K11; K13; K14, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: Terceros, Subestación Los Changos: 52K2; 52K3, 52K4, 52K6, 52K7, 52K9 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52J11; 52J12 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52K1, 52K10; 52K11; 52K13; 52K14. con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 o B.Monofasico 03,500/220/66 KV Los Chango Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	14-12-21 19:54
2021109048	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Proyecto Teck QBII: Futura SE Patache: Tendido de conductor Alumoweld entre las estructuras 12A a ML S/E P. Patache	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBII: Futura SE Patache: Tendido de conductor Alumoweld entre las estructuras 12A a ML S/E P. Patache Restricciones: Tarapacá, 53J3 No reconectar Cóndores, 52J1 No reconectar Terceros, Línea 23 KV alimentador Patillos CGE. Interruptor 52P1R6 No reconectar (Sodi) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Cóndores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	14-12-21 19:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 04-01-2022 16:42:52
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 280
Total registros Linea: 122

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202109041	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHANGOS - KAPATUR 220KV	CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Changos. Lavado aislación equipos primarios, paños J7, J8, J10, J11, J12 aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.		Actividades: S/E Changos. MP8. Lavado aislación equipos primarios, paños J7, J8, J10, J11, J12 aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: Subestación Kapatur, 52J17, 52J18, 52J19, 52J20 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52K1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, 52J10, 52J11, 52J12 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos: 52K2, 52J1, 52J3, 52J4 y 52J6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1 o L 220kV Kapatur-Los Changos, C2 o B.Monofasico 03,500/220/66 KV Los Chango Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	14-12-21 15:30
202109040	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHANGOS - KAPATUR 220KV	CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Changos. Lavado aislación equipos primarios, paños J7, J8, J10, J11, J12 aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.		Actividades: S/E Changos. MP8. Lavado aislación equipos primarios, paños J7, J8, J10, J11, J12 aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: Subestación Kapatur, 52J17, 52J18, 52J19, 52J20 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52K1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, 52J10, 52J11, 52J12 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos: 52K2, 52J1, 52J3, 52J4 y 52J6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1 o L 220kV Kapatur-Los Changos, C2 o B.Monofasico 03,500/220/66 KV Los Chango Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	14-12-21 15:30
202110922	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Medición de resistencia de malla a tierra en estructuras.		Actividades: Medición de resistencia de malla a tierra en estructuras. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:30	14-12-21 17:30	14-12-21 09:45	14-12-21 16:40
202110921	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Medición de resistencia de malla a tierra en estructuras.		Actividades: Medición de resistencia de malla a tierra en estructuras. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:30	14-12-21 17:30	14-12-21 09:45	14-12-21 16:40
202110919	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Chena: Configuración de parámetros de Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP), de protecciones 21-21N del Sistema 1 y 2 del paño J6.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Configuración de parámetros SLRP de protecciones 21-21N del Sistema 1 y 2 del paño J6. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Chena: Barra de 220 kV sección 2 de S/E Chena o Línea de 220kV Alto Jahuel - Chena circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Chena: El jefe de faena delimitará la zona de trabajo y bloqueará de forma alternada las protecciones 21-21N-50BF del paño J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 09:00	15-12-21 17:00	14-12-21 09:45	14-12-21 16:30
202110918	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Chena: Configuración de parámetros de Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP), para protecciones 21-21N del Sistema 1 y 2 del paño J5.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Configuración de parámetros SLRP de protecciones 21-21N del Sistema 1 y 2 del paño J5. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Chena: Barra de 220 kV sección 2 de S/E Chena o Línea de 220kV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Chena: El jefe de faena delimitará la zona de trabajo y bloqueará de forma alternada las protecciones 21-21N-50BF del paño J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 09:00	15-12-21 17:00	14-12-21 12:00	14-12-21 16:30
202110805	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 kV Tarapacá - Lagunas desde estructura Nº 1 a Nº 170, con línea energizada.	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 kV Tarapacá - Lagunas desde estructura Nº 1 a Nº 170, con línea energizada. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J1; 52J2 con bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, 52J5; 52J6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	14-12-21 19:54
202110804	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 kV Tarapacá - Lagunas desde estructura Nº 1 a Nº 170, con línea energizada.	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 kV Tarapacá - Lagunas desde estructura Nº 1 a Nº 170, con línea energizada. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J1; 52J2 con bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, 52J5; 52J6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	14-12-21 19:54
202110638	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220KV	ANTUCO - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Antuco-Charrua, C1 o Linea 220 kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	15-12-21 01:30
202110637	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220KV	ANTUCO - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Antuco-Charrua, C1 o Linea 220 kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	15-12-21 01:30
202110631	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: Reparación de Malla Puesta a Tierra Estrs. 23 y 33. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:30	14-12-21 18:00		
202110630	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: Reparación de Malla Puesta a Tierra Estrs. 23 y 33. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:30	14-12-21 18:00		
202110629	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: Reparar Malla Puesta a Tierra. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00		
202110628	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLGUAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLGUAN - CHARRUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: Reparar Malla Puesta a Tierra. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00		
202110611	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLGUAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLGUAN - CHARRUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Antuco-Pangue-Charrúa, C3 o Linea 220 kV Pangue-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
202110610	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Antuco-Pangue-Charrúa, C3 o Linea 220 kV Pangue-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
202110604	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	.No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 18:50
202110540	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra reemplazo de conductor. Desmontaje de crucetas auxiliares en tramo 160-180; Trabajos complementarios para el desmontaje de las crucetas auxiliares.	Bajo	Actividades: Desmontaje de crucetas auxiliares en tramo 160-180; Trabajos complementarios para el desmontaje de las crucetas auxiliares. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 20:00	14-12-21 05:42	14-12-21 19:54

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 04-01-2022 16:42:52
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 280
Total registros Linea: 122

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021108530	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C271H 220KV C2 VARIANTE ENEA C271H - CERRO NAVIA 220KV C2 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados de corta y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados de corta y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
2021108529	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C271H 220KV C1 VARIANTE ENEA C271H - CERRO NAVIA 220KV C1 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados de corta y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados de corta y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
2021108519	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 18:50
2021108493	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	EST 141C – MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 18 a 95	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 18 a 95 Restricciones: Subestación Maitencillo, S2I1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, S2I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, S2I3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Algarrobal , C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	14-12-21 19:00
2021108423	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
2021108422	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
2021108303	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación con línea energizada, retiro e instalación de medidas de mitigación fallas aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:00
2021108043	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NIRIVILO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Retirar gorros chinos inclinados asociado a trabajos de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
2021108042	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Retirar gorros chinos inclinados asociado a trabajos de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
2021107973	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circ. 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circ.1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circ. 2 Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circ. 1 o Línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circ. 1 o Línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circ. 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
2021107972	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEPTUNO - CHENA 220KV	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circ. 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circ.1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circ. 2 Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circ. 1 o Línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circ. 1 o Línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circ. 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
2021107971	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circ. 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circ.1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circ. 2 Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circ. 1 o Línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circ. 1 o Línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circ. 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
2021107962	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - NUEVA LAMPA 220KV	POLPAICO – TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA – EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:30	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	15-12-21 01:30
2021107961	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - NUEVA LAMPA 220KV	POLPAICO – TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA – EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 07:30	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	15-12-21 01:30
2021107946	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDORES – PARINACOTA 220KV	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado en línea energizada, en estructuras de suspensión tramo E19 a E30_E309	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado en línea energizada, en estructuras de suspensión tramo E19 a E30_E309 Restricciones: Cóndores, S2I2 No reconectar Parinacota, S2I1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cóndores-Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	15-12-21 01:30
2021107689	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Convento Viejo-Tinguiririca, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Convento Viejo-Tinguiririca, C1 y Línea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
2021107688	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 154 KV	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Convento Viejo-Tinguiririca, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Convento Viejo-Tinguiririca, C1 y Línea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 04-01-2022 16:42:52
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 280
Total registros Linea: 122

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021107480	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:00
2021107473	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197 a 223 y 224 a 245	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197 a 223 y 224 a 245 Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	14-12-21 19:54
2021107472	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197 a 223 y 224 a 245	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197 a 223 y 224 a 245 Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	14-12-21 19:54
2021107455	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	14-12-21 16:10
2021107454	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Linea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:00
2021107453	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S2J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	14-12-21 16:10
2021107452	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NIRIVILO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Linea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:00
2021107269	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - QUILLOTA 220KV	POLPAICO - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación, paño J8. Coordinado con Enel y Colbún.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación, paño J8. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 de S/E Polpaico y a la línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuito 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo..	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 10:30	14-12-21 09:45	14-12-21 12:00
2021107268	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - QUILLOTA 220KV	POLPAICO - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación, paño J9. Coordinado con Enel y Colbún.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación, paño J9. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 de S/E Polpaico y a la línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuito 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación y Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 10:30	14-12-21 12:00	14-12-21 09:45	14-12-21 16:42
2021106304	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Proyecto Teck QBII: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 kV Tarapacá - Cóndores C1	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBII: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 kV Tarapacá - Cóndores C1 Restricciones: Tarapacá, 52J1 No reconectar Cóndores, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Cóndores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:42	14-12-21 19:54
2021106152	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:00
2021106130	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
2021106129	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 04-01-2022 16:42:52
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 280
Total registros Linea: 122

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021104466	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-San Vicente, C1 o Linea 154 kV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
2021104465	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-San Vicente, C1 o Linea 154 kV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
2021104430	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Linea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
2021104429	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Linea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
2021104410	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección visual con trepado y medición de espesor de perfiles en Estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV El Toro-Antuco, C1 o L 220kV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
2021104409	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección visual con trepado y medición de espesor de perfiles en Estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV El Toro-Antuco, C1 o L 220kV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 05:34	14-12-21 19:54
2021105739	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Poda, roce, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especialista bajo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: interruptor 52H1 cuenta con reconexión automática deshabiltada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:27	14-12-21 18:21
2021105656	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Rio Tolten: S2J1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 08:00	14-12-21 18:00	14-12-21 08:27	14-12-21 18:21
2021109742	Linea	Ejecución Exitosa	XSTRATA COPPER - ALTONORTE	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislacion linea energizada, método a distancia.	Lavado aislacion método a distancia, riesgo bajo.	S/E Altonorte: No Reconectar 52H3. S/E Antofagasta: No Reconectar 52H2. S/E Tap-Off La Negra: No Reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-21 06:30	14-12-21 16:00	14-12-21 08:24	14-12-21 12:48

ANEXO Nº5

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 : 14-12-2021 10:42

Finalizado

Número:

2021003436

Solicitante:

Erick Segovia Mora

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PIDUCO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - PIDUCO 66/15KV 30MVA T2
Nombre : PIDUCO 66/15KV 30MVA T2
Fecha Perturbacion : 14-12-2021 09:48
Fecha Normaliza : 14-12-2021 10:11
Protección : .
Interruptor : 52BT y 52CT2
Consumo : 14 [MW]
Comentario : .

Tipo: transformadores2d - PIDUCO 66/15KV 18.7MVA T1
Nombre : PIDUCO 66/15KV 18.7MVA T1
Fecha Perturbacion : 14-12-2021 09:48
Fecha Normaliza : 14-12-2021 10:11
Protección : .
Interruptor : 52BT y 52CT2
Consumo : 3 [MW]
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Talca
Maule
Pencahue

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga
-Elemento: 52BT y 52CT2
-Fenómeno Eléctrico: Se investiga
-Operación de los interruptores: Se investiga

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada por protecciones de los transformadores N°1 y N°2 en S/E Piduco
-Acciones Inmediatas: Comunicación con el CEN y recuperación de Barra según procedimiento
-Hechos Sucedidos: .
-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: 17 / Región : Maule / Clientes Afectados: 36011

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

14-12-2021 09:48

Fecha / Hora Estimada Retorno:

14-12-2021 10:11

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

14-12-2021 10:11

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2021003436 14-12-2021 SE Piduco V1.pdf (/informe_fallas/download_file/61b89c48ad651f6f2963362c/IF 2021003436 14-12-2021 SE Piduco V1.pdf)	23/12/2021 23:49:37
IF 2021003436 14-12-2021 ANEXO I AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/61b89c48ad651f6f2963362c/IF 2021003436 14-12-2021 ANEXO I AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf)	23/12/2021 23:51:10
IF 2021003436 14-12-2021 ANEXO II Registro de Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/61b89c48ad651f6f2963362c/IF 2021003436 14-12-2021 ANEXO II Registro de Eventos.zip)	23/12/2021 23:51:10
IF 2021003436 14-12-2021 ANEXO III ANTECEDENTES.zip (/informe_fallas/download_file/61b89c48ad651f6f2963362c/IF 2021003436 14-12-2021 ANEXO III ANTECEDENTES.zip)	23/12/2021 23:51:10

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-12-2021 16:55

Pendiente

Número:

2021003453

Solicitante:

JOSE DANIEL LEON AGUILERA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2021003436

SubEstación:

S/E PIDUCO

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E PIDUCO CT2
Nombre : S/E PIDUCO CT2
Fecha Perturbacion : 14-12-2021 09:48
Fecha Normaliza : 14-12-2021 10:11
Protección : -
Interruptor : 52BT
Consumo : 15,9
Comentario : apertura 52BT

Tipo: panos - S/E PIDUCO BT
Nombre : S/E PIDUCO BT
Fecha Perturbacion : 14-12-2021 09:48
Fecha Normaliza : 14-12-2021 10:11
Protección : -
Interruptor : 52CT2
Consumo : 15,9
Comentario : apertura 52CT2

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Talca
Maule
Pencahue

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de Distribución

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: falla aguas arriba de las instalaciones de distribución
-Elemento: falla aguas arriba de las instalaciones de distribución
-Fenómeno Eléctrico:
-Operación de los interruptores: falla aguas arriba de las instalaciones de distribución

Observaciones:

-Observaciones: falla aguas arriba de las instalaciones de distribución
-Acciones Inmediatas: proveedor normaliza servicio
-Hechos Sucedidos: operación de protecciones 52BT y 52CT2
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Verificación por parte de Transmisión
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: a ejecutar por parte de Transmisión

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 15 / Región : Maule / Clientes Afectados: 36011

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

14-12-2021 09:48

Fecha / Hora Estimada Retorno:

14-12-2021 10:16

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF quinto dia 2021003453.docx (/informe_fallas/download_file/61bb7519ad651f57d14f34ad/IF quinto dia 2021003453.docx)	22/12/2021 11:33:33

ANEXO Nº6

Otros antecedentes aportados por CGE S.A.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021003453**	FECHA DE FALLA: 14 DICIEMBRE 2021
INSTALACIÓN (ES) SE PIDUCO	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**14 de diciembre 2021**
Hora	09:48

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.

SE PIDUCO

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021003453**	FECHA DE FALLA: 14 DICIEMBRE 2021
INSTALACIÓN (ES) SE PIDUCO	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subes-tación	Transfor-mador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distri-buidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Obs.
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
Piduco	**T1/T2**	El Prado	C1	*2,90*	14-12-2021 9:48	14-12-2021 10:12	1	8532	11602	CGE	Talca, Maule	Urbano /Rural	3021675013	Se recupera el 100% de los consumos
		Mercado	C2	*4,06*	14-12-2021 9:48	14-12-2021 10:13	1	1476	6450	CGE	Talca	Urbano	3021675013	Se recupera el 100% de los consumos
		Arenal	C3	*1,97*	14-12-2021 9:48	14-12-2021 11:16	1	8009	14812	CGE	Talca	Urbano	3021675013	Se recupera el 99% de los consumos
		Plaza	C4	*1,96*	14-12-2021 9:48	14-12-2021 10:13	1	3826	21155	CGE	Talca, Pencahue	Urbano /Rural	3021675013	Se recupera el 100% de los consumos
		Pucara	C5	*5,01*	14-12-2021 9:48	14-12-2021 10:14	1	14162	17700	CGE	Talca, Maule	Urbano /Rural	3021675013	Se recupera el 100% de los consumos
				15,90				**36005**	**71719**					

ENS: **1,07 MWH.**

N° de clientes afectados CGE : **36.005**

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021003453**	FECHA DE FALLA: 14 DICIEMBRE 2021
INSTALACIÓN (ES) SE PIDUCO	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	**Subestación**	**Alimentador**		**Potencia Desprendida (MW)**
		Nombre	**Nema**	
PENCAHUE ESTE	PIDUCO	PLAZA	52C4	1,84

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021003436**	FECHA DE FALLA: 14 de diciembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**14 de diciembre 2021**
Hora	09:48

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla. Causa Origen.

a) Relé Maestro de T1 de SE Piduco

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

Tz – Transmisión Zonal.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

- Relé Maestro de SE Piduco

1.3. Causa origen de la falla:

Con ocasión de falla en red de MT, se produce la operación indeseada de relé maestro de transformador T2 de SE Piduco, debido a motivos aun no logrado determinado en forma fehaciente.

Cabe aclarar que Paño C3 de SE Piduco operó correctamente en una primera instancia y luego provoca la reconexión en cual la falla es despejada en forma indeseada por Paños BT y CT2 debido a una operación de relé Maestro.

Cabe señalar que en la segunda operación, la falla no permanece el tiempo suficiente para generar la operación de los elementos de sobrecorriente asociado a Paño C3, por lo cual se considera correcto el desempeño de la protección.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Interna.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico *	OPE26	Interrupción producida por falla en los sistemas de protección de la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR12	Sistema de protecciones
Fenómeno Eléctrico	FA90	Falla en sistema de control
Modo	4	Abre sin haber recibido la orden de abrir (opera 86T2)

*Cabe aclarar que los códigos indicados se refieren a la causa de la propagación de la falla, la cual tiene origen en una falla en red de distribución.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

7101, Talca

1.7. Comunas afectadas por la falla.

7101, Talca
7105, Maule
7107, Pencahue

1.8. Reiteración.

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

No existen fallas en la instalación en los últimos 24 meses.

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

No existen fallas en la instalación con el mismo fenómeno físico en los últimos 24 meses.

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

No Aplica

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P16, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	**Transformador AT/MT**	**Barra MT**	**Hora Desconexión**	**Hora Normalización**
Piduco	T1 66/15KV	Barra N°1 – 15 kV	09:48	10:11
Piduco	T2 66/15KV	Barra N°2 – 15 kV	09:48	10:11

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

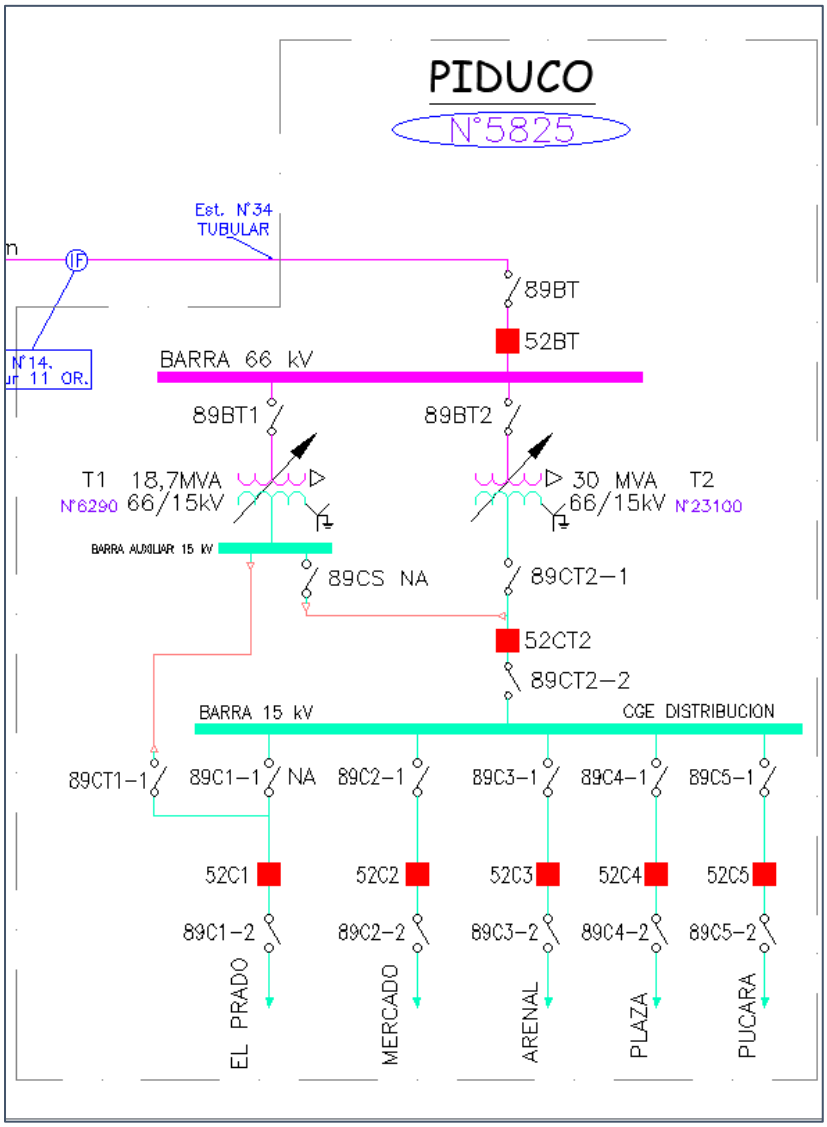


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Clientes Afectados	Distribuidora	Comunas	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización				
Piduco	T2	Mercado	**52C2**	4,06	09:48	10:13	**1476**	CGE	Talca	
	T2	Arenal	**52C3**	1,97	09:48	11:16	**8009**	CGE	Talca	
	T2	Plaza	**52C4**	1,96	09:48	10:13	**3826**	CGE	Talca, Pencahue	
	T2	Pucara	**52C5**	5,01	09:48	10:14	**14162**	CGE	Talca, Maule	
	T1	Prado	**52C1**	2,9	09:48	10:12	**8532**	CGE	Talca, Maule	
Total				15,9			**36.005**			

ENS: **8,73 MWH.**
N° de clientes afectados CGE: **36005**

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema **CGE TRANSMISIÓN 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 desprendidos se requiere que coordinador eléctrico nacional realice análisis de balance de potencias considerando el aporte de los PMGD correspondientes.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Piduco	Operación 52C3 Y Reconexión automática	09:48
Piduco	Apertura del interruptor 52BT por operación de relé Maestro 86T2	09:48
Piduco	Apertura del interruptor 52CT2 por operación de relé Maestro 86T2	09:48
Piduco	Apertura manual interruptor 52C1 Cto. El Prado.	09:50
Piduco	Apertura manual interruptor 52C2.Cto. El Mercado	09:51
Piduco	Apertura manual interruptor 52C3.Cto. Arenal	09:51
Piduco	Apertura manual interruptor 52C4.Cto. Plaza	09:51
Piduco	Apertura manual interruptor 52C5.Cto. Pucará	09:51
Piduco	Intento de Cierre del interruptor 52BT (Sin éxito)	09:55
Piduco	Cierre manual del interruptor 52BT (con éxito)	10:11
Piduco	Cierre manual interruptor 52CT2, se energiza la barra de MT.	10:11
Piduco	Cierre manual interruptor 52C1. Cto. El Prado	10:12
Piduco	Cierre manual interruptor 52C2. Cto. Mercado	10:13
Piduco	Cierre manual interruptor 52C4. Cto. Plaza	10:13
Piduco	Cierre manual interruptor 52C5. Cto. Pucará	10:14
	Personal del Despacho informa pérdida de aislación en redes de MT Cto. El Arenal 52C3.	11:15
Piduco	Cierre manual interruptor 52C3. Cto. Arenal	11:16

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
86T	12:48 UTC	Piduco	BT – CT2	86T	0.28s	Fallas de sobrecorriente reiteradas en alimentador C3, provoca operación del relé Maestro del Transformador N°2 por causas que se investigan.

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE Piduco – Paño T2.

Relé	**SEL 387/T2**
Potencia Base	30 MVA
Voltaje Base Primario	69KV
Voltaje Base Secundario	15,3KV
TTCC Wdg 1 69KV	300/5 conexión en Y
TTCC Wdg 2 15KV	1600/5 conexión en Y
Tap Wdg 1 69kV	4,18
Tap Wdg 2 15,3kV	3,54
Slope 1	35%
Slope 2	50 %

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE 52BT2 66KV

	Protección de Fase	**Protección Residual**
TTCC	300/5	300/5 conexión en Y
Relé	SEL-387 T2	
Pick up	5,47	0,53
Curva	C2	C3
Lever	0,18	0,05
Instantáneo	No usada	No usada

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE 52CT2 15KV

1. Relé SEL 351A (Principal)

	51	**51N**
Ecuación de TRIP	TRIP=51PT + SV1T SV1= 51NT SV1PU=700 (14 segundos) SV1DO=0	
TTCC	1600/5	1600/5
Pickup	**1385,6 A**	**160 A**
Curva	**C2**	**U1**
Time Dial	**0,14**	**5,5**
Observación	**----------**	**Al tiempo de operación de la protección 51N se le suman 14 segundos**

Protección de Respaldo, función de sobrecorriente en el relé diferencial SEL 387 – T2

	51	**51N**
Ecuación de TRIP	TRIP=51P2T + SV1T SV1= 51N2T 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**
Observación	**---------**	**Al tiempo de operación de la protección 51N se le suman 14 segundos**

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.3.1. SE Piduco - Paño C3.

7.3.1.1. Sistema 1

Relé SEL 351R.

Elemento protegido (Dir. Adelante): Alimentador Arenal

Reporte de Evento.

RECONECTADOR VW 52C3 Date: 12/14/21 Time: 11:22:50.239
ARENAL

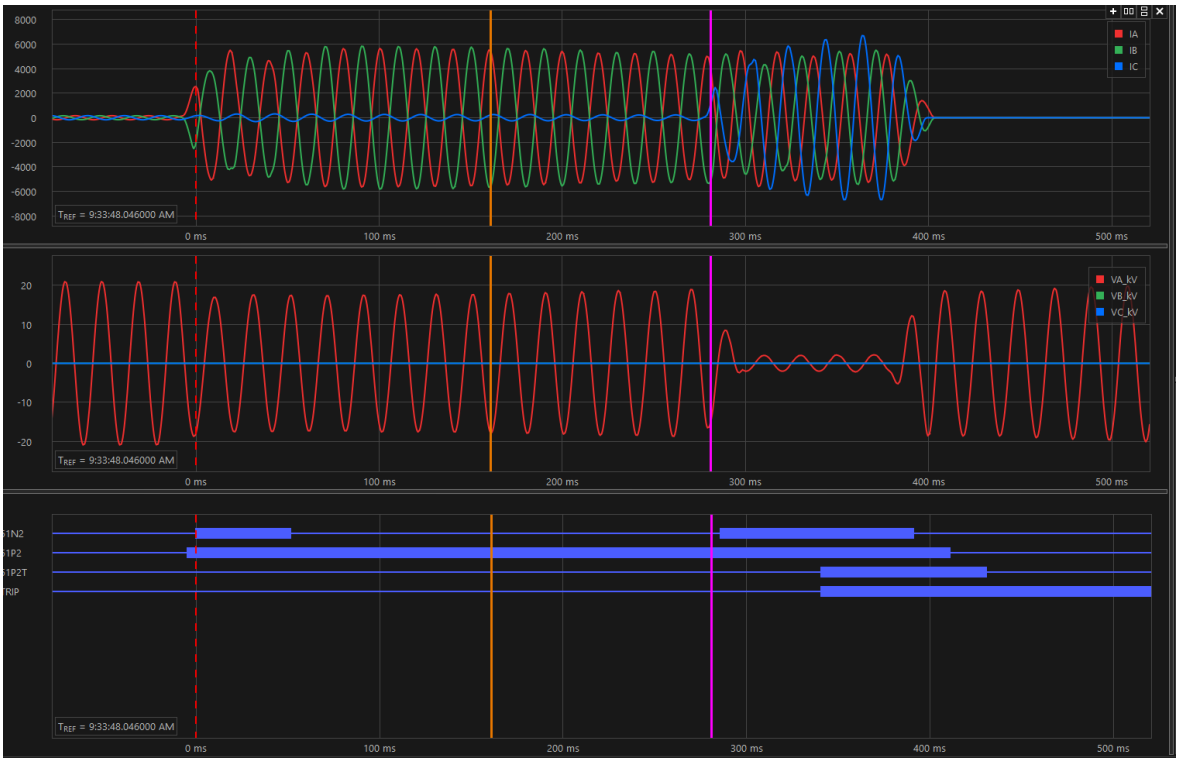
#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS	
1	12/14/21	11:01:54.044	CA	$$$$$$$	822	50.05	1	1	11000000	00100000
2	12/14/21	09:36:40.475	TRIP	$$$$$$$	1	50.00	1	0	10001000	00100000
3	12/14/21	09:33:53.763	ABG	$$$$$$$	4686	50.00	1	1	11001000	01001110
4	12/14/21	09:33:48.046	AB T	$$$$$$$	4769	50.02	1	0	11001000	01001110
5	12/14/21	09:33:45.878	AG	$$$$$$$	732	50.03	1	0	11000000	10000000
6	12/08/21	19:17:53.049	BC	$$$$$$$	362	50.06	1	0	11000000	10000000
7	12/01/21	18:28:56.896	ABC	$$$$$$$	362	50.00	1	0	11000000	10000000
8	11/25/21	19:33:48.284	ER	$$$$$$$	294	49.95	1	0	11000000	10000000
9	11/25/21	19:15:17.296	AB	$$$$$$$	366	49.86	1	0	11000000	10000000
10	11/05/21	09:13:10.628	BC	$$$$$$$	599	49.94	1	0	11000000	10000000
11	11/04/21	20:26:23.492	ER	$$$$$$$	294	50.06	1	0	11000000	10000000
12	11/04/21	16:46:21.718	ER	$$$$$$$	286	50.05	1	0	11000000	10000000
13	11/04/21	16:27:58.762	ABC	$$$$$$$	295	49.94	1	0	11000000	10000000
14	11/04/21	15:41:17.683	ABC	$$$$$$$	304	50.13	1	0	11000000	10000000
15	10/14/21	00:29:59.033	AG	$$$$$$$	647	49.92	1	0	11000000	10000000

Reporte de evento Relé SEL 351 R de Paño C3 SE Piduco.

De acuerdo al registro secuenciales de eventos de protección SEL351R de Paño C3, el alimentador registra una operación el día 14, a las **09:33:48.046** horas (registro N°4) para falla de fases AB con una corriente de falla de 4.769 A. Al corregir su horario, este queda a las 09:47:54 horas. A los 5 segundos, tiene una reconexión que provoca un cierre contra falla (registro N°3) con una falla de las fases AB a tierra con una corriente de falla de 4.686 A. Esto es a las 09:47:59 horas, instantes en que se registra la operación del relé maestro del transformador T2, la cual da orden de apertura al interruptor 52BT (general de 66kV de los transformadores T1 y T2) y al interruptor 52CT2 afectando a todos los consumos de la subestación.

- **Registro oscilografico de evento.**

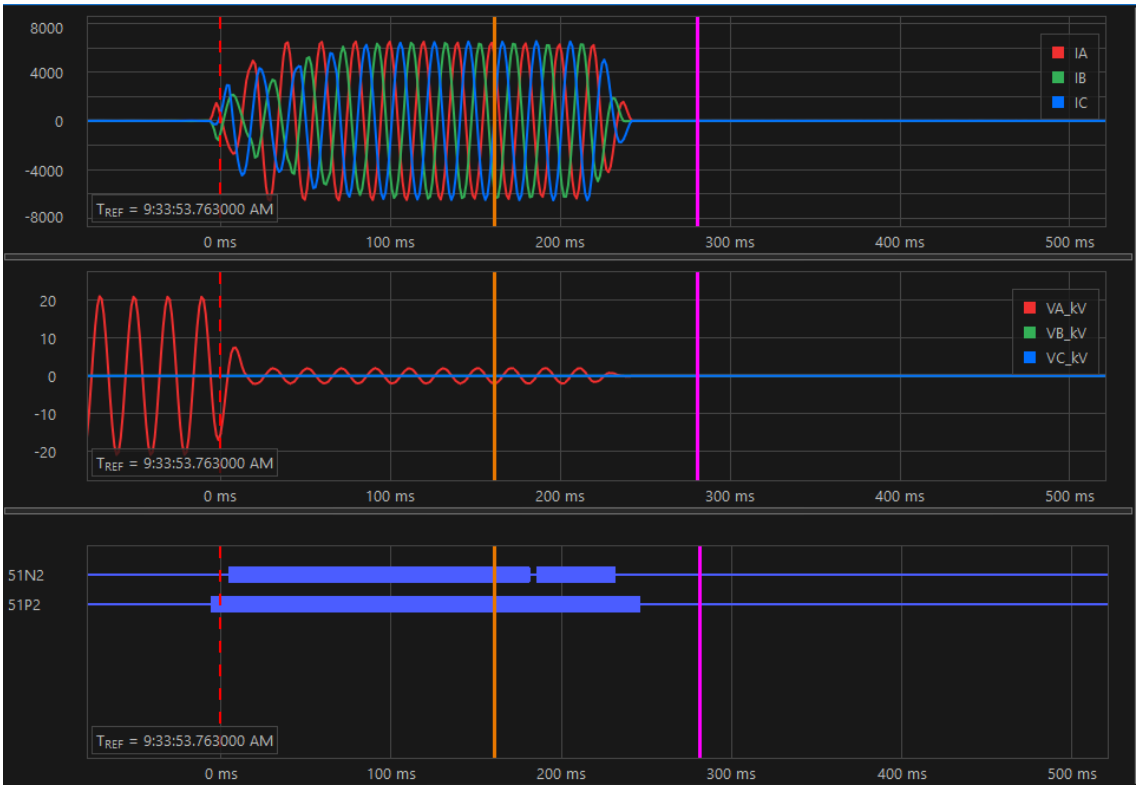
Evento N°1



Registro oscilografico Relé SEL 351R de Paño C3 SE Piduco.

En registro oscilografico se observa la operación previa de Paño C3 producto de falla en red de Dx, la cual fue despejar correctamente en forma selectiva por relé SEL351R a través de elementos de sobrecorriente de fase 51P2T

Evento N°2



En registro oscilografico se observa que paño C3 reconecta en forma automática contra falla, lo cual provoca el correcto arranque de los elemento de sobrecorriente de fase y residual de relé SEL351R, sin embargo estos no alcanzan a operación debido a que falla es despeja en forma previa por los Paño CT2 y BT de SE Piduco.

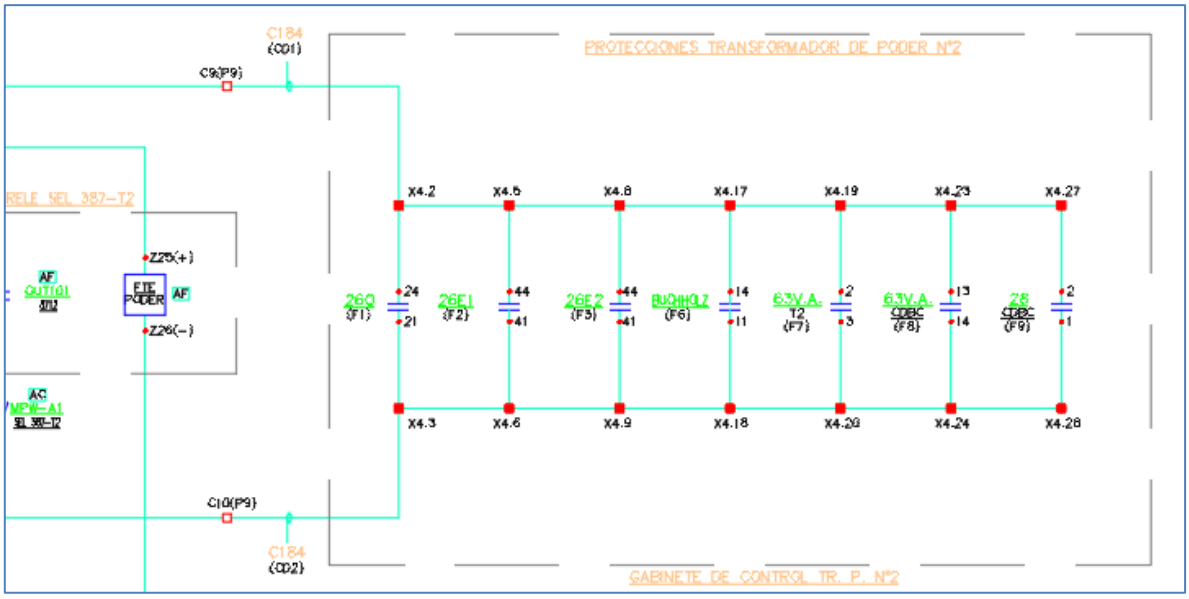
7.3.1.2. Sistema 1

Relé SEL 387 – Paño BT-CT2.
Elemento protegido (Dir. Adelante): Transformador T2 de SE Piduco

```
87 51 51N 50 T2                          Date: 12/14/21    Time: 15:10:40.799
SE PIDUCO

Level 1
=>his

87 51 51N 50 T2                          Date: 12/14/21    Time: 15:10:44.095
SE PIDUCO

#    DATE       TIME       EVENT  GRP  TARGETS

1  12/14/21 13:13:49.574  ER      1
2  12/14/21 13:12:52.438  ER      1
3  12/14/21 13:10:31.549  ER      1
4  12/14/21 13:01:24.674  CLS1    1
5  12/14/21 12:55:35.814  CLS1    1
6  12/14/21 12:54:45.841  CLS1    1
7  12/14/21 12:47:52.382  ER      1
8  12/14/21 12:47:46.662  ER      1
9  12/14/21 12:47:44.500  ER      1
10 12/08/21 22:31:48.986  ER      1
11 12/01/21 21:42:48.249  ER      1
```

En registro secuencial de eventos de relé SEL 387, es posible observar que no existe elementos de protección operados, por lo cual se descarta falla en el transformador.

7.3.1.3. Sistema 1
Relé 86T – Paño BT-CT2.
Elemento protegido (Dir. Adelante): Transformador T2 de SE Piduco



Extracto de plano elemental de Corriente Continua, Relé Maestro Transformador T-2.

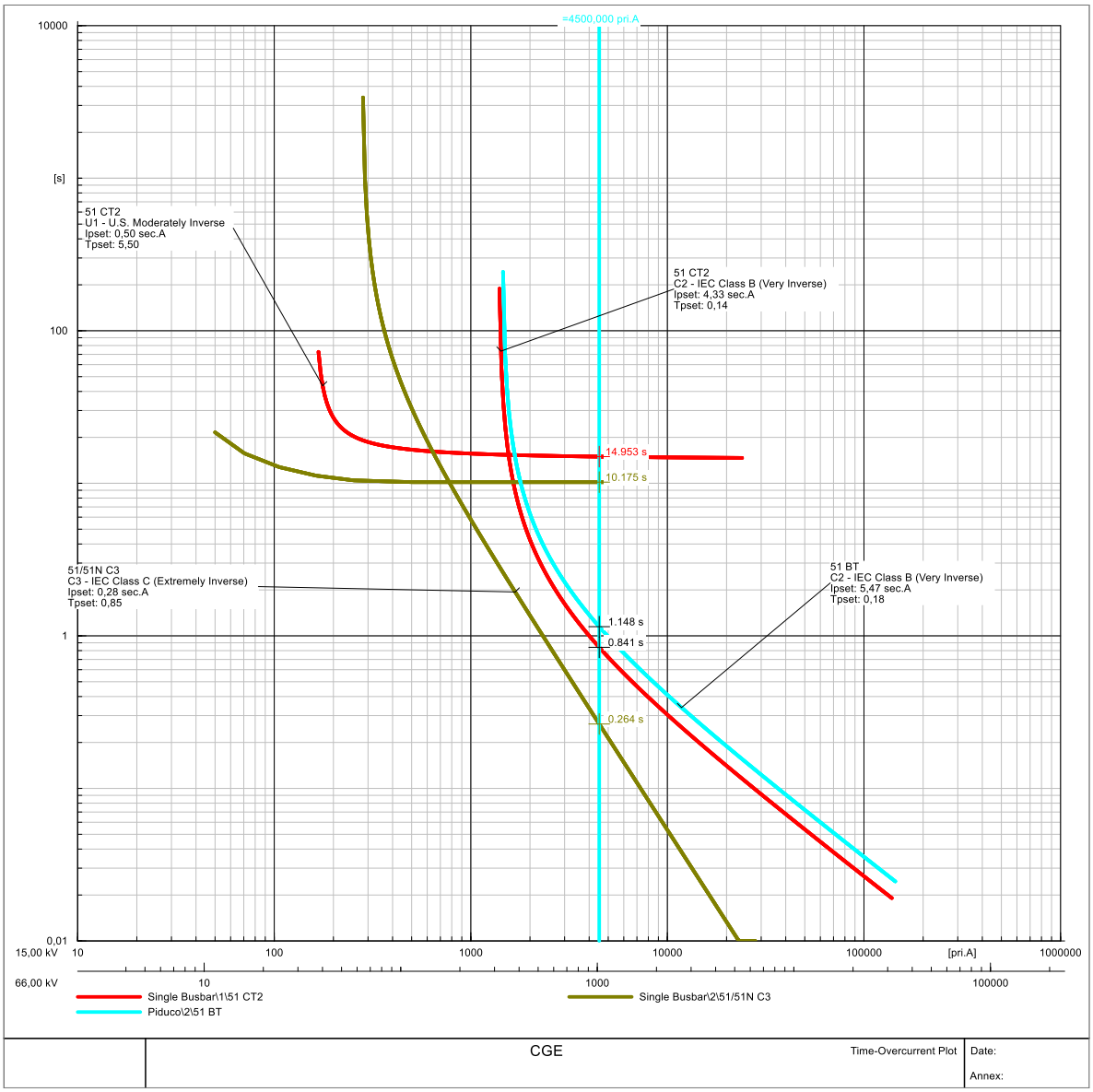
En extracto de Plano elemental asociado a relé maestro es posible observar los relés asociados a la operación de dicho equipo, los cuales son: Temperatura del Aceite (26Q), Temperatura de enrolladlos lado AT (26E1), Temperatura de enrolladlos lado MT (26E2), Relé Bucholz, Válvula de alivio de presión del transformador, Válvula de alivio de presión del CDBC y relé de flujo del CDBC.

En revisión de dispositivos que generan la operación de relé Maestro se descartó operación de dichos equipos.

Los termómetros de aceite y enrolladlos se encontraban en niveles inferiores a los máximos anteriormente registrados, el relé bucholz tiene sello en caso de operación y no se advierte ingreso de aire al interior, las válvulas de alivio de presión saltan o emerge un botón indicador, el relé de flujo del CDBC también se sella y no se advierte con aire en su interior.

Luego de esto, se repone el relé Maestro operado en caseta, el cual se repone sin dificultad por lo cual se confirma no existencia de condiciones reales de operación. Tampoco se registran alarmas activadas de estos elementos de protección del transformador.

7.4. Análisis de Coordinación de Curvas de Sobrecorriente.



En curvas de sobrecorriente, es posible observar la correcta coordinación de elementos de sobre corriente ajustados en Paños C3 y CT2 de SE Piduco.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Se realizará una revisión del alambrado de las señales al relé maestro y de los dispositivos que envían orden al relé.

  Lo anterior, debido a que la operación del relé maestro del transformador T2 puede tener su origen en una transferencia de potencial y/o inducción electromagnética debido a la falla en red de MT.

- Se analizará la opción de generar registro las señales de apertura a relé maestro mediante el relé SEL 387T2.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo.

No se tienen contempladas medidas de largo plazo hasta el momento, sin embargo luego de la ejecución de las medidas de corto plazo señaladas se podrá determinar si existirán otra acciones.

9. CONCLUSIONES.

Se concluye correcta la operación de Paño C3 de SE Piduco producto de falla en red de distribución, la cual se realiza en forma rápida, oportuna y selectivamente en un primer evento.

Para un segundo evento de falla (producto de reconexión de Paño C3), se produce la indeseada apertura de Paños CT2 y BT de SE Piduco debido a la operación de relé maestro 86T2. Cabe señalar que Paño C3, *correctamente no abre* debido a que la falla fue despejada en forma anticipada por paño indicados.

Cabe señalar que en revisión de la integridad de las instalaciones, no se ha encontrado protecciones mecánicas asociadas al transformador T2 que hayan provocado la operación de relé maestro, por lo cual el origen de dicha apertura se considera indeterminado.

10. ANEXOS.

I. **ANEXO I.** **AJUSTES DE PROTECCIONES.**
II. **ANEXO II** **REGISTRO DE EVENTOS**
III. **ANEXO II.** **ANTECEDENTES**

RELE SEL 387 BT – CT2

87 51 51N 50 T2 DATE: 08/30/21 TIME: 12:52:14.495
SE PIDUCO

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

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

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

```
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
```

```
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
```

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

=>
=>SHO T
GROUP 1

INVALID COMMAND
=>
=>SHO G
LER     = 60       PRE     = 4        NFREQ   = 50       PHROT   = ABC
DATE_F  = MDY      SCROLD  = 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
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

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

RELE SEL 351A

```
GENERAL T2 15KV                DATE: 08/30/21    TIME: 15:23:03.513
S/E PIDUCO


LEVEL 1
=>ID"FID=SEL-351A-R101-V0-Z001001-D19990908","08F6"
"S/E PIDUCO","031B"
30,"008F"

=>GRO
ACTIVE GROUP = 1
=>SHO
GROUP 1
GROUP SETTINGS:

RID   =GENERAL T2 15KV              TID   =S/E PIDUCO
CTR   = 320      CTRN  = 320      PTR   = 130.43   PTRS  = 130.43
Z1MAG = 1.00     Z1ANG = 90.00
Z0MAG = 1.00     Z0ANG = 90.00    LL    = 100.00
E50P  = N        E50N  = N        E50G  = N        E50Q  = N
E51P  = 1        E51N  = Y        E51G  = Y        E51Q  = N
E32   = N        ELOAD = N        ESOTF = N        EVOLT = Y
E25   = N        EFLOC = N        ELOP  = Y
E81   = N        E79   = N        ESV   = 5        EDEM  = ROL

51PP  = 4.33     51PC  = C2       51PTD = 0.14     51PRS = N
51NP  = 0.530    51NC  = U1       51NTD = 5.50     51NRS = N
51GP  = OFF      51GC  = U3       51GTD = 1.50     51GRS = N
27P1P = OFF      27P2P = OFF      59P1P = OFF      59P2P = OFF
59N1P = OFF      59N2P = OFF      59QP  = 16.60    59V1P = OFF
27SP  = OFF      59S1P = OFF      59S2P = OFF      27PP  = OFF
59PP  = OFF

PRESS RETURN TO CONTINUE
DMTC  = 15
PDEMP = OFF      NDEMP = OFF      GDEMP = OFF      QDEMP = OFF
TDURD = 50.00    CFD   = OFF      3POD  = 1.50     50LP  = 0.25
SV1PU = 700.00   SV1DO = 0.00     SV2PU = 0.00     SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00     SV3DO = 0.00     SV4PU = 3000.00  SV4DO = 50.00
```

```
SV5PU = 0.00     SV5DO = 0.00

=>
=>
=>SHO L
SELOGIC GROUP 1

SELOGIC CONTROL EQUATIONS:
TR    =51PT + SV1T
TRSOTF=0
DTT   =0
ULTR  =!(51P + 51N)
52A   =IN101
CL    =0
ULCL  =0
79RI  =0
79RIS =0
79DTL =0
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =0
SET1  =0

PRESS RETURN TO CONTINUE
RST1  =0
SET2  =0
RST2  =0
SET3  =0
RST3  =0
SET4  =0
RST4  =0
SET5  =0
RST5  =0
SET6  =0
RST6  =0
SET7  =0
RST7  =0
```

SET8 =0
RST8 =0
SET9 =0
RST9 =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0

PRESS RETURN TO CONTINUE
RST11 =0
SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC=1
67P2TC=1
67P3TC=1
67P4TC=1
67N1TC=1
67N2TC=1
67N3TC=1
67N4TC=1
67G1TC=1

PRESS RETURN TO CONTINUE
67G2TC=1
67G3TC=1
67G4TC=1
67Q1TC=1
67Q2TC=1
67Q3TC=1
67Q4TC=1
51ATC =1
51BTC =1

51CTC =1
51PTC =1
51NTC =1
51GTC =1
51QTC =1
SV1 =51NT
SV2 =(SV2 + 51PT) * !TRGTR
SV3 =(SV3 + SV1T) * !TRGTR
SV4 =!59Q * 50Q1 * IN101
SV5 =(SV5 + SV4T) * !TRGTR
SV6 =0

PRESS RETURN TO CONTINUE
SV7 =0
SV8 =0
SV9 =0
SV10 =0
SV11 =0
SV12 =0
SV13 =0
SV14 =0
SV15 =0
SV16 =0
OUT101=TRIP
OUT102=TRIP
OUT103=0
OUT104=0
OUT105=LOP
OUT106=0
OUT107=SV4T
DP1 =1
DP2 =SV2
DP3 =SV3

PRESS RETURN TO CONTINUE
DP4 =0
DP5 =SV5
DP6 =LOP
DP7 =0
DP8 =0

```
DP9   =0
DP10  =0
DP11  =0
DP12  =0
DP13  =0
DP14  =0
DP15  =0
DP16  =0
SS1   =0
SS2   =IN102
SS3   =0
SS4   =0
SS5   =0
SS6   =0
ER    =/SV4T + LOP + 51P + 51G + 51N + /LB1 + \LB1

PRESS RETURN TO CONTINUE
FAULT =0
BSYNCH=52A
CLMON =0
BKMON =TRIP
E32IV =1


=>
=>SHO R

SEQUENTIAL EVENTS RECORDER TRIGGER LISTS:
SER1  =TRIP,IN101,OUT101,51PT,51GT,51P,51NT
SER2  =0
SER3  =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 =
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 =S/E PIDUCO      DP1_0 =

PRESS RETURN TO CONTINUE
DP2_1 =OPERACION FASES  DP2_0 =
DP3_1 =OPERAC. RESIDUAL DP3_0 =
DP4_1 =            DP4_0 =
DP5_1 =FASE ABIERTA15KV DP5_0 =
DP6_1 =PERD POTENCIALES 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  =          79SL  =

=>
=>SHO G

GLOBAL SETTINGS:
TGR   = 0.00     NFREQ = 50      PHROT = ACB
DATE_F= MDY      FP_TO = OFF     SCROLD= 2       FPNGD = IN
LER   = 15       PRE   = 4       DCLOP = OFF     DCHIP = OFF
IN101D= 0.00     IN102D= 0.00    IN103D= 0.00    IN104D= 0.00
IN105D= 0.00     IN106D= 0.00
```

```
EBMON = N

=>SHO 2
GROUP 2
GROUP SETTINGS:

RID   =GENERAL T1 15KV              TID   =SE PIDUCO
CTR   = 320      CTRN  = 320      PTR   = 130.43   PTRS  = 130.43
Z1MAG = 1.00     Z1ANG = 90.00
Z0MAG = 1.00     Z0ANG = 90.00    LL    = 100.00
E50P  = N        E50N  = N        E50G  = N        E50Q  = 1
E51P  = 1        E51N  = Y        E51G  = N        E51Q  = N
E32   = N        ELOAD = N        ESOTF = N        EVOLT = Y
E25   = N        EFLOC = N        ELOP  = Y
E81   = N        E79   = N        ESV   = 5        EDEM  = ROL

50Q1P = 0.25
67Q1D = 0.00
51PP  = 2.69     51PC  = C2       51PTD = 0.25     51PRS = N
51NP  = 0.500    51NC  = U1       51NTD = 5.50     51NRS = N
27P1P = OFF      27P2P = OFF      59P1P = OFF      59P2P = OFF
59N1P = OFF      59N2P = OFF      59QP  = 16.60    59V1P = OFF
27SP  = OFF      59S1P = OFF      59S2P = OFF      27PP  = OFF

PRESS RETURN TO CONTINUE
59PP  = OFF
DMTC  = 15
PDEMP = OFF      NDEMP = OFF      GDEMP = OFF      QDEMP = OFF
TDURD = 50.00    CFD   = OFF      3POD  = 1.50     50LP  = 0.25
SV1PU = 700.00   SV1DO = 0.00     SV2PU = 0.00     SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00     SV3DO = 0.00     SV4PU = 3000.00  SV4DO = 50.00
SV5PU = 0.00     SV5DO = 0.00

=>
=>SHO 2 L
SELOGIC GROUP 2

SELOGIC CONTROL EQUATIONS:
TR    =51PT + SV1T
TRSOTF=0
```

DTT =0
ULTR =!(51P + 51N)
52A =IN101
CL =0
ULCL =0
79RI =0
79RIS =0
79DTL =0
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =0
SET1 =0

PRESS RETURN TO CONTINUE
RST1 =0
SET2 =0
RST2 =0
SET3 =0
RST3 =0
SET4 =0
RST4 =0
SET5 =0
RST5 =0
SET6 =0
RST6 =0
SET7 =0
RST7 =0
SET8 =0
RST8 =0
SET9 =0
RST9 =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0

PRESS RETURN TO CONTINUE
RST11 =0

SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC=1
67P2TC=1
67P3TC=1
67P4TC=1
67N1TC=1
67N2TC=1
67N3TC=1
67N4TC=1
67G1TC=1

PRESS RETURN TO CONTINUE
67G2TC=1
67G3TC=1
67G4TC=1
67Q1TC=1
67Q2TC=1
67Q3TC=1
67Q4TC=1
51ATC =1
51BTC =1
51CTC =1
51PTC =1
51NTC =1
51GTC =1
51QTC =1
SV1 =!LB1 * 51NT
SV2 =(SV2 + 51PT) * !TRGTR
SV3 =(SV3 + SV1T) * !TRGTR
SV4 =!59Q * 50Q1 * IN101
SV5 =(SV5 + SV4T) * !TRGTR

SV6 =0

PRESS RETURN TO CONTINUE
SV7 =0
SV8 =0
SV9 =0
SV10 =0
SV11 =0
SV12 =0
SV13 =0
SV14 =0
SV15 =0
SV16 =0
OUT101=TRIP
OUT102=TRIP
OUT103=0
OUT104=0
OUT105=LOP
OUT106=0
OUT107=SV4T
DP1 =1
DP2 =SV2
DP3 =SV3

PRESS RETURN TO CONTINUE
DP4 =LB1
DP5 =SV5
DP6 =LOP
DP7 =0
DP8 =0
DP9 =0
DP10 =0
DP11 =0
DP12 =0
DP13 =0
DP14 =0
DP15 =0
DP16 =0
SS1 =IN103 + IN104
SS2 =0

SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/SV4T + LOP + 51P + 51N + /LB1 + \LB1

PRESS RETURN TO CONTINUE
FAULT =0
BSYNCH=52A
CLMON =0
BKMON =TRIP
E32IV =1

RELE SEL 351R
ALIMENTADOR ARENAL C3

EZ GROUP 1

CONTROL IDENTIFIER (30 CHARS) =RECONECTADOR VW 52C3
CIRCUIT IDENTIFIER (30 CHARS) =ARENAL
CT RATIO (1.0-6000) = 1000.0
PT RATIO (1.0-10000) = 130.0
MIN. TRIP - PHASE (OFF,100.00-3199.99 A PRI.) = 280.00
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) = 0.85
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) = 0.85
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
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) = 250.00
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) = Y
CONST. TIME ADDER - PHASE DELAY CURVE (0.00-60CYC) = 0.00
MIN. RESPONSE - PHASE DELAY CURVE (0.00-60CYC) = 0.00
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

GROUP 1
GROUP SETTINGS:

RID =RECONECTADOR VW 52C3 TID =ARENAL
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 = 0.28
50P5P = OFF 50P6P = 0.28
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
50G1P = OFF 50G2P = OFF 50G3P = OFF 50G4P = OFF
50G5P = OFF 50G6P = OFF
67G1D = 0.00 67G2D = 0.00 67G3D = 0.00 67G4D = 0.00
51P1P = 0.28 51P1C = C3 51P1TD= 0.85 51P1RS= N
51P1CT= 0.00 51P1MR= 0.00
51P2P = 0.28 51P2C = C3 51P2TD= 0.85 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
81D4P = OFF 81D4D = 2.00 81D5P = OFF 81D5D = 2.00

81D6P = OFF 81D6D = 2.00
79OI1 = 250.00 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
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

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*
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)*
*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
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
67P3TC=1
67P4TC=1
*67N1TC=HLG * LT1*
*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*
*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*
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
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
LED8 =52A
*LED9 =!52A * PINBD*
LED11 =!DISCHG
LED12 =!BCBOK + DTFAIL + NOBATT
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
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
ER =/51P1 + /51P2 + /51G1 + /51G2 + /51N1 + /51N2 + /67N3
FAULT =51P1 + 51P2 + 51G1 + 51G2 + 51N1 + 51N2 + 67N3
BSYNCH=52A
CLMON =0
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

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
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

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