

Estudio para análisis de falla EAF 485/2022

"Desconexión forzada de la barra 13.8 kV de S/E Alto Hospicio"

Fecha de Emisión: 13-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	22/12/2022
Hora	10:14
Consumos desconectados (MW)	15.02
Demanda previa del sistema (MW)	10564.83
Porcentaje de desconexión	0.142 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Alto Hospicio / SE280T058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	110 kV y 13.8 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Sistema de protección del paño C30 de S/E Alto Hospicio / PA006T058SE280T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52CT1 de S/E Alto Hospicio, asociado a la barra 13.8 kV, por operación en respaldo de su sistema de protección, ante una falla en el alimentador Álamos que no fue despejada por las protecciones de su paño de cabecera (C30).

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 298_2021	Desconexión de transformadores T1 y T2 110/13.2 kV de S/E Pirque	07-10-2021	OPE26: Falla en sistema de protección o control.	La empresa CGE Transmision S.A. indica: "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. El día 15 de octubre, mediante la SD N°2021088856, se realizan pruebas eléctricas al interruptor general de barra de MT 52CT1. El día 15 de octubre, durante la ejecución de trabajos programados para la prueba de interruptores, se encuentra en el pararrayos de MT, la fase central con descarga, por lo cual mediante la solicitud de curso forzoso N°2021090410 se procede a desconectar el interruptor 52C1, NOVA27/Form-6, a fin de realizarle pruebas eléctricas. 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". "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	Desconexión de transformadores T1 y T2 110/13.2 kV de S/E Pirque	17-10-2021	OPE26: Falla en sistema de protección o control.	La empresa CGE Transmision S.A. indica: "En relación con las incidencias N°2021002917 y N°2021002918, el día 17 de octubre se realizan pruebas eléctricas al interruptor NOVA15 con control Form-6, 52C3, alimentador Virginia Subercaseaux". "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".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 350_2021	Desconexión forzada de barra 13.8 kV de S/E Chocalán	21-11-2021	OPE26: Falla en sistema de protección o control.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se evaluará nuevamente la condición del relé asociado al paño CT1 de S/E Chocalán, para determinar la necesidad de mejora correctiva o eventualmente el reemplazo de equipo". "Se determinará en función de actividad de pruebas en el equipo del paño CT1, sin embargo, cabe señalar que en S/E Chocalán existe un proyecto de ampliación denominado "Ampliación Chocalán", el cual considera el reemplazo del transformador actual de 10 MVA por un transformador de 20 MVA y la construcción del patio de media tensión y la construcción de dos nuevos paños para futuros alimentadores. El proyecto incluye todas las obras civiles y labores necesarias para la ejecución y puesta en servicio de las nuevas instalaciones, tales como adecuaciones en el patio de media tensión, adecuaciones de las protecciones, sistemas de comunicaciones, SCADA, obras civiles entre otras".
EAF 065_2022	Desconexión del transformador T1 66/15 kV de S/E Pillanlelbún	21-02-2022	OPE26: Falla en sistema de protección o control.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se reemplazaron unidades de fusibles 65E Curva Low Speed operados. Se realizaron pruebas al transformador T1, las cuales se presentan en anexo del IF. Se realizarán pruebas y/o revisión de la unidad de Control Form 4C, para determinar funcionamiento según SD N°2022021408."
EAF 369_2022	Apertura del interruptor 52CT2 de S/E Victoria	07-10-2022	OPE26: Falla en sistema de protección o control.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizará un estudio para revisar y verificar la coordinación de los actuales ajustes de las unidades de control de los paños C5 y CT2, la fecha de entrega será a fines de noviembre del 2022. Por otro lado, se coordinará con la empresa Frontel, una fecha previa a fin de año, para revisar y probar la unidad de control del paño C5, la fecha se informará junto al ingreso de la SD en la plataforma NeoMante del Coordinador. Finalmente, se revisarán las conexiones el puerto IRIG-B para normalizar el registro horario, lo anterior se realizará a través de la SD N°2022092591". "Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°198/2019, NUP 1579, el cual consiste en el reemplazo del actual transformador 66/13,2 kV de 6 MVA por un transformador de 66/13,2 kV de 16 MVA de capacidad en la S/E Victoria, con sus respectivos paños de conexión a las barras de alta y media tensión. El proyecto contempla además la ampliación de la barra de 66 kV, la construcción de dos nuevos paños para futuros alimentadores, una posición para el seccionador de barra, una posición para la acometida del transformador y una posición para banco de condensadores".
EAF 383_2022	Desconexión del transformador T1 66/23 kV de S/E Constitución	17-10-2022	OPE26: Falla en sistema de protección o control.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Mediante la SD N°2022097476, para el día 08-11-2022, se ha programado la revisión y pruebas de esquemas de protección del paño BT1 de S/E Constitución".
EAF 419_2022	Desconexión forzada de barra 66 kV de S/E Escuadrón	12-11-2022	OPE26: Falla en sistema de protección o control.	La empresa CGE Transmisión indica: "Como medida de corto plazo se realizará la inhabilitación momentánea de la función 50BF". "Se realizará una revisión del esquema de protección 50BF y de sus respectivos ajustes".
EAF 427_2022	Falla en el interruptor 52C6 de S/E Fátima	21-11-2022	OPE26: Falla en sistema de protección o control.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que durante el mes de diciembre de 2022 entrará en servicio la comunicación al sistema SCADA, a través de un enlace de fibra óptica en la S/E Fátima, el que pasará a ser la vía principal de comunicación, quedando como primer respaldo el de radioenlace y como segundo respaldo la conexión vía red móvil 3G/4G.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Sí se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 224-2021 y EAF 225-2021).

d.4 Fenómeno eléctrico

FA90: Falla en sistema de control.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al sistema de control del interruptor 52C30 de S/E Alto Hospicio, el cual, de acuerdo con lo informado por su propietario, corresponde a un relé GE-F60.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. no ha remitido antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados al sistema de protecciones asociado al paño C30 de S/E Alto Hospicio.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. señala: "Urbano".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

1107: Alto Hospicio.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (24-12-2022)	Informe de 5 días (29-12-2022)
CGE Transmisión S.A.	22-12-2022	09-01-2023
CGE S.A.	23-12-2022	10-01-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Alto Hospicio	ST Zonal	Barra 13.8 kV	10:14	10:18

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Alto Hospicio	Alto Molle / C33	Alto Hospicio	3.30	0.031	1767	10:14	10:18	10:19
S/E Alto Hospicio	Interconexión Dragón / C29	Alto Hospicio	0.00	0.000	0	10:14	10:18	10:19
S/E Alto Hospicio	Interconexión Dragón 2 / C32	Alto Hospicio	0.00	0.000	0	10:14	10:18	10:19
S/E Alto Hospicio	Costanera / C31	Alto Hospicio	2.70	0.026	6861	10:14	10:18	10:19
S/E Alto Hospicio	Aromos / C28	Alto Hospicio	2.10	0.020	6244	10:14	10:18	10:19

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Alto Hospicio	Parcelas / C27	Alto Hospicio	1.60	0.015	1165	10:14	10:18	10:19
S/E Alto Hospicio	Boro / C26	Alto Hospicio	2.12	0.020	2962	10:14	10:18	10:19
S/E Alto Hospicio	Álamos / C30	Alto Hospicio	3.20	0.030	6181	10:14	10:18	11:21

Total: 15.02 MW 0.142 % 25180

- Los montos 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)
S/E Alto Hospicio	Alto Molle / C33	CGE	Regulado	3.30	0.07	0.08	0.26
S/E Alto Hospicio	Interconexión Dragón / C29	CGE	Regulado	0.00	0.07	0.08	0.00
S/E Alto Hospicio	Interconexión Dragón 2 / C32	CGE	Regulado	0.00	0.07	0.08	0.00
S/E Alto Hospicio	Costanera / C31	CGE	Regulado	2.70	0.07	0.08	0.22
S/E Alto Hospicio	Aromos / C28	CGE	Regulado	2.10	0.07	0.08	0.17
S/E Alto Hospicio	Parcelas / C27	CGE	Regulado	1.60	0.07	0.08	0.13
S/E Alto Hospicio	Boro / C26	CGE	Regulado	2.12	0.07	0.08	0.17
S/E Alto Hospicio	Álamos / C30	CGE	Regulado	3.20	0.07	1.12	3.58

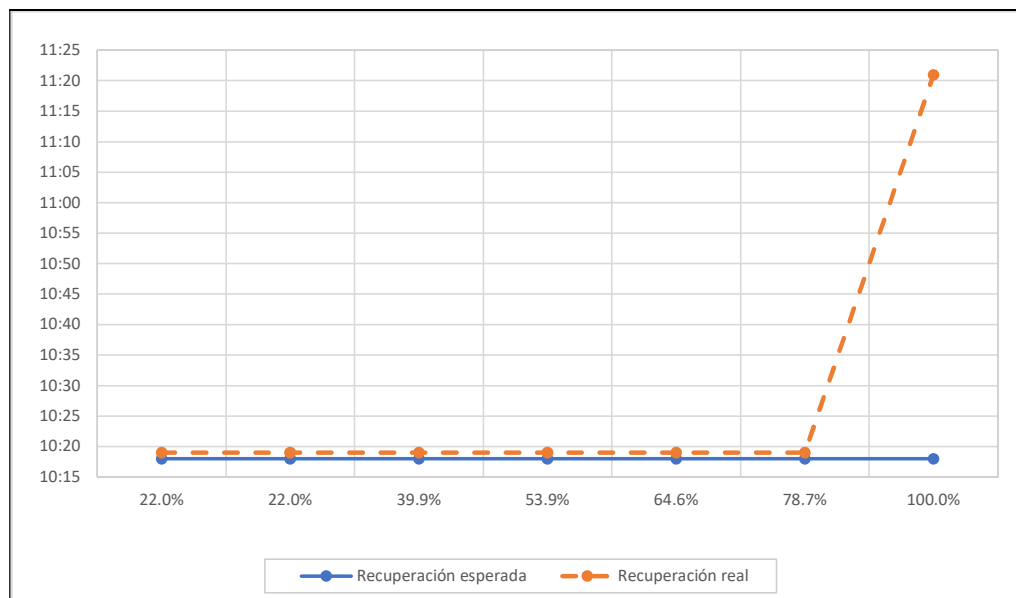
Clientes Regulados : 4.53 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 4.53 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia una diferencia significativa entre los horarios de recuperación real y recuperación esperada de los consumos afectados del alimentador Álamos (C30) de S/E Alto Hospicio.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	12.02	0.08	150.20
Último 20 %	3.00	1.12	2.68
100 % Total	15.02	1.12	13.41

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10564.83 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Canutillar (U1 y U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (IEM), Nueva Renca (TG y TV) y Quintero (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 22 de diciembre de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 22 de diciembre de 2022.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 22 de diciembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 22 de diciembre de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

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

Según lo informado por la empresa CGE S.A., el aporte de los PMGDs de la zona, al momento de la falla, es el descrito en la siguiente tabla:

Subestación	Alimentador	PMGD	Generación (MW)
S/E Alto Hospicio	Boro / C26	PFV El Toro N°2	0.97
S/E Alto Hospicio	Boro / C26	PFV Alto Hospicio	0.94
S/E Alto Hospicio	Alto Molle / C33	PFV Santa Rosa	0.51

Otros antecedentes relevantes

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

"El día 22 de diciembre de 2022 a las 10:14 horas se produce la operación de la protección asociada al paño CT1 del transformador T1 de S/E Alto Hospicio, la cual afectó los consumos de MT asociados al este transformador.

Luego de identificar el punto de falla en la red de distribución se aplica el procedimiento de recuperación de barras de MT, con lo cual se logra recuperar el 100% de los consumos a las 11:21 horas".

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. señala que:

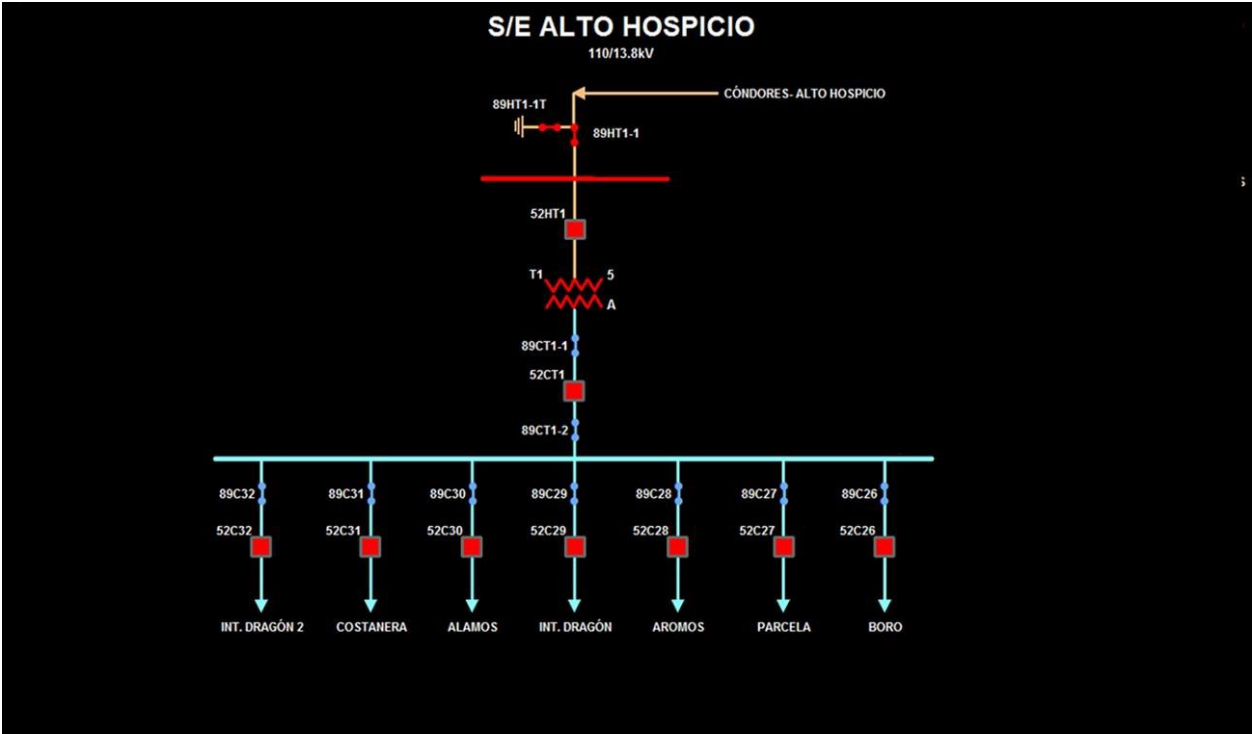
- *"Se realiza análisis de falla, determinando la necesidad de realizar verificación del equipo de protección F60 de alimentador 52C30".*
- *"Se programa a la brevedad servicio de verificación de protección F60 de alimentador 52C30".*
- *"Se programa a la brevedad servicio de modificación de configuración de control y comunicaciones de trip remoto entre F60 de 52CT1 hacia F60 de 52C30, donde se eliminará la lógica responsable del trip remoto".*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que:

- *" Se contempla el reemplazo del equipo Reconectador actual del paño 52C30, por un equipo reconectador NOJA RC15, a ejecutarse el primer semestre de 2023".*

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
10:14	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52CT1 de S/E Alto Hospicio, asociado a la barra 13.8 kV de la subestación, por operación en respaldo de sus protecciones ante falla en el alimentador Alamos (52C30).
10:14	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52C30 de S/E Alto Hospicio, asociado al alimentador Alamos, por enclavamiento con el interruptor 52CT1.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
22/12/2022	CGE Transmisión S.A.	10:17	Apertura de los interruptores 52C26, 52C27, 52C28, 52C29, 52C31, 52C32 y 52C33 de S/E Alto Hospicio, asociados a los alimentadores Boro, Parcela, Aromos, Interconexión Dragón, Costanera, Interconexión Dragón 2 y Alto Molle, respectivamente.
22/12/2022	CGE Transmisión S.A.	10:18	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Alto Hospicio, energizando en vacío la barra 13.8 kV de la subestación.
22/12/2022	CGE Transmisión S.A.	10:18	Cierre de los interruptores 52C18 y 52C33 de S/E Alto Hospicio, asociados a los alimentadores Boro y Alto Molle, respectivamente.
22/12/2022	CGE S.A.	10:19	Se informan recuperados los consumos de los alimentadores Boro (C18) y Alto Molle (C33) de S/E Alto Hospicio.
22/12/2022	CGE Transmisión S.A.	10:19	Cierre de los interruptores 52C27, 52C28, 52C29, 52C31 y 52C32 de S/E Alto Hospicio, asociados a los alimentadores Parcela, Aromos, Interconexión Dragón, Costanera e Interconexión Dragón 2, respectivamente.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
22/12/2022	CGE S.A.	10:19	Se informan recuperados los consumos de los alimentadores Parcela (C27), Aromos (C28) y Costanera (C31).
22/12/2022	CGE Transmisión S.A.	11:20	Cierre del interruptor 52C30 de S/E Alto Hospicio, asociado al alimentador Álamos.
22/12/2022	CGE S.A.	11:21	Se informan recuperados los consumos del alimentador Álamos (C30) de S/E Alto Hospicio.

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

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

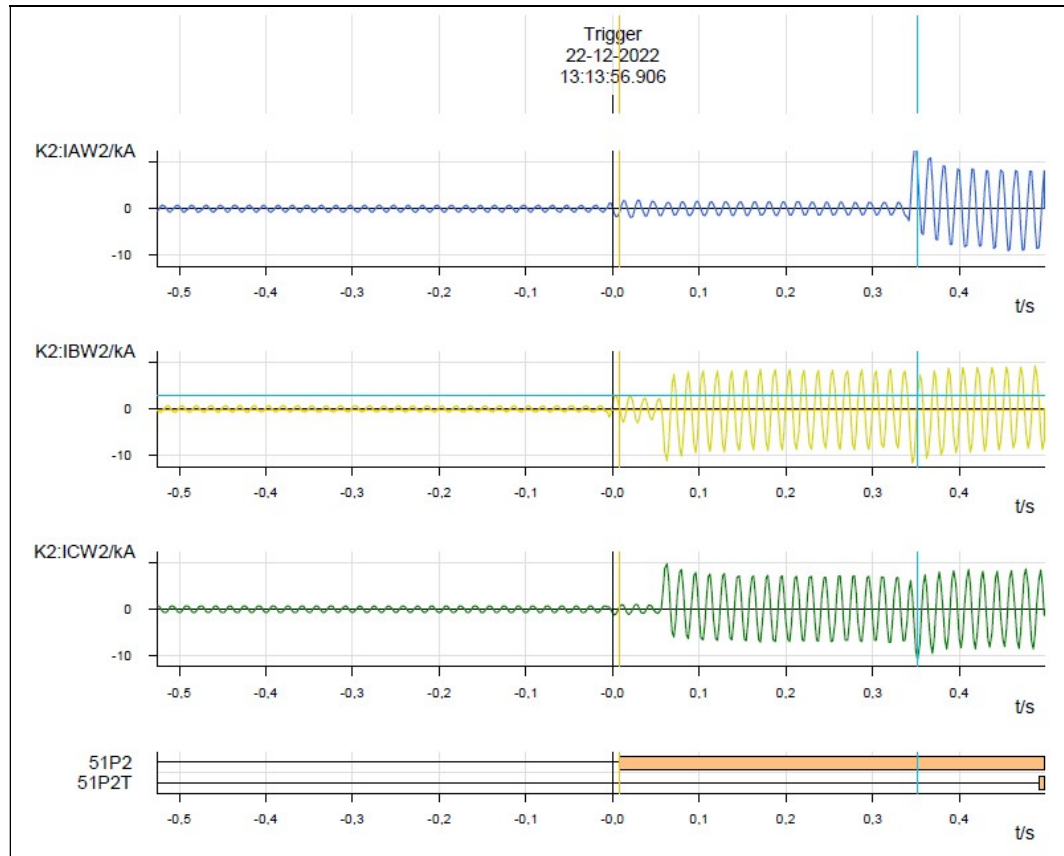
Se produjo la apertura automática del interruptor 52CT1 de S/E Alto Hospicio, asociado a la barra 13.8 kV de la subestación, por operación en respaldo de su protección de sobrecorriente de fase, ante una falla en el alimentador Álamos que no fue despejada por los sistemas de protección del paño de cabecera del alimentador (C30).

A raíz de la desconexión forzada de la barra 13.8 kV de S/E Alto Hospicio, se produjo la pérdida de aproximadamente 15.02 MW en dicha subestación.

El interruptor 52CT1 de S/E Alto Hospicio, asociado a la barra 13.8 kV de la subestación, cuenta con un equipo GE F60 como sistema de protección principal, el cual tiene configuradas protecciones de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (51/51N). Por otra parte, el transformador 110/13.8 kV de la subestación cuenta con un relé SEL-387, el cual tiene implementada la protección diferencial del transformador (87T) y protecciones de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (51/51N) por los enrollados de 110 kV y 13.8 kV del transformador.

Por último, el paño C30 de S/E Alto Hospicio, asociado al alimentador Álamos, cuenta con un relé GE F60 como sistema de protección principal, el cual tiene configuradas protecciones de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (51/51N).

- Registro oscilográfico del relé SEL 387 del transformador 110/13.8 kV de S/E Alto Hospicio.



De acuerdo con el registro de la figura anterior, se observa, inicialmente, un aumento de las corrientes por las fases B y C, y posteriormente un aumento de la corriente por la fase A, con magnitudes máximas de aproximadamente 10 kA.

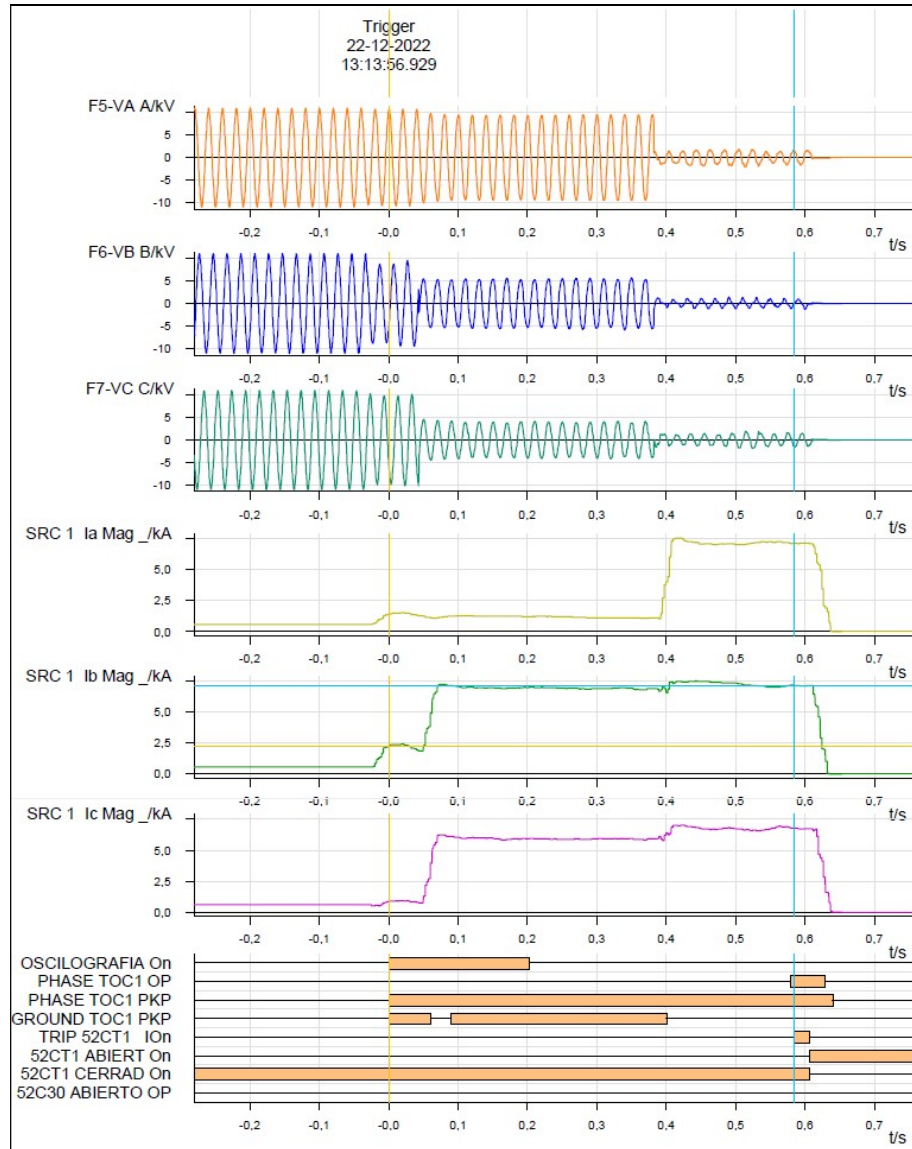
En los canales digitales, se aprecia la activación y posterior orden de apertura de la protección 51 (señales 51P2 y 51P2T).

- Registro de eventos del relé SEL 387 del transformador 110/13.8 kV de S/E Alto Hospicio.

26	12/22/22	13:13:56.905	51N3	Asserted
25	12/22/22	13:13:56.917	51P1	Asserted
24	12/22/22	13:13:56.917	51P2	Asserted (Arranque)
23	12/22/22	13:13:57.330	51N3	Deasserted
22	12/22/22	13:13:57.497	51P2T	Asserted (Trip)
21	12/22/22	13:13:57.497	TRIP2	Asserted
20	12/22/22	13:13:57.497	OUT105	Asserted
19	12/22/22	13:13:57.500	S2V3T	Asserted
18	12/22/22	13:13:57.500	S3V6T	Asserted
17	12/22/22	13:13:57.537	IN204	Asserted (Apertura interruptor)
16	12/22/22	13:13:57.537	IN205	Deasserted
15	12/22/22	13:13:57.537	S3V2	Deasserted
14	12/22/22	13:13:57.537	S3V1	Asserted
13	12/22/22	13:13:57.545	51N3	Asserted
12	12/22/22	13:13:57.560	51N3	Deasserted
11	12/22/22	13:13:57.562	51P1	Deasserted
10	12/22/22	13:13:57.562	51P2	Deasserted
9	12/22/22	13:13:57.582	51P2T	Deasserted
8	12/22/22	13:13:57.677	TRIP2	Deasserted
7	12/22/22	13:13:57.677	OUT105	Deasserted
6	12/22/22	13:14:02.680	S2V3T	Deasserted
5	12/22/22	13:14:02.680	S3V6T	Deasserted
4	12/22/22	13:17:42.747	IN204	Deasserted
3	12/22/22	13:17:42.747	S3V1	Deasserted
2	12/22/22	13:17:42.752	IN205	Asserted
1	12/22/22	13:17:42.752	S3V2	Asserted

En el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la activación y posterior orden de trip de la protección 51 en un tiempo de 580 ms (registros N°24 y N°22). La apertura efectiva del interruptor 52CT1 de S/E Alto Hospicio se produjo en un tiempo de 40 ms.

- Registro oscilográfico del relé GE F60 del transformador 110/13.8 kV de S/E Alto Hospicio.



De acuerdo con el registro de la figura anterior, se observa, inicialmente, un aumento de las corrientes por las fases B y C, y posteriormente un aumento de la corriente por la fase A, con magnitudes máximas de aproximadamente 7.5 kA-RMS. Adicionalmente, se observa una disminución de la tensión, primero en las fases B y C, y luego en la fase A.

En los canales digitales, se aprecia la activación y posterior orden de apertura de la protección 51 (señales *PHASE TOC1 OP*, *PHASE TOC1 PKP* y *TRIP 52CT1 IOn*).

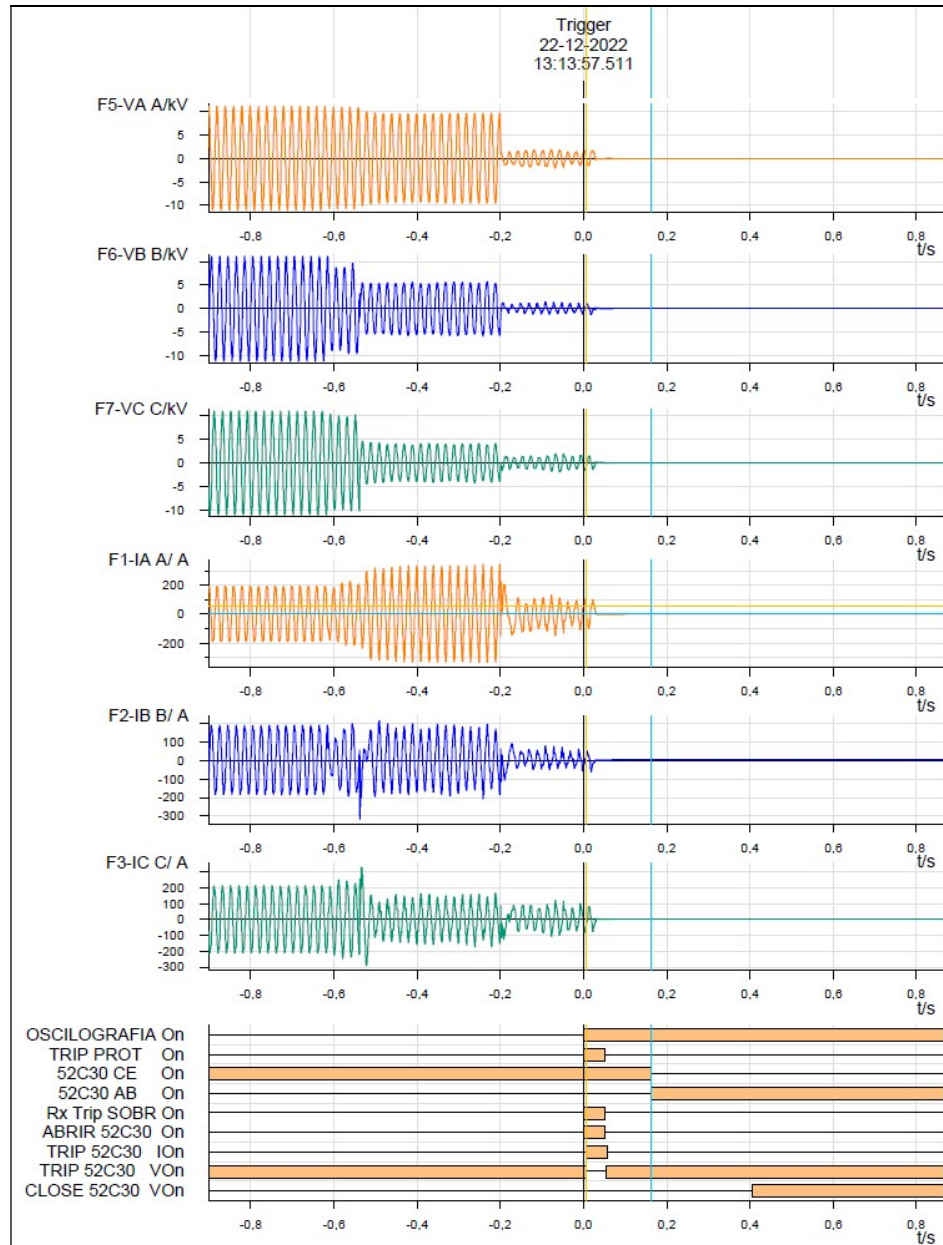
- Registro de eventos del relé GE F60 del transformador 110/13.8 kV de S/E Alto Hospicio.

5321	Dec	22	2022	14:20:25.801454	52C30	ABIERTO	DPO	(DE6)	5285	Dec	22	2022	13:17:18.691333	ANY	52C	OPEN	On	(VO22)		
5320	Dec	22	2022	13:18:49.824072	52C29	ABIERTO	DPO	(DE5)	5284	Dec	22	2022	13:17:18.691333	52C26	ABIERTO	OP	(DE2)			
5319	Dec	22	2022	13:18:41.382480	52C28	ABIERTO	DPO	(DE4)	5283	Dec	22	2022	13:17:18.691333	52C26	ABIERTO	PKP	(DE2)			
5318	Dec	22	2022	13:18:29.323600	52C31	ABIERTO	DPO	(DE7)	5282	Dec	22	2022	13:13:57.757813	Rem	O/P	DNA	2	Off		
5317	Dec	22	2022	13:18:18.610783	52C27	ABIERTO	DPO	(DE3)	5281	Dec	22	2022	13:13:57.757813	AL	SOBRECARG	Off	(VO13)			
5316	Dec	22	2022	13:18:11.969431	52C32	ABIERTO	DPO	(DE8)	5280	Dec	22	2022	13:13:57.690425	ANY	52C	OPEN	Off	(VO22)		
5315	Dec	22	2022	13:18:02.289687	52C26	ABIERTO	DPO	(DE2)	5279	Dec	22	2022	13:13:57.687928	ANY	52C	OPEN	On	(VO22)		
5314	Dec	22	2022	13:17:57.998770	DATE/TIME CHANGED				5278	Dec	22	2022	13:13:57.687928	52C30	ABIERTO	OP	(DE6)			
5313	Dec	22	2022	13:17:43.091920	CLOSE	52CT1	Off	(CO2)	5277	Dec	22	2022	13:13:57.687928	52C30	ABIERTO	PKP	(DE6)			
5312	Dec	22	2022	13:17:42.751831	RESET	OP	(OPERAND)		5276	Dec	22	2022	13:13:57.568111	PHASE	TOC1	DPO	C			
5311	Dec	22	2022	13:17:42.749332	52CT1	ABIERT	Off	(VO12)	5275	Dec	22	2022	13:13:57.568111	PHASE	TOC1	DPO	A			
5310	Dec	22	2022	13:17:42.749332	52CT1	CERRAD	On	(VO11)	5274	Dec	22	2022	13:13:57.558124	Rem	O/P	DNA	1	Off		
5309	Dec	22	2022	13:17:42.689328	SCA	CE	52CT1	Off	(VI2)	5273	Dec	22	2022	13:13:57.558124	TRIP	52CT1	Off	(CO1)		
5308	Dec	22	2022	13:17:42.689328	CLOSE	52CT1	On	(CO2)	5272	Dec	22	2022	13:13:57.558124	SC	50	51P	OP	Off	(VO23)	
5307	Dec	22	2022	13:17:42.689328	SCA	CE	52CT1	On	(VI2)	5271	Dec	22	2022	13:13:57.558124	TRIP	PROT	Off	(VO1)		
5306	Dec	22	2022	13:17:30.954082	ANY	52C	OPEN	Off	(VO22)	5270	Dec	22	2022	13:13:57.558124	PHASE	TOC1	DPO	B		
5305	Dec	22	2022	13:17:30.951578	ANY	52C	OPEN	On	(VO22)	5269	Dec	22	2022	13:13:57.535645	52CT1	ABIERT	On	(VO12)	(Interrupor abierto)	
5304	Dec	22	2022	13:17:30.951578	52C29	ABIERTO	OP	(DE5)	5268	Dec	22	2022	13:13:57.535645	52CT1	CERRAD	Off	(VO11)			
5303	Dec	22	2022	13:17:30.951578	52C29	ABIERTO	PKP	(DE5)	5267	Dec	22	2022	13:13:57.510675	FAULT	RPT	TRIG				
5302	Dec	22	2022	13:17:30.074079	ANY	52C	OPEN	Off	(VO22)	5266	Dec	22	2022	13:13:57.508174	Rem	O/P	DNA	2	On	(Alarma Remoto hacia protección de
5301	Dec	22	2022	13:17:30.071581	ANY	52C	OPEN	On	(VO22)	5265	Dec	22	2022	13:13:57.508174	Rem	O/P	DNA	1	On	(Trip Remoto hacia protección de
5300	Dec	22	2022	13:17:30.071581	52C28	ABIERTO	OP	(DE4)	5264	Dec	22	2022	13:13:57.508174	TRIP	52CT1	On	(CO1)			
5299	Dec	22	2022	13:17:30.071581	52C28	ABIERTO	PKP	(DE4)	5263	Dec	22	2022	13:13:57.508174	SC	50	51P	OP	On	(VO23)	
5298	Dec	22	2022	13:17:25.453978	ANY	52C	OPEN	Off	(VO22)	5262	Dec	22	2022	13:13:57.508174	AL	SOBRECARG	On	(VO13)		
5297	Dec	22	2022	13:17:25.451473	ANY	52C	OPEN	On	(VO22)	5261	Dec	22	2022	13:13:57.508174	TRIP	PROT	On	(VO1)		
5296	Dec	22	2022	13:17:25.451473	52C31	ABIERTO	OP	(DE7)	5260	Dec	22	2022	13:13:57.508174	PHASE	TOC1	OP	B	(Trip)		
5295	Dec	22	2022	13:17:25.451473	52C31	ABIERTO	PKP	(DE7)	5259	Dec	22	2022	13:13:57.328365	PHASE	TOC1	PKP	A			
5294	Dec	22	2022	13:17:25.253978	ANY	52C	OPEN	Off	(VO22)	5258	Dec	22	2022	13:13:57.328365	GROUND	TOC1	DPO			
5293	Dec	22	2022	13:17:25.251473	ANY	52C	OPEN	On	(VO22)	5257	Dec	22	2022	13:13:57.018671	GROUND	TOC1	PKP			
5292	Dec	22	2022	13:17:25.251473	52C27	ABIERTO	OP	(DE3)	5256	Dec	22	2022	13:13:56.998672	PHASE	TOC1	PKP	C			
5291	Dec	22	2022	13:17:25.251473	52C27	ABIERTO	PKP	(DE3)	5255	Dec	22	2022	13:13:56.988683	GROUND	TOC1	DPO				
5290	Dec	22	2022	13:17:20.893873	ANY	52C	OPEN	Off	(VO22)	5254	Dec	22	2022	13:13:56.928745	OSCILLOGRAPHY	TRIG'D				
5289	Dec	22	2022	13:17:20.891375	ANY	52C	OPEN	On	(VO22)	5253	Dec	22	2022	13:13:56.928745	PHASE	TOC1	PKP	B	(Arranque)	
5288	Dec	22	2022	13:17:20.891375	52C32	ABIERTO	OP	(DE8)	5252	Dec	22	2022	13:13:56.928745	GROUND	TOC1	PKP				
5287	Dec	22	2022	13:17:20.891375	52C32	ABIERTO	PKP	(DE8)	5251	Dec	15	2022	09:54:25.140467	52C31	ABIERTO	DPO	(DE7)			
5286	Dec	22	2022	13:17:18.693834	ANY	52C	OPEN	Off	(VO22)											

En el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la activación y posterior orden de trip de la protección 51 en un tiempo de 579 ms (registros N°5253 y N°5260). Adicionalmente, se aprecia la orden de trip hacia el interruptor 52C30 de S/E Alto Hospicio.

Por último, aprecia el cierre del interruptor 52CT1 a las 10:18 horas (horario UTC-3 del registro N°5310).

- Registro oscilográfico del relé GE F60 del paño C30 de S/E Alto Hospicio



De acuerdo con el registro de la figura anterior, se observa una disminución de la tensión, primero en las fases B y C, y luego en la fase A, coincidente con los registros de los relés del paño CT1. Sin embargo, solamente se aprecia un leve aumento en la corriente por la fase A y una distorsión y disminución de las corrientes por las fases B y C.

En los canales digitales no se aprecia la activación de alguna protección propia del relé, solamente recepción de un trip desde los sistemas de protección del paño CT1 de S/E Alto Hospicio (señales *Rx Trip SOBR* y *TRIP 52C30*).

- Registro de eventos del relé GE F60 del paño C30 de S/E Alto Hospicio.

Event Number	Date/Time	Cause	Data	Event Number	Date/Time	Cause	Data
3828	Dec 22 2022 14:21:23.729015	79-C30 DESH. Off	(VO16)	3799	Dec 22 2022 13:17:42.925893	EDAC ESC3 OP Off	(VO32)
3827	Dec 22 2022 14:21:23.729015	79-C30 HAB. On	(VO15)	3798	Dec 22 2022 13:17:42.925893	EDAC ESC2 OP Off	(VO31)
3826	Dec 22 2022 14:21:23.729015	ARI ENABLED		3797	Dec 22 2022 13:17:42.925893	EDAC ESC1 OP Off	(VO30)
3825	Dec 22 2022 14:21:23.724016	SCA.H.79C30 Off	(VI4)	3796	Dec 22 2022 13:17:42.915888	EDAC ESC8 OP On	(VO37)
3824	Dec 22 2022 14:21:23.724016	SCA.H.79C30 On	(VI4)	3795	Dec 22 2022 13:17:42.915888	EDAC ESC7 OP On	(VO36)
3823	Dec 22 2022 14:20:26.381526	PHASE TOC1 DPO C		3794	Dec 22 2022 13:17:42.915888	EDAC ESC6 OP On	(VO35)
3822	Dec 22 2022 14:20:26.371526	PHASE TOC1 DPO A		3793	Dec 22 2022 13:17:42.915888	EDAC ESC5 OP On	(VO34)
3821	Dec 22 2022 14:20:26.331530	PHASE TOC1 DPO B		3792	Dec 22 2022 13:17:42.915888	EDAC ESC4 OP On	(VO33)
3820	Dec 22 2022 14:20:26.076636	CLOSE 52C30 Off	(CO2)	3791	Dec 22 2022 13:17:42.915888	EDAC ESC3 OP On	(VO32)
3819	Dec 22 2022 14:20:26.076636	CERRAR 52C30 Off	(VO3)	3790	Dec 22 2022 13:17:42.915888	EDAC ESC2 OP On	(VO31)
3818	Dec 22 2022 14:20:25.821483	PHASE TOC1 PKP A		3789	Dec 22 2022 13:17:42.915888	EDAC ESC1 OP On	(VO30)
3817	Dec 22 2022 14:20:25.811472	PHASE TOC1 PKP B		3788	Dec 22 2022 13:13:57.760307	AP E30 SCARG Off	(VO29)
3816	Dec 22 2022 14:20:25.801476	PHASE TOC1 PKP C		3787	Dec 22 2022 13:13:57.760307	Rx Alar SOBR Off	(VO5)
3815	Dec 22 2022 14:20:25.798974	52C30 AB Off	(VO12)	3786	Dec 22 2022 13:13:57.672947	AP E30 SCARG On	(VO29)
3814	Dec 22 2022 14:20:25.798974	52C30 CE On	(VO11)	3785	Dec 22 2022 13:13:57.672947	52C30 AB On	(VO12) (Interruptor abierto)
3813	Dec 22 2022 14:20:25.674000	SC CE 52C30 Off	(VI2)	3784	Dec 22 2022 13:13:57.672947	52C30 CE Off	(VO11)
3812	Dec 22 2022 14:20:25.674000	CLOSE 52C30 On	(CO2)	3783	Dec 22 2022 13:13:57.560618	TRIP 52C30 Off	(CO1)
3811	Dec 22 2022 14:20:25.674000	CERRAR 52C30 On	(VO3)	3782	Dec 22 2022 13:13:57.560618	Rx Trip SOBR Off	(VO4)
3810	Dec 22 2022 14:20:25.674000	SC CE 52C30 On	(VI2)	3781	Dec 22 2022 13:13:57.560618	ABRIR 52C30 Off	(VO2)
3809	Dec 22 2022 14:20:07.231419	79-C30 DESH. On	(VO16)	3780	Dec 22 2022 13:13:57.560618	TRIP PROT Off	(VO1)
3808	Dec 22 2022 14:20:07.231419	79-C30 HAB. Off	(VO15)	3779	Dec 22 2022 13:13:57.513170	FAULT RPT TRIG	
3807	Dec 22 2022 14:20:07.231419	ARI DISABLED		3778	Dec 22 2022 13:13:57.510670	TRIP 52C30 On	(CO1) (Trip)
3806	Dec 22 2022 14:20:07.223923	SCA.D.79C30 Off	(VI3)	3777	Dec 22 2022 13:13:57.510670	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
3805	Dec 22 2022 14:20:07.223923	SCA.D.79C30 On	(VI3)	3776	Dec 22 2022 13:13:57.510670	Rx Alar SOBR On	(VO5)
3804	Dec 22 2022 13:17:42.925893	EDAC ESC8 OP Off	(VO37)	3775	Dec 22 2022 13:13:57.510670	Rx Trip SOBR On	(VO4) (Arranque de trip externo)
3803	Dec 22 2022 13:17:42.925893	EDAC ESC7 OP Off	(VO36)	3774	Dec 22 2022 13:13:57.510670	ABRIR 52C30 On	(VO2)
3802	Dec 22 2022 13:17:42.925893	EDAC ESC6 OP Off	(VO35)	3773	Dec 22 2022 13:13:57.510670	TRIP PROT On	(VO1)
3801	Dec 22 2022 13:17:42.925893	EDAC ESC5 OP Off	(VO34)	3772	Dec 18 2022 16:10:54.998888	DATE/TIME CHANGED	
3800	Dec 22 2022 13:17:42.925893	EDAC ESC4 OP Off	(VO33)				

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la recepción de un trip desde el relé del paño CT1 de S/E Alto Hospicio (registros N°3775 y N°3778). La apertura efectiva del interruptor 52C30 se produjo en un tiempo de 162 ms (registro N°3785).

Por último, aprecia el cierre del interruptor 52C30 a las 11:20 horas (horario UTC-3 del registro N°3815).

La empresa CGE Transmisión S.A. señala, en su Informe de Falla de 5 días, que realizará una verificación de la protección GE F60 del paño C30 de S/E Alto Hospicio, debido a que no logró detectar las corrientes de falla.

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

Detalle de la generación programada para el día 22 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 22 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 22 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 22 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE S.A. y CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcta operación en respaldo de los sistemas de protección del paño CT1 de S/E Alto Hospicio.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52CT1 de S/E Alto Hospicio.

- Se concluye incorrecta operación de los sistemas de protección del paño C30 de S/E Alto Hospicio.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52C30 de S/E Alto Hospicio.

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) Desconexión forzada de la barra 13.8 kV de S/E Alto Hospicio por la apertura del interruptor 52CT1, provocada por la operación en respaldo de su protección de sobrecorriente de fase, ante una falla en el alimentador Álamos que no fue despejada por los sistemas de protección del paño de cabecera del alimentador (C30).

Al respecto, es posible indicar un incorrecto desempeño de los sistemas de protección del paño de cabecera del alimentador Álamos de S/E Alto Hospicio (C30), al no despejar la falla en el propio alimentador.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, en particular, el incorrecto desempeño del sistema de protección asociado al paño C30 de S/E Alto Hospicio.
- 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 22 de diciembre de 2022.

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

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

CGE Transmisión S.A.

Plan de trabajo para la implementación y ejecución de las medidas correctivas de corto y largo plazo señaladas en el Informe de Falla de 5 días.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

No se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 22 de diciembre de 2022

Período Desde:		2012-2022		2013-2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
----------------	--	-----------	--	-----------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 22 de diciembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526	8 544
Costos Expendido/Detención		0	23	1	0	3	1	0	3	0	3	0	3	0	3	0	3	0	3	0	3	0	3	0	3	67
Costos Totales [kUSD]		491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548	8 617
Costo Marginal Quilota 220 kV		156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	156.8	138.9	116.70
Pérdidas [MWh]		248	238	235	230	229	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	263	267	282	6 102
Consumo de Energía [MWh]		283	285	284	284	284	284	277	273	277	273	280	280	280	280	280	280	280	280	277	277	280	280	280	285	6 365
Demanda Total [MWh]		9668	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9881	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	10076	9986	9883	227 293	
Generación Total [MWh]		9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10749	10428	10435	10625	10542	10510	240 100	

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	1253	1237	1228	1140	1130	1151	1128	1110	1005	967	952	957	961	965	1050	1003	1003	931	1028	1170	1258	1279	1274	1251	26 431
PE-SIERRAGORDA	0	13	17	21	27	34	34	33	24	12	9	14	29	37	44	51	55	58	61	74	50	21	8	8	742
PE-VALL DE LOS VIENTOS	0	8	8	8	9	10	10	11	10	6	6	3	0	39	46	51	52	52	34	18	18	11	5	0	415
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	11	65	81	100	123	123	121	121	135	130	121	56	1	1200
PE-LLANOS DEL VIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PE-CALAMA	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	8	50	0	51	98	75	96	112	95	19	6	0	325
PE-TALTAL	6	6	6	6	6	7	6	8	6	4	5	6	12	19	30	35	36	36	32	32	21	11	9	8	635
PE-SARGO	113	106	99	93	87	69	57	40	34	26	28	37	54	74	90	90	124	124	133	134	136	127	129	0	1948
PE-CABOLEONES-1	94	90	83	78	72	64	50	43	37	34	31	34	42	47	53	61	67	74	84	116	128	126	127	108	1734
PE-CABOLEONES-2	115	107	99	94	89	81	67	59	47	43	39	44	55	62	68	79	86	98	113	160	167	166	160	157	2261
PE-CABOLEONES-3	133	130	124	121	116	106	83	69	56	49	40	41	47	51	56	64	71	80	97	145	164	161	155	142	2298
PE-SANJUAN	145	143	137	135	134	122	103	88	80	70	57	64	85	92	102	113	117	119	125	164	171	169	171	161	2866
PE-PUNTA COLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	24
PE-EL ARAYAN	66	67	67	69	67	66	59	54	50	46	38	40	49	55	58	63	65	66	70	92	97	96	98	93	1589
PE-TALINAY PONIENTE	41	41	41	41	40	40	36	36	33	30	25	26	30	31	33	34	34	35	36	48	50	51	51	49	909
PE-TALINAY ORIENTE	39	38	36	35	34	30	28	29	29	28	29	35	46	50	52	54	55	54	55	72	74	72	70	62	1107
PE-PUNTASIERRA	51	53	53	52	51	49	42	42	37	35	30	33	42	45	47	49	50	50	52	69	72	71	70	67	1211
PE-LOS RIJUELOS	40	40	40	40	38	36	30	32	32	30	41	38	50	60	64	66	65	65	68	89	91	91	84	84	1306
PE-MONTEREDONDO	16	17	16	15	15	14	12	12	12	12	11	11	14	15	16	16	16	17	21	23	22	24	22	24	385
PE-PUNTA PALMERAS	21	21	21	20	19	19	17	17	16	15	14	16	20	22	23	24	24	24	25	34	37	37	37	35	554
PE-CANELA	4	4	4	4	3	3	3	3	3	4	4	5	6	7	7	7	7	8	8	10	11	11	10	9	145
PE-CANELA-2	20	20	20	19	17	17	15	15	15	17	16	18	21	22	24	26	27	28	30	41	43	40	40	36	587
PE-TOTORAL	17	16	15	15	14	13	11	10	9	9	9	9	13	17	19	20	21	21	23	29	29	29	29	29	430
PE-UQUQUER-1	1	1	2	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	4	4	3	3	3	3
PE-UQUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	47
PE-UQUQUER-3	5	5	4	5	5	5	5	5	5	5	3	3	4	5	6	8	10	11	13	16	22	27	29	28	30
PE-LAESTRELLA	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	46
PE-LASPRENAS	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	3	4	55
PE-ELMARTIN	9	9	8	8	8	8	8	8	8	7	6	4	4	4	4	4	3	3	2	3	7	12	16	21	23
PE-NEGRETRE	15	14	12	11	11	12	14	16	14	11	8	5	5	7	7	6	5	5	4	7	14	21	27	32	284
PE-MESAMAVIDA	13	12	12	24	26	26	24	25	20	17	7	6	11	16	20	28	22	15	12	15	16	18	35	45	165
PE-ALENA	9	9	9	8	8	8	8	8	8	7	4	4	4	4	4	4	3	4	4	5	7	10	13	15	215
PE-LOMASDEDIQUECO	10	10	10	10	10	11	11	11	10	9	6	5	5	4	4	4	3	3	3	6	9	14	20	24	474
PE-LOSOMOS	27	26	23	25	26	26	26	26	26	21	18	11	9	12	12	9	6	6	5	7	20	28	30	38	43
PE-RENAICO	27	27	24	23	21	20	23	23	20	23	16	12	11	14	15	14	13	13	16	23	28	36	43	46	527
PE-RENAICO-2	3	3	3	3	3	4	4	4	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	4	4	5	5	5	62
PE-LOSMONTE	48	52	51	52	52	52	49	47	37	26	16	12	13	12	11	10	9	10	13	24	35	43	51	55	781
PE-MALLECOSUR	46	52	52	53	53	53	50	48	37	25	15	12	13	12	10	9	10	10	13	25	38	48	59	64	810
PE-SANGABRIEL	55	38	50	46	41	40	39	44	40	34	25	15	14	15	17	18	17	15	20	41	54	65	78	84	905
PE-LAFLOR	10	10	10	9	8	8	7	8	8	7	4	2	2	2	2	2	3	3	2	3	8	11	13	16	173
PE-TOLPANGUR	28	27	27	26	23	22	24	24	18	13	8	6	6	6	6	6	8	8	11	22	31	37	44	48	492
PE-ELBUNGA	7	7	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45
PE-LOSBUENOSAIRES	7	8	7	7	6	6	7	7	6	5	4	3	3	3	3	3	3	3	3	5	7	9	11	13	148
PE-LAESPERANZA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	2	1	2	3	4	4	5	5
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	30
PE-LEBU-1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	53
PE-HUACHACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	34
PE-RAKI	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	51
PE-ELARREBOL	1	1	2	5	6	5	5	6	6	5	5	6	5	2	3	3	3	2	2	4	2	1	0	0	0
PE-AURORA	106	105	99	78	57	38	28	25	19	15	12	14	20	21	22	24	25	26	26	31	27	23	21	19	778
PE-SAN PEDRO	112	116	123	123	106	73	39	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	41	29	19	0	874
PE-SAN PEDRO-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
PE-SAN PEDRO-2	38	37	38	35	37	36	28	25	22	17	13	15	19	19	18	18	18	18	18	17	19	17	13	13	540

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	1	0	1	0	1	42	1128	3709	4906	5190	5352	5265	5139	5125	4915	4814	4593	3892	1811	185	16	21	10	56 117
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	1	3	5	0	0	0	1	3	5	5	0	0	0	0	0	5	4	2	0	0	0	0	30
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	79
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	79
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	10	14	15	15	15	15	15	15	15	14	11	4	0	0	0	0	159
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOS PUQUIOS	0	0	0	1	2	2	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	24
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	2	7	12	16	19	20	20	20	20	19	16	12	7	1	0	0	0	0	170
PFV-SANTAIABEL	0	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-VALLEDDEL SOL	0	0	0	0	0	0	4	16	26	30	31	31	31	31	30	29	26	18	7	0	0	0	0	0	310
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	9	40	67	76	79	0	75	42	49	72	64	40	12	12	0	0	0	0	625
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	8	8	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0	82
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	24	86	127	137	141	141	140	138	134	129	121	91	32	0	0	0	0	0	1438
PFV-NUEVOOULLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	14	75	75	68	43	92	92	92	92	89	89	77	26	1	0	0	0	924
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	30	77	87	90	91	50	90	0	87	84	72	34	1	0	0	0	0	792
PFV-LUSYA	0	0	0	0	0	0	0	3	13	28	40	49	54	55	53	48	42	31	16	5	0	0	0	0	438
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	104
PFV-SAN PEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	18	66	89	94	97	90	100	99	96	90	89	63	16	0	0	0	0	0	1006
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	100
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	8	22	26	26	26	26	0	26	0	0	0	20	5	0	0	0	0	184
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	6	16	19	19	19	19	0	20	17	0	0	15	4	0	0	0	0	0	137
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	92
PFV-SOLDELSIERTO	0	0	0	0	0	0	10	151	206	198	216	221	174	226	226	185	196	173	73	7	0	0	0	0	2262
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	43	54	55	56	55	55	56	55	55	53	44	13	0	0	0	0	604
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	13	16	17	17	16	15	16	15	12	12	12	5	0	0	0	0	170
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	161	151	158	158	167	172	172	170	166	156	127	53	0	0	0	0	0	1751
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	34	114	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	125	48	2	0	0	0	1559
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	30	44	48	48	48	0	46	0	15	0	29	11	0	0	0	0	328
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	7	5	3	3	8	7	2	0	0	0	0	80
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	98
PFV-TAHAYA	0	0	0	0	0	0	5	64	88	88	93	93	90	94	88	88	88	65	27	1	0	0	0	0	922
PFV-CERRDOMINADOR	0	0	0	0	0	10	44	78	90	92	92	92	92	91	90	88	86	80	54	15	0	0	0	0	1002
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	21	90	109	115	119	121	123	122	120	118	112	97	39	1	0	0	0	0	1307
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	13	18	17	19	20	20	20	20	20	19	15	6	0	0	0	0	0	207
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	53
PFV-PAMPATERRA	0	0	1	8	60	77	81	83	88	79	79	79	77	77	75	74	61	31	2	0	0	0	0	0	868
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	25	67	91	99	101	101	100	100	101	98	89	70	31	2	0	0	0	0	1075
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	5	14	17	17	17	18	18	18	18	18	17	14	6	0	0	0	0	0	196
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	1	18	49	66	69	70	0	0	0	0	0	0	0	57	24	2	0	0	0	356
PFV-SOLDELLA	0	0	0	0	0	0	19	60	94	110	110	110	110	110	110	110	97	69	26	1	0	0	0	0	1135
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	0	81
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0	77
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	88
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	15	38	46	48	49	50	18	52	51	50	45	35	14	1	0	0	0	510
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	12	15	16	16	12	16	16	16	16	15	11	4	0	0	0	0	169
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	13	43	58	62	65	66	66	66	65	64	62	56	41	15	1	0	0	0	679
PFV-COMEJO	0	0	0	0	0	2	18	72	55	32	7	0	0	0	97	96	96	96	86	38	0	0	0	0	695
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	9	31	43	50	52	52	51	51	51	51	51	47	23	1	0	0	0	0	561
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	1	48	161	186	189	188	189	188	189	189	189	189	187	174	85	4	0	0	0	2166
PFV-JAVERIA	0	0	0	0	0	0	7	36	52	53	55	56	56	55	55	55	55	53	46	20	1	0	0	0	599
PFV-SOLDELSANDES	0	1	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	1	17	0	34	2	20	10	20	10	20	0	149
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	96
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	6	17	26	28	29	29	29	29	28	28	25	18	7	0	0	0	0	0	300
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	12	42	58	62	63	63	63	63	63	63	62	60	50	21	2	0	0	0	682
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	1	5	14	21	23	25	26	26	26	25	25	23	19	12	4	0	0	0	0	249
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	90
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	2	51	141	195	205	205	205	205	205	204	200	194	169	93	17	0	0	0	0	2291
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	1	89	242	273	292	300	299	174	29	10	10	10	10	33	8	0	0	0	0	1778
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	1	21	62	95	108	111	112	113	112	110	107	99	75	33	4	0	0	0	1162
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	2	25	64	84	90	91	91	91	90	89	88	84	71	37	5	0	0	0	0	1002
PFV-LIZZELNORTE	0	0	0	0	0	1	15	85	103	60	60	60	60	60	60	60	60	112	96	49	2	0	0	0	902
PFV-LLANODELLAMPAS	0	0	0	0	0	0	18	64	76	81	84	85	85	84	83	81	78	69	37	1	0	0	0	0	925
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	16	26	29	29	31	33	33	33	32	31	27	9	1	0	0	0	0	333
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	3	56	107	131	138	144	145	145	145	145	145	140	119	77	13	0	0	0	0	1653
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38	2	0	0	0	59
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9												

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								8.547
Jueves, 22 de diciembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526		
Costos Encendido/desEncendido	0	23	0	0	0	0	1	0	3	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Costos Totales (kUSD)	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	526	8.614	
Costo Marginal (Quilowatt [Wh])	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9	116.70	
Pérdidas (MWh)	248	238	235	230	231	229	255	238	169	154	243	254	298	292	304	305	300	306	295	279	247	263	277	282	6.102	
Consumos (MWh)	383	385	384	384	385	387	277	224	223	224	223	227	228	227	228	230	230	229	228	229	228	229	228	229	229	
Demanda Total (MWh)	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9851	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9863	227.293	
Generación Total (MWh)	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9124	9555	10078	10379	10556	10623	10783	10877	10931	10884	10707	10428	10428	10435	10625	10542	10510	240.100	

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
1253	1237	1228	1140	1130	1151	1128	1110	1005	967	952	957	961	965	1050	1003	1003	931	1028	1170	1258	1279	1274	1251	26 431
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-ARGOMEDOL	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	5	3	0	2	3	0	0	0	0	62
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	27
PFV-RAULLI	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	27
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	28
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-LANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	44
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	29
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	26
PFV-LAFRONTIERA	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	42
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	68
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	8	8	8	9	9	8	7	4	1	0	0	96
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	88
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	5	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	57
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	3	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	57
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	99
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	75
PFV-LAAGACIA	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	101</

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
Jueves, 22 de diciembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Costos Operación	491 487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526		8 547	
Costos Encendido/Detención	0 23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	0	0	3	5	2	0	0	23		6 614	
Costos Totales [kUSD]	491 509	484	476	480	475	485	420	253	212	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548		8 617		
Costo Marginal [Quilowatt h]	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9		116.70	
Pérdidas [Mw]	248	238	235	230	249	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	265	277	282		6 102	
Pérdidas Porcentajes [Mw/h]	283	285	284	284	285	277	278	277	278	277	278	280	280	280	280	278	278	275	226	179	247	265	277	282		6 085	
Demanda Total [Mwh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9881	10126	10284	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9883		227 293	
Generación Total [Mwh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10088	10379	10556	10693	10703	10877	10931	10884	10749	10429	10284	10435	10625	10542	10510		220 190	

	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	
	1253	1237	1228	1140	1130	1151	1128	1110	1005	967	952	957	961	965	1050	1003	1003	931	1028	1170	1258	1279	1274	1251	26 431	
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	1	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LASPAOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0	0	54
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	9	9	9	8	6	7	4	4	1	0	0	0	0	0	72
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-FUELECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10	
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	9	9	9	8	15	6	3	4	7	1	0	0	0	0	0	81
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	5	4	4	4	5	3	1	0	0	0	0	61
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	8	5	7	5	4	5	1	0	0	0	0	86
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	89
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	71
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
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
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-LEMIU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	57
PFV-PENCABUESTE	0	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-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	6	5	4	2	1	0	0	0	0	0	60
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	7	8	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	67
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	7	8	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	66
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	8	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	65
PFV-ELPIBITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	54
PFV-CORTIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	0	75
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	2	1	2	1	0	0	0	0	0	25

[illegible]

Términos	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	4823	4815	4755	4719	4743	4684	4744	4229	2941	2424	2577	2539	2411	2426	2467	2521	2539	2579	2915	3909	4724	4812	4888	4913	89 097
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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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	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-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	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
NORGENER-NT01, CAR	141	141	141	141	135	132	141	76	76	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	76	134	141	141	141	2306
NORGENER-NT02, 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, 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, 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
TOCOPILLA-U16, TG1, GN, 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, GN, 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, GN, 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, GN, 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, 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, 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
TOCOPILLA-U16, TG1+TV1, GN, 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, GN, 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, GN, 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, GN, 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, 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, GN, B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																										
Jueves, 22 de diciembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24			
Costos Operación	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526			8 547	
Costos Energía/Detención	0	0	3	3	0	1	0	0	0	0	3	0	3	0	3	0	0	3	5	2	0	0	0	0			67	
Costos Totales [KUSD]	491	509	484	476	480	474	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	526			8 614	
Costo Marginal Quillota 220 kV	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9			116.70	
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	241.5	225	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282			6 102	
Consumos Propios [MWh]	263	285	284	287	284	284	283	277	276	275	1012	1025	1027	1025	1036	1030	1030	1030	994	980	988	986	985				27 703	
Demanda Total [MWh]	9668	8703	8470	8262	8214	8264	8422	8614	9124	9557	9808	9836	9778	10083	10356	10383	10136	9924	9804	9909	10076	10086	10082				227 293	
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8842	9120	9555	10078	10379	10556	10663	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150			240 100	

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 22 de diciembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación [MWh]	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	203	205	246	374	495	508	528	548	8 547
Costos Encomienda/Detención	0	23	3	0	0	1	0	3	0	2	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	6
Costos Totales [KUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548	8 617	
Costo Marginal [Quilota 2200]	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9	116.70	
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	241	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	265	277	282	6 102	
Demanda Pico [MWh]	283	284	283	284	284	283	277	272	277	272	277	272	277	272	276	280	280	276	279	275	276	276	276	276	8 065	
Demanda Total [MWh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9881	10126	10284	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9853	227 293	
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10088	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10747	10428	10435	10625	10542	10510	10423	220 190	

[illegible]

Embalajes 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	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029	1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047	1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065	1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083	1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100	1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119	1120	1121	1122
-----------------------	--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESES	1308.98
COLBUN	430.34
MACHICURA	257.20
PEHUENCHE	641.40
POLCURA	732.00
ELTORO	1323.38
ANGOSTURA	316.80
PANGQUE	508.97
RALCO	717.30
CANUTILLAR	237.05
RAPEL	104.00

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	28.5	28.2	27.4	27.9	28.0	27.9	27.7	22.5	-5.3	-16.8	-17.5	-20.7	-21.9	-22.2	-20.2	-16.5	1.8	-18.2	-9.6	6.9	21.2	26.7	28.4	28.7	28.7
ELIa220->Tocopilla220	27.2	26.9	26.2	26.7	26.7	26.6	26.4	21.1	-7.6	-19.6	-20.3	-23.5	-24.9	-25.2	-23.2	-19.4	-0.3	-21.1	-12.2	4.8	19.6	25.3	27.0	27.3	27.3
Tocopilla110->S-AA100	26.3	26.3	25.8	26.3	26.4	26.3	26.0	23.0	21.2	20.1	18.6	18.3	19.3	19.6	19.2	18.6	12.5	18.5	17.2	16.7	19.0	23.9	25.6	26.2	26.4
Tocopilla110->Tamaya110	25.5	25.4	24.9	25.4	25.5	25.4	25.2	17.2	-32.0	-59.5	-59.4	-65.7	-68.4	-70.4	-65.9	-57.8	-14.3	-61.1	-42.4	-8.7	16.8	23.0	24.8	25.4	70.4

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 22 de diciembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526		8 547
Costos Expendidos/Detención	0	0	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
Costos Totales [kUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	212	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	526		8 614
Costo Marginal Quilota 220 [kW]	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9		116.70
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	265	277	282		6 102
Generación Disponibles [MWh]	283	285	284	284	284	284	277	284	283	277	284	283	277	284	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280		6 986
Demanda Total [MWh]	9698	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9907	10076	9986	9583		227 293
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10428	10435	10525	10542	10542	10150		240 290

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	1253	1237	1228	1140	1130	1151	1128	1110	1005	967	952	957	961	965	1050	1003	1033	931	1028	1170	1258	1279	1274	1251	26 431
Encuentro220>>Collahuasi220	122.4	123.5	121.2	124.3	124.2	122.8	123.6	101.9	57.0	34.8	26.6	22.0	51.5	25.3	52.6	53.4	30.7	36.0	56.8	93.8	119.8	122.0	123.4	122.4	124.3
Encuentro220>>Lagunas220	93.8	95.8	93.8	95.7	95.9	95.2	95.3	65.0	-5.5	-40.7	-52.2	-58.1	-12.0	-52.7	-7.8	-8.4	-45.5	-38.2	-6.4	54.2	91.4	92.6	93.8	93.1	95.9
Lagunas220>>Collahuasi220	53.2	51.8	51.2	53.4	52.8	51.6	52.8	65.7	101.2	120.5	126.1	128.3	100.2	124.7	94.9	97.4	121.8	118.2	101.8	67.9	52.6	54.6	55.0	54.6	128.3
Lagunas220>>NvaVictoria220	-42.6	-43.7	-42.8	-43.6	-43.8	-43.4	-43.5	-27.7	5.9	23.9	30.4	33.6	7.3	30.7	4.8	5.3	26.5	22.3	5.8	-23.6	-41.7	-42.0	-42.6	-42.2	43.8
Lagunas220>>Paracatu220	62.0	64.2	62.8	63.4	63.9	63.9	63.5	58.9	47.2	42.8	40.4	37.8	40.6	41.1	41.4	41.7	41.8	41.1	46.3	56.0	60.5	60.4	61.0	60.5	64.2
LosChangos500>>Kimal500	296.7	313.0	311.3	312.7	313.2	312.6	301.8	240.4	0.6	-99.2	-118.8	-133.4	-111.4	-140.7	-121.1	-119.4	-119.5	-128.2	-48.0	150.4	234.1	288.1	318.3	296.4	318.3
LosChangos500>>Kapatut220	833.9	854.4	858.8	863.4	864.6	856.3	831.7	726.8	351.6	71.5	50.0	8.1	62.1	-11.8	15.9	8.5	15.9	19.2	208.9	395.0	659.5	786.0	830.0	823.3	893.0
LosChangos500>>Cumbres500	-782.6	-819.5	-822.2	-828.2	-829.9	-861.9	-826.3	-660.0	-239.3	104.9	146.0	202.5	126.5	229.7	182.4	188.0	180.7	186.1	-48.1	-432.5	-586.4	-766.9	-904.1	-811.5	904.1
Cumbres500>>NvaCardenes500	-795.8	-831.1	-835.6	-836.7	-839.9	-846.8	-810.9	-433.5	345.6	81.7	859.6	91.3	845.9	866.9	831.6	816.2	816.6	806.2	507.7	-137.2	-562.5	-760.1	-886.4	-812.5	913.1
Mejillones220>>OHiggins220	-62.0	-71.3	-68.6	-69.9	-69.3	-68.1	-63.9	-51.5	-29.7	-17.8	-20.0	-22.8	-33.6	-30.0	-37.1	-41.3	-38.7	-36.9	-49.8	-72.1	-48.6	-56.0	-54.4	-59.4	72.1
Cardenes220>>CPrnto220	127.7	134.1	136.7	133.1	134.8	115.4	108.4	-52.5	-395.3	-548.6	-550.6	-555.5	-546.9	-548.5	-485.7	-466.2	-474.0	-464.5	-372.6	130.6	63.5	11.0	127.3	126.8	555.0
Maitencillo220>>Cardenes220	271.4	274.4	271.8	268.2	267.3	259.4	244.6	128.7	-108.2	-220.9	-236.1	-244.0	-226.6	-211.1	-203.2	-191.7	-190.9	-182.4	-111.8	76.7	235.2	277.2	297.3	282.1	297.3
NvaMaitencillo220>>NvaCardenes500	969.3	1003.0	1008.6	1006.2	1010.8	1004.5	968.4	441.7	-600.5	-1175.2	-1246.4	-1312.4	-1254.7	-1228.2	-1199.1	-1171.1	-1170.4	-1136.4	-766.1	29.1	672.4	898.1	1020.5	958.8	1293.2
NvaPazucar500>>NvaMaitencillo500	669.9	722.0	749.5	758.3	777.4	795.9	803.5	886.6	-899.6	-1574.1	-1660.5	-1766.4	-1753.0	-1737.5	-1728.3	-1721.4	-1723.2	-1677.2	-1229.5	-480.3	188.8	452.2	590.9	560.1	1766.4
PColadora220>>PAzucar220	61.4	54.4	48.9	45.3	43.3	36.1	27.7	65.3	189.7	207.8	212.4	239.7	252.3	253.2	257.0	257.2	251.2	238.4	195.1	145.3	98.5	82.2	73.0	69.5	275.7
PAzucar220>>DonGoyo220	-145.2	-146.2	-144.3	-145.0	-140.7	-136.5	-122.8	-118.8	-111.9	-104.3	-91.8	-99.8	-124.7	-136.2	-143.3	-150.3	-153.5	-155.2	-161.7	-210.8	-221.0	-218.4	-219.3	-203.4	221.0
DonGoyo220>>LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DonGoyo220>>Talmay220	-79.9	-78.9	-77.3	-76.0	-74.0	-70.1	-64.1	-64.7	-62.0	-58.1	-54.1	-60.3	-75.8	-81.1	-84.9	-87.9	-88.9	-89.0	-91.6	-119.3	-123.9	-122.6	-121.4	-110.1	123.9
PuntaSierra220>>LPalmas220	105.9	109.6	109.6	107.8	104.5	98.2	84.1	83.8	79.6	79.0	74.6	85.7	109.9	120.1	126.4	130.2	130.4	129.9	134.6	174.6	183.7	182.2	185.0	172.3	188.9
LPalmas220>>Villos220	167.8	170.8	169.6	165.1	157.5	150.2	129.8	129.3	126.7	129.0	121.1	141.6	177.3	194.6	206.9	215.0	218.1	218.3	207.5	293.0	305.3	299.5	300.9	281.0	305.3
Ufimos220>>Hogies220	45.0	48.8	48.4	46.8	43.3	39.7	29.1	32.8	38.6	43.9	45.6	60.5	82.4	92.2	88.7	103.1	104.0	102.8	103.5	129.9	115.8	109.6	111.5	103.3	123.9
Ufimos220>>DonCarmen220	45.0	48.8	48.4	46.8	43.3	39.7	28.2	32.6	36.1	39.6	39.3	52.8	74.0	83.7	88.7	98.9	103.2	103.0	102.7	122.4	115.7	109.6	111.5	103.3	123.9
NvaPAzucar500>>Polpaico500_I	-328.1	-352.5	-368.4	-371.1	-382.4	-398.1	-414.9	-81.9	508.1	876.6	921.7	988.1	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	969.3	722.1	333.1	-33.6	-179.8	-249.8	-239.7	1000.0
NvaPAzucar500_SC>>Polpaico500_I_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NvaPAzucar500>>Polpaico500_II	-328.1	-352.5	-368.4	-371.1	-382.4	-398.1	-414.9	-81.9	508.1	876.6	921.7	988.1	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	969.3	722.1	333.1	-33.6	-179.8	-249.8	-239.7	1000.0
NvaPAzucar500_SC>>Polpaico500_II_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Quillota220>>Polpaico220	71.9	69.7	70.2	69.2	69.5	68.5	69.3	64.7	45.3	20.4	24.3	27.7	22.1	189.9	182.9	215.7	216.4	229.0	276.4	542.0	702.8	694.8	731.1	715.0	731.2
Alajhue500>>Polpaico500	343.9	324.3	326.9	330.2	319.1	392.3	440.0	-56.8	997.4	-1285.5	-1397.8	-1500.7	-1479.1	-1475.5	-1500.0	-1500.0	-1500.0	-1330.2	-817.5	-617.0	-718.8	-191.9	10.7	1500.0	1500.0
Alajhue500>>Alajhue500	-613.6	-554.4	-535.0	-523.6	-489.1	-582.5	-649.0	-207.6	548.2	835.1	924.7	1011.8	957.4	956.3	973.9	982.8	983.5	1007.0	896.0	438.8	-198.7	-485.5	-53.1	-482.5	1011.8
Ancoa500>>Alajhue500	1075.1	968.1	924.0	905.5	844.1	921.6	966.2	18.5	-133.4	-174.8	-239.9	-143.8	-126.2	-144.1	-148.1	-148.8	1093.5	-167.3	197.1	783.8	1075.2	1094.6	1014.3	1094.6	1094.6
Charrua500>>Ancoa500	303.4	314.7	325.2	329.8	326.7	290.0	250.3	226.9	54.2	6.0	-8.9	-27.8	-26.9	-21.1	-26.9	-25.8	-23.0	-30.4	10.9	134.4	173.3	225.2	234.9	243.6	329.8
EntRios500>>Ancoa500	62.9	64.0	66.7	67.7	67.0	69.5	51.7	465.8	111.2	12.3	-18.2	-57.1	-55.3	-44.1	-55.3	-52.9	-47.2	24.3	276.0	358.8	462.3	482.3	500.1	677.8	677.8
Cautin220>>RioToltzen220	-154.8	-182.9	-182.9	-182.9	-143.0	-93.7	-27.6	34.8	134.4	108.0	139.0	148.3	140.8	140.4	143.4	133.6	124.2	135.3	142.6	97.0	43.1	79.1	95.2	99.5	182.9
Tutin220>>PMontt220	-2.0	-2.6	-0.4	-8.4	-12.3	-23.3	-7.1	30.1	66.5	66.3	72.9	42.5	44.7	50.4	56.9	47.6	46.3	46.5	57.3	60.2	70.7	59.4	47.8	72.2	72.2

[illegible]

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
Palafitos110	194.1	177.1	176.4	230.1	212.7	180.7	185.2	165.1	128.9	28.3	34.3	10.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	100.4	145.7	190.4	195.9	196.3	174.3	114.67
MontePatia013	197.7	179.2	178.7	173.0	178.5	180.7	187.3	171.5	173.4	73.7	91.7	30.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.8	142.3	180.8	214.7	224.2	219.9	193.9	127.06
PuntaQui013	203.3	184.2	183.7	177.9	183.5	185.9	192.6	176.4	182.8	77.7	96.7	32.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	147.7	187.7	222.9	232.7	228.3	201.3	131.60
Placilla110	156.9	142.1	141.5	137.3	141.6	142.1	147.5	138.1	135.1	59.3	74.8	57.3	63.1	89.0	74.2	74.4	90.0	74.4	111.7	137.7	156.6	163.0	159.2	139.3	116.92
LaCalera110	163.1	147.7	147.1	142.7	147.2	147.7	153.4	143.5	141.6	62.2	78.4	60.0	66.1	93.3	77.8	78.0	94.4	78.0	117.0	144.1	164.0	170.6	166.6	145.9	122.10
Cabilodo23	172.4	156.1	155.5	150.9	155.6	156.1	162.1	151.8	150.4	66.0	83.2	63.7	70.2	99.1	82.6	82.8	100.2	82.8	122.6	151.1	171.9	178.8	174.6	152.9	128.90
Quereo023	159.9	144.8	144.2	139.9	144.3	144.4	150.4	140.4	139.7	61.3	77.3	59.2	65.2	92.0	76.7	76.9	93.1	77.0	116.1	143.0	162.7	169.3	165.4	144.8	120.36
SunFelpie110	161.4	146.2	145.6	141.3	145.6	146.2	151.8	142.1	140.5	61.7	77.7	59.5	65.6	92.5	77.1	77.3	93.6	77.4	115.7	142.6	162.2	168.8	164.8	144.3	120.89
Runge044	163.0	147.7	147.1	142.7	147.1	147.7	153.3	143.5	142.4	62.5	78.8	60.3	66.5	93.8	78.2	78.4	94.4	78.4	116.8	143.9	163.7	170.4	164.4	145.7	122.21
Casablanca066	170.5	154.4	153.8	149.2	153.9	154.4	160.3	150.1	152.6	67.0	84.4	64.7	71.3	100.6	83.8	84.0	101.7	84.1	123.9	152.7	173.8	180.8	176.6	154.5	129.30
SantaMarta110	163.7	148.3	147.7	143.3	147.7	148.3	154.4	144.1	142.8	62.7	79.0	60.5	66.7	94.1	78.4	78.6	95.2	78.7	117.8	145.2	165.2	171.9	167.9	147.0	122.87
Leyda110	167.3	151.5	150.9	146.4	151.0	151.5	157.3	147.2	147.3	64.7	81.5	62.4	68.8	97.0	80.9	81.0	98.1	81.1	120.5	148.5	168.9	175.7	171.6	150.3	125.89
Lihuelmo066	187.3	169.6	168.9	163.9	169.0	169.6	176.1	164.9	177.9	78.1	98.4	75.4	83.1	117.2	97.7	97.9	118.5	98.0	142.1	175.1	199.2	207.3	202.5	177.2	146.46
IsladeMapo066	183.2	166.0	165.6	160.0	164.9	165.8	172.1	160.8	161.2	70.6	88.9	154.4	75.5	106.1	93.9	86.5	104.8	86.6	134.2	165.7	188.7	196.0	191.7	167.7	142.12
SunBernardo110	168.0	152.2	151.6	146.7	151.2	152.0	157.8	147.4	145.1	63.6	80.0	139.0	67.9	95.6	84.5	77.9	94.3	78.0	120.3	148.6	169.2	175.7	171.9	150.4	128.70
Buin110	163.0	147.6	147.0	142.2	146.6	147.3	153.0	143.0	139.1	60.8	76.6	125.8	64.9	91.4	80.4	136.8	131.5	132.9	115.9	143.3	163.3	169.6	165.9	145.1	130.54
Cochagua066	156.9	143.0	143.1	138.3	143.0	143.0	148.1	139.2	138.8	61.1	77.0	144.9	65.3	91.5	81.6	75.0	90.8	75.1	116.5	142.3	158.6	163.6	160.1	140.5	122.38
LasCabras066	165.5	150.8	151.0	145.8	150.8	150.9	156.2	146.9	151.1	66.5	83.7	157.6	71.0	99.5	88.8	81.6	98.8	81.7	125.4	153.2	170.7	176.1	172.3	151.2	131.13
Curico066	161.4	147.1	147.2	142.2	147.0	147.1	152.3	143.2	143.1	63.0	79.3	149.3	67.3	94.3	84.1	77.3	93.6	77.4	119.9	146.5	163.2	168.4	167.7	144.6	125.98
Constitucion066	141.5	123.9	121.9	115.1	119.1	118.2	125.9	123.7	63.7	51.6	64.9	91.5	19.2	25.0	55.0	102.8	96.7	94.2	21.9	22.0	154.5	165.6	161.5	135.0	96.45
Tome066	164.4	149.4	149.1	144.1	149.0	149.6	155.2	146.5	149.1	61.0	83.4	160.1	70.7	99.2	88.7	80.6	97.6	80.7	126.0	152.2	169.6	174.0	178.0	149.2	130.24
Cabrero013	158.4	143.9	143.6	138.7	143.5	144.1	149.5	141.1	140.6	62.2	78.7	151.0	66.7	93.6	83.6	76.0	92.0	76.1	119.0	143.6	160.0	164.8	161.2	140.9	123.86
Lebu066	170.2	154.6	154.3	149.1	154.1	154.8	160.6	151.6	157.5	69.7	88.1	169.1	74.7	104.8	93.7	85.1	103.1	85.2	135.9	164.1	182.8	188.3	184.2	160.9	137.35
TresPinos066	169.8	154.3	154.0	148.8	153.8	154.5	160.3	151.2	157.0	69.5	87.9	168.6	74.4	104.5	93.4	84.9	102.8	84.9	135.3	163.3	182.0	187.5	183.3	160.2	136.92
LosAngeles066	160.6	146.0	145.8	140.8	145.6	146.3	151.7	143.2	146.8	64.9	82.1	157.6	69.6	97.7	87.3	79.6	96.3	79.6	124.3	149.9	166.9	171.9	168.2	147.0	127.91
Angol066	176.3	160.3	160.0	154.6	159.9	160.6	166.5	157.2	169.6	75.0	94.9	182.1	80.4	112.9	100.9	91.9	113.1	92.0	145.1	195.0	208.0	196.4	171.7	145.44	
ElAvellano066	160.4	145.8	145.6	140.5	143.0	145.4	151.5	143.0	146.9	65.0	82.2	157.7	69.6	97.8	86.4	79.6	97.8	86.4	123.8	149.4	166.3	171.3	167.6	146.4	127.73
Traig066	157.6	157.8	157.2	152.2	157.4	158.1	164.4	151.4	159.8	74.1	93.8	178.9	78.4	111.5	99.7	90.9	110.0	90.9	122.1	171.4	199.8	202.3	198.1	145.1	137.11
Curacautin066	173.1	157.4	157.1	151.8	157.7	157.7	163.5	154.3	166.3	73.6	93.0	178.5	78.8	110.7	98.9	90.2	109.2	90.2	141.5	170.7	190.1	195.8	191.5	167.4	142.43
Lauro066	165.3	147.8	146.6	140.8	145.0	147.2	155.3	147.5	152.2	70.4	89.9	171.4	75.0	104.7	94.5	176.6	166.2	171.1	129.0	155.6	173.8	181.3	176.5	130.4	143.28
Panguipulli066	161.3	130.5	121.9	123.9	146.0	151.5	163.1	158.6	174.9	76.5	98.9	278.7	156.1	230.1	209.9	85.8	103.9	85.9	147.7	167.2	181.0	190.0	187.2	163.6	154.21
Corra023	158.2	128.0	119.6	121.5	143.3	148.6	160.0	155.6	166.8	72.9	94.3	265.8	148.8	219.4	200.1	81.8	99.1	81.9	154.4	166.6	180.7	189.7	186.8	163.3	150.31
Osorno066	147.4	127.3	118.9	120.9	142.5	147.8	159.1	154.7	163.4	71.5	92.4	260.5	145.9	215.1	196.2	80.2	97.1	80.3	153.3	165.7	179.4	188.3	185.5	162.2	148.55
PuertoVaras013	162.9	131.7	123.1	125.1	147.5	150.3	164.6	160.1	170.1	74.4	96.2	271.1	151.8	223.8	204.2	83.5	101.1	83.6	159.3	172.2	186.4	195.7	192.8	168.5	154.27
Melipulli066	152.8	123.3	115.2	117.0	138.8	145.2	158.0	155.2	166.1	72.9	94.6	264.5	147.9	218.3	199.1	80.6	97.6	80.7	155.8	166.8	179.8	189.5	186.7	163.2	148.73
Colupo066	156.0	125.9	117.6	119.5	141.7	148.2	161.4	158.5	170.2	74.7	97.0	271.0	151.6	223.7	204.0	82.6	100.1	82.7	159.4	170.7	184.0	194.0	191.1	167.1	152.20
Pit-Pit110	149.3	120.4	112.1	114.0	134.8	140.7	153.9	150.8	160.8	71.0	91.9	255.8	141.0	211.4	192.9	236.0	213.0	225.3	148.0	160.3	176.2	186.8	180.3	159.4	162.03
Chonchi110	149.0	120.2	111.9	113.8	134.5	140.5	153.6	150.6	160.5	70.8	91.7	255.4	139.0	211.1	192.6	235.3	212.7	224.9	147.8	160.1	175.9	186.5	182.7	159.2	161.69

Sistemas de Almacenamiento	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	-1	-10	-1	-10	-3	-11	0	0	0	0	0	0	12	6	0	-	18
SAE-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-1.0	-1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-ALFALFAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-1.4	-10.0	-0.7	-10.0	-2.2	-10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	5.9	0.0	0.0	-18.4

Reducción de Renovable Estimada	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	52	89	147	264	292	277	272	235	124	46	0	0	0	0	0	1 797
Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.0	88.9	146.9	264.1	292.5	276.6	271.7	235.1	123.5	45.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1796.9

Exportación Referencial SEN-SADI N+1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	0	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	0	583
PFV-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	0.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	583

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 22 de diciembre de 2022

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC
22-12-20

2.12.2022

	1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DA	DMAX	DMED	
																								MWh	MWhh	MWhh	
CHIAPIQUE-1	7.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	5.3	5.0	5.0	5.0	5.0	4.1	4.0	3.0	3.0	3.0	2.0	2.0	4.2	10.0	9.6	8.8	8.2	126.5	10.0	5.3	
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.7	0.4	0.4	
EL TORONTO	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	22.0	0.9	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTONOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.8	0.9	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.3	0.5	0.5	
RIOHIASCO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.9	1.1	1.0	
PULCAJE	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	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	29.0	1.2	1.2	
LOSMOLLES	1.6	1.6	1.3	1.2	1.6	1.3	1.4	1.2	1.2	1.5	1.0	1.4	1.5	2.1	1.9	1.9	1.7	1.6	1.7	1.9	1.9	1.5	1.6	1.9	37.4	2.1	1.6
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	
CH-HORINTOS	36.2	35.4	33.5	31.7	29.8	28.4	27.2	26.2	25.2	24.0	23.1	22.4	21.7	19.5	19.1	20.1	22.3	26.9	31.9	36.4	40.1	41.2	33.9	35.0	691.2	41.2	28.8
JUNCAUTO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	13.4	0.8	0.6
EL TARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	21.3	22.6	22.2	21.3	20.5	19.7	18.7	17.6	17.2	16.8	16.3	15.8	15.6	15.3	14.3	13.9	14.6	15.5	17.5	19.7	21.4	22.3	22.5	19.8	442.4	22.6	18.4
BLANCO	51.1	48.4	45.9	43.5	41.2	38.4	38.0	36.4	34.9	33.7	32.7	31.7	30.9	30.5	31.9	36.3	42.0	48.9	53.4	49.3	52.4	52.5	52.8	1010.8	53.4	42.1	
LOSQUILOS	30.1	31.0	30.9	30.1	29.8	30.3	30.2	29.7	29.3	29.4	29.4	28.4	27.7	27.2	26.5	26.5	26.4	28.3	30.7	31.9	32.0	30.9	31.2	31.3	70.92	32.0	29.8
LOSCABUQUITO	18.7	18.6	18.0	19.0	18.7	18.6	18.5	18.7	18.5	18.4	18.3	18.1	17.8	17.2	17.2	16.4	16.3	16.0	16.6	18.2	19.1	19.5	19.6	19.0	436.0	19.6	18.2
LOS CAUCAS	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.7
CARENA	7.2	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	6.9	5.1	4.8	4.1	3.3	3.5	3.7	4.9	6.0	6.9	7.0	7.2	7.2	7.2	7.2	14.6	7.2	6.2	
MINI-ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALFALFAL	122.8	121.6	119.8	113.3	111.1	110.0	107.2	106.3	105.7	102.9	101.4	103.9	104.2	104.1	104.2	104.2	104.3	105.9	110.9	117.5	118.1	121.4	125.6	122.2	867.1	125.6	111.3
ALFALFAL-2	42.4	39.8	36.8	34.8	33.7	33.7	33.7	27.8	25.4	22.5	21.2	19.9	19.9	19.9	21.6	30.1	42.9	44.8	51.1	54.8	54.8	51.9	48.4	43.4	268.3	54.8	35.8
LAS-LAJAS	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MATINES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.0	
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.8	1.0	1.0	
MALLARAUCA	3.0	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	2.4	2.2	2.0	1.9	0.8	0.7	1.6	2.3	2.6	2.7	2.8	2.9	2.9	3.0	3.0	58.9	3.0	2.5
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	112.1	113.0	112.6	112.8	112.8	112.7	112.6	112.4	101.2	91.1	91.0	91.0	88.3	79.7	79.5	79.6	79.6	86.3	92.6	105.7	106.3	110.3	110.8	111.2	2407.2	113.0	100.3
SAUZAL	61.7	61.8	60.4	61.5	63.2	62.1	62.7	61.7	61.9	63.1	58.3	62.3	57.4	57.9	57.1	55.4	54.7	55.6	56.8	56.9	57.3	58.1	60.8	142.5	63.2	56.4	
CIPRESILLOS	6.2	6.1	6.0	5.9	5.9	5.8	5.7	5.6	5.6	5.5	5.4	5.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.2	5.8	6.1	6.2	6.2	6.2	6.1	6.0	11.29	6.2	4.7
SAUZAL-9-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
LA-COMPAÑIA-II	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.3	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2
LA-COMPAÑIA-II	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	1.5	1.5	1.5	1.5
LAHIGUERA	130.7	131.9	127.7	133.9	138.6	131.9	130.2	126.1	131.1	126.2	117.4	112.2	102.7	104.8	106.3	111.7	114.4	114.6	117.0	122.4	128.7	123.4	126.3	133.1	2643.4	138.6	125.6
CHALFLENCIA	93.8	97.8	92.7	93.9	107.2	119.8	146.9	119.6	111.2	116.6	99.5	101.2	82.1	79.1	78.1	84.2	99.5	91.0	76.6	96.3	117.6	114.8	113.2	120.8	2453.6	146.9	107.2
ELPASO	29.7	28.6	28.6	23.1	19.7	18.7	19.7	19.7	20.0	25.0	16.0	17.2	19.0	18.0	18.6	22.1	33.7	38.3	36.9	37.1	40.2	39.4	40.4	36.1	655.0	40.4	27.3
EL PASO	42.1	42.0	42.0	42.0	42.0	41.4	41.0	40.2	40.2	40.2	39.2	38.7	37.1	37.1	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0
CONVENTOVIUJO	5.5	3.9	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	5.5	0.4	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.7	2.4	2.2	0.8	1.8	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	63.0	2.9	2.6
CORRAL	2.8	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	2.9	2.9	64.0	2.9	2.9
ROBLERIA	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.5	2.0	34.0	2.1	1.4
LIRYAC	17.3	17.2	17.1	17.1	17.1	17.1	17.1	17.2	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	414.0	17.3	17.3
MARIPOSAS	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	45.5	1.9	1.9
PROVIDENCIA	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	19.2	0.8	0.8	
MICHOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.9	0.4	0.4	
ELGALPON	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	14.1	0.6	0.6	
RIOCOLORADO	7.4	7.3	7.2	7.1	7.1	6.8	6.5	6.5	6.4	6.7	6.4	6.3	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	6.1	6.3	6.4	6.7	6.7	6.9	6.9	158.6	7.4	6.6
EL DIVITO	0.0	0.0	0.0	0.0</																							

22.12.202

22.12.202

	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	OMED	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PFV-PMGD-ASTILLAS	00	00	00	00	00	00	00	14	59	89	90	90	90	90	90	90	90	80	37	03	00	00	00	00	1000	90	42	
PFV-SANTICECILA	00	00	00	00	00	00	00	00	00	04	08	12	15	18	17	17	15	13	09	04	01	00	00	00	00	981	17	05
PFV-PMGD-PENAFIOR-SOLAR	00	00	00	00	00	00	00	01	11	53	80	87	89	81	61	91	89	83	67	32	03	00	00	00	00	964	91	00
PFV-PAINE	00	00	00	00	00	00	00	00	19	75	90	90	90	90	90	90	90	90	77	28	01	00	00	00	00	1012	90	42
PFV-HOMERO	00	00	00	00	00	00	00	00	04	21	27	29	29	29	29	28	29	28	27	24	13	02	00	00	00	319	29	13
PFV-MARIA-PINTO	00	00	00	00	00	00	00	00	05	17	23	24	25	25	26	26	25	25	24	21	11	01	00	00	00	278	26	12
PFV-MOSTAZAL	00	00	00	00	00	00	00	20	62	80	84	84	85	84	83	83	83	80	73	40	05	00	00	00	00	946	85	39
PFV-PMGD-PICUNAR	00	00	00	00	00	00	00	05	19	43	64	79	79	89	90	90	84	70	51	29	09	00	02	00	00	723	09	43
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	00	00	00	00	00	00	00	09	09	26	37	39	40	40	39	38	38	24	38	32	15	02	00	00	00	415	40	17
PFV-LAACACIA	00	00	00	00	00	00	00	15	47	71	75	75	73	72	70	69	67	63	51	23	03	00	00	00	00	774	75	32
PFV-ANTONIA-SOLAR	00	00	00	00	00	00	00	06	17	23	25	26	26	26	26	26	25	24	21	13	01	00	00	00	00	286	26	12
PFV-ROIVAN	00	00	00	00	00	00	00	01	18	50	63	67	69	68	69	69	68	67	64	58	33	04	00	00	00	767	69	32
PFV-DON-MARIANO	00	00	00	00	00	00	00	10	23	24	24	25	25	25	25	24	23	21	12	12	01	00	00	00	00	272	25	11
PFV-LALAJUELA	00	00	00	00	00	00	00	01	27	65	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	47	05	00	00	00	839	69	35
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPERA	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
PFV-PMGD-LIMA	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	01	26	13	26	26	25	25	23	21	11	02	00	00	00	199	26	08
PFV-AL-TOSSETILLT	00	00	00	00	00	00	00	00	01	06	12	16	18	19	19	17	13	09	04	00	00	00	00	00	00	135	19	06
PFV-AMPARODELSOL	00	00	00	00	00	00	00	05	18	25	27	28	28	28	28	28	28	27	19	07	01	00	00	00	00	296	28	12
PFV-GIRASOLES	00	00	00	00	00	00	00	00	04	15	21	23	23	23	23	23	23	22	19	08	00	00	00	00	00	250	23	10
PFV-EL-ROBLE	00	00	00	00	00	00	00	01	24	67	80	86	89	88	87	86	82	79	79	70	34	01	00	00	00	952	89	40
PFV-LOS-MORRIONES	00	00	00	00	00	00	00	09	25	28	29	28	28	21	11	18	15	16	22	12	02	00	00	00	00	262	29	11
PFV-GRANADA	00	00	00	00	00	00	00	01	58	75	84	82	74	80	68	35	50	32	26	22	05	00	00	00	00	714	84	30
PFV-ELPIPIO	00	00	00	00	00	00	00	01	10	24	27	28	27	27	25	13	09	13	11	13	09	01	00	00	00	237	28	10
PFV-SAN-RAMIRO	00	00	00	00	00	00	00	16	47	70	75	78	78	76	75	74	73	71	58	28	03	00	00	00	00	818	76	34
PFV-LOSERRA	00	00	00	00	00	00	00	02	07	13	19	22	25	25	24	21	17	11	05	01	00	00	00	00	00	191	25	08
PFV-ALHUE	00	00	00	00	00	00	00	03	14	32	46	53	54	53	52	52	49	38	25	11	02	00	00	00	00	485	54	20
PFV-SANTADRIANA	00	00	00	00	00	00	00	02	16	24	24	24	24	24	24	23	24	23	24	13	01	00	00	00	00	272	24	11
PFV-LOS-MOLINOS	00	00	00	00	00	00	00	01	30	81	90	90	90	90	90	90	90	90	90	53	05	00	00	00	00	1069	90	45
PFV-QUELTUEHUE-SOLAR	00	00	00	00	00	00	00	06	19	23	24	25	26	26	26	26	26	24	22	12	01	00	00	00	00	286	26	12
PFV-EL-QUELTUEHUE	00	00	00	00	00	00	00	08	23	16	00	00	00	07	28	28	29	28	26	13	01	00	00	00	00	209	29	09
PFV-RLA-SOLAR	00	00	00	00	00	00	00	03	13	23	25	25	26	26	26	26	26	25	22	12	02	00	00	00	00	281	26	12
PFV-PMGD-CANTERA	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	23	25	25	24	23	15	13	07	01	00	00	00	00	153	25	04
PFV-MARCHIGUE-2	00	00	00	00	00	00	00	01	23	59	72	74	75	76	76	74	74	75	75	70	39	03	00	00	00	865	76	36
PFV-MARCHIGUE-VII	00	00	00	00	00	00	00	03	09	14	24	25	26	25	25	25	24	23	20	11	01	00	00	00	00	254	26	11
PFV-ESPERANZA-2	00	00	00	00	00	00	00	01	26	71	84	87	87	87	88	86	86	87	86	79	44	04	00	00	00	1002	88	42
PFV-POBLACION	00	00	00	00	00	00	00	07	20	22	22	22	22	22	22	22	21	22	22	22	13	01	00	00	00	258	22	11
PFV-PILPILEN	00	00	00	00	00	00	00	01	21	24	25	25	26	26	26	26	25	23	25	15	02	00	00	00	00	202	25	12
PFV-FORTEZUELO	00	00	00	00	00	00	00	06	17	22	23	24	25	25	24	24	24	23	20	12	02	00	00	00	00	271	25	11
PFV-VITUCO-2B	00	00	00	00	00	00	00	07	19	23	23	24	24	24	24	24	24	23	23	22	13	02	00	00	00	273	24	11
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	00	00	00	00	00	00	00	00	18	26	27	27	27	27	27	27	27	27	26	22	11	01	00	00	00	300	27	12
PMGD-PFV-LO-CHACON	00	00	00	00	00	00	00	02	06	09	13	15	17	17	17	15	13	10	07	03	00	00	00	00	00	144	17	08
PFV-PMGD-NIHUE	00	00	00	00	00	00	00	00	07	23	28	29	29	29	29	29	28	29	28	24	11	02	00	00	00	202	24	11
PFV-ELPILEN	00	00	00	00	00	00	00	00	08	23	17	00	00	00	02	29	30	30	29	27	15	02	00	00	00	212	30	09
PFV-LAS-MERCEDES-1	00	00	00	00	00	00	00	06	18	23	24	25	24	24	24	24	24	23	21	12	01	00	00	00	00	273	25	11
PFV-CASABERMEJA	00	00	00	00	00	00	00	11	41	60	64	66	67	67	67	66	65	64	61	51	25	03	00	00	00	711	67	30
PFV-PMGD-ICB	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	01	01	01	00	00	00	00	00	00	00	00	03	01	00
PFV-CITRINO	00	00	00	00	00	00	00	14	00	19	20	20	20	21	21	20	20	19	17	08	01	00	00	00	00	202	20	09
PFV-PUENTE	00	00	00	00	00	00	00	05	15	20	23	24	25	25	24	23	22	21	17	08	01	00	00	00	00	254	25	11
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
PFV-LAUREL	00	00	00	00	00	00	00	13	38	50	56	62	64	66	65	64	63	60	52	28	04	00	00	00	00	685	66	29
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	00	00	00	00	00	00	00	01	26	58	69	71	71	79	77	69	69	68	71	65	43	05	00	00	00	839	78	35
PFV-DONHUE	00	00	00	00	00	00	00	16	59	75	75	74	74	74	74	74	73	73	54	31	04	00	00	00	00	802	75	35
PFV-PMGD-NAN	00	00	00	00	00	00	00	01	07	08	08	08	08	08	08	08	08	08	08	08	02	00	00	00	00	101	08	04
PFV-PMGD-ENCINO	00	00	00	00	00	00	00	00	13	12	16	17	17	17	17	17	17	16	16	13	06	01	00	00	00	183	17	08
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	00	00	00	00	00	00	00	00	03	13	18	19	20	20	19	19	19	19	18	17	09	01	00					

	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	OMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-LA MURALLA	00	00	00	00	00	00	00	07	19	24	24	23	24	23	23	23	23	23	22	11	01	00	00	00	27,0	24	1,1
PFV-ARANDERO	00	00	00	00	00	00	00	18	48	61	68	72	73	73	73	72	71	68	54	27	03	00	00	00	77,8	40	3,2
PUNTA DEL VIENTO	00	39	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	703,0	39	2,0
PFV-PMGD-NANCAGUA	00	00	00	00	00	00	01	13	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	03	00	00	00	22,2	17	0,9
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	00	00	00	00	00	00	00	05	21	43	62	78	84	87	85	79	67	50	29	10	01	00	00	00	70,0	8,7	2,9
PFV-SANTA-AMELIA	00	00	00	00	00	00	00	09	22	27	30	30	30	30	30	30	30	30	28	16	02	00	00	00	34,1	30	1,4
PFV-CAJASOLAR	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	0,0
PFV-VILLAPAT	00	00	00	00	00	00	00	17	23	24	24	24	24	24	23	23	23	21	17	03	01	00	00	00	22,0	24	1,0
PFV-VILLA-SOLAR	00	00	00	00	00	00	00	05	18	22	24	24	24	25	24	24	24	22	16	02	01	00	00	00	25,3	25	1,1
PFV-LAS-ROJAS	00	00	00	00	00	00	00	01	09	20	23	23	23	23	24	24	24	23	16	05	00	00	00	00	23,8	24	1,0
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	00	00	00	00	00	00	00	00	14	40	42	43	42	43	44	44	44	44	37	07	00	00	00	00	44,7	47	1,9
PFV-LOS-PATOS	00	00	00	00	00	00	00	08	24	28	28	28	28	27	25	14	08	15	05	12	03	00	00	00	25,2	28	1,1
PFV-LA-FRONTERA	00	00	00	00	00	00	00	10	23	33	40	45	45	45	42	33	28	13	03	01	00	00	00	00	30,4	48	1,5
PFV-RAILUI	00	00	00	00	00	00	01	22	60	78	88	88	90	90	90	89	89	86	67	35	05	00	00	00	97,6	90	4,1
PFV-PARAGUAY	00	00	00	00	00	00	01	13	34	56	58	60	61	62	63	63	63	19	39	17	03	00	00	00	61,2	63	2,5
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	00	00	00	00	00	00	00	01	13	21	23	24	25	24	24	24	24	19	05	14	04	01	00	00	24,7	25	1,0
PFV-PMGD-CURACAVI	00	00	00	00	00	00	00	08	20	24	26	27	27	27	27	27	26	25	22	12	01	00	00	00	28,7	27	1,2
PFV-RANGILU	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	03	25	25	25	25	21	07	01	00	00	00	00	19,4	25	0,6
PFV-TALCA	00	00	00	00	00	00	04	36	68	76	79	74	63	47	50	33	26	39	41	17	01	00	00	00	65,5	79	2,7
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	0,0
PFV-SAN-JAVIER	00	00	00	00	00	00	00	01	13	36	52	54	55	51	54	51	33	30	11	00	03	04	00	00	44,8	55	1,9
PFV-VILLA-CRUZ	00	00	00	00	00	00	00	04	15	26	27	27	24	19	14	15	25	18	04	05	02	00	00	00	22,4	27	0,9
PFV-SANTAFE	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	02	72	59	65	46	34	13	17	21	05	00	00	00	35,2	77	1,5
PFV-VILLA-ALEGRE	00	00	00	00	00	00	00	15	45	58	63	65	58	62	54	20	52	21	13	25	05	00	00	00	55,8	65	2,3
PFV-LEMU	00	00	00	00	00	00	00	10	25	32	34	34	29	28	26	23	30	11	06	06	03	00	00	00	29,7	34	1,2
PFV-LASPERDICES	00	00	00	00	00	00	00	07	21	25	26	28	25	24	22	14	08	16	08	11	02	00	00	00	23,7	26	1,0
PFV-PMGD-PANDELEMO-AEROPUERTO	00	00	00	00	00	00	01	13	34	50	54	51	51	51	52	42	19	32	15	15	14	03	00	00	48,4	54	2,0
PFV-PMGD-LOS-TOROS	00	00	00	00	00	00	00	01	17	43	50	50	50	48	50	45	19	23	27	19	04	00	00	00	49,7	50	2,1
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	00	00	00	00	00	00	00	02	08	08	08	09	08	08	06	05	05	02	02	02	00	00	00	00	7,2	09	0,3
PFV-PENCAHUE-ESTE	00	00	00	00	00	00	00	01	02	00	00	00	00	00	00	00	00	01	02	01	01	00	00	00	0,9	02	0,0
PFV-PMGD-ERINOME	00	00	00	00	00	00	00	04	12	22	26	26	24	24	11	16	22	18	05	08	02	00	00	00	21,9	26	0,9
PFV-QUINANTU	00	00	00	00	00	00	00	00	30	62	89	90	90	90	90	90	90	90	90	90	00	00	00	00	298,0	90	12
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	0,0
PFV-TRICA-OOS	00	00	00	00	00	00	00	05	16	22	23	22	21	20	21	21	21	15	00	05	02	00	00	00	21,4	23	0,9
PFV-QUILAPILIN	00	00	00	00	00	00	03	150	634	939	1000	1011	1009	1013	1009	997	973	931	833	458	63	00	00	00	1102,4	1013	45,9
PFV-PMGD-TER-LAGUNTAS	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	0,0
PFV-CHACABUCO	00	00	00	00	00	01	19	64	89	90	90	90	90	90	90	90	90	75	35	04	00	00	00	00	100,5	90	4,2
PFV-JAHUEL	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	53	53	53	52	53	52	50	43	25	03	00	00	00	56,2	58	2,4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	28	28	28	27	27	26	25	21	11	01	00	00	00	24,6	28	1,0
PFV-KONDA	00	00	00	00	00	00	00	05	17	22	24	24	24	25	24	24	24	23	20	10	00	00	00	00	26,5	25	1,1
PFV-SLX88	00	00	00	00	00	00	00	04	21	29	30	30	30	30	30	30	30	29	26	14	02	00	00	00	33,3	30	1,4
PFV-TECHEROSAL-TAMIRA	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	0,0
PFV-GUANACO	00	00	00	00	00	00	01	21	62	84	86	87	87	87	87	86	86	85	76	37	05	00	00	00	97,6	87	4,1
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	0,0
PFV-DON-ANDRONICO	00	00	00	00	00	00	00	06	17	22	24	24	25	25	25	25	25	24	23	20	10	00	00	00	27,1	25	1,1
PFV-PIQUILU	00	00	00	00	00	00	00	08	17	22	24	24	24	25	25	24	24	22	19	19	01	00	00	00	27,0	25	1,1
PFV-SAN-VICENTE	00	00	00	00	00	00	00	02	01	04	10	15	19	19	21	22	19	16	11	02	00	00	00	00	16,6	22	0,7
PFV-FOTOVOLTS-SOLAR-1	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	0,0
PFV-DARLIN	00	00	00	00	00	00	00	01	20	60	80	82	82	83	82	81	81	82	83	73	37	05	00	00	93,1	83	3,9
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	00	00	00	00	00	00	02	34	80	91	91	91	91	91	89	89	89	89	89	84	47	05	00	00	106,0	91	4,4
PFV-PEPERA	00	00	00	00	00	00	01	18	60	82	87	89	89	89	88	89	89	87	75	40	05	00	00	00	98,8	89	4,4
PFV-FRANCISCO	00	00	00	00	00	00	00	22	28	29	29	29	29	29	29	29	29	29	25	15	02	00	00	00	39,1	29	1,4
PFV-CANDELARIA	00	00	00	00	00	00	00	07	19	23	25	26	26	26	25	25	24	22	20	11	01	00	00	00	28,0	26	1,2
PFV-BLANQUINA	00	00	00	00	00	00	01	18	54	80	85	87	87	86	85	85	84	80	64	29	04	00	00	00	92,7	87	3,9
PFV-TRICAHUEZ	00	00	00	00	00	00	00	18	58	73	77	79	79	79	78	78	77	75	66	35	04	00	00	00	87,8	79	3,7
PFV-SAN-ISIDRO	00	00	00	00	00	00	00	03	07	18	22	23	23	23	23	23	23	19	10	05	01	00	00	00	22,2	23	0,9
PFV-SANPEDRO	00																										

	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	MWhh	MWhh
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	1.6	5.4	8.6	9.0	9.0	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	98.9	9.0	0.0
PFV-CARMI	0.0	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	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.7	1.2
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.9	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	2.8	2.7	1.2
PFV-CATEHU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.9	0.8
PFV-PUYILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.1	4.0	0.0	8.5	8.6	8.6	8.5	8.5	8.2	7.9	7.2	4.2	0.6	0.0	0.0	0.0	83.2	8.6	3.5
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.6	1.2
PFV-PMGD-FASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	103.7	9.0	4.3
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	2.8	2.8	1.2
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	4.8	5.2	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	6.8	5.4	2.7
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	2.2	2.0	1.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.4	1.0
PFV-TUCUQUEIRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	3.4	3.0	1.4
PFV-REMEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DOUEJENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.0	1.0
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.7	6.4	7.0	7.3	7.5	7.5	7.4	7.3	7.1	6.8	5.8	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	7.5	3.3
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.7	1.2
PMGD-PFV-ARMOO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.5	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.8	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	1.6	0.7
PFV-LOS-ANGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.1	0.9
PFV-CHANCÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	2.3	1.1
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	2.6	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	2.9	1.3
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.7	1.2
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-OUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	0.8	1.3	1.4	1.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	2.7	3.8	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	2.5	2.8	1.1
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.5	1.1
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.5	2.5	2.6	2.4	2.5	2.0	1.2	1.5	1.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.6	1.0
PMGD-PFV-GON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PFV-VALBOR-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-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.7	1.2
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.9	8.8	8.1	6.9	2.7	5.0	3.7	3.8	2.3	2.8	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	7.8	2.4
PFV-TIABATO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.7	2.9	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.4	7.3	6.0	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	7.5	3.0
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	2.8	1.3
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.8	4.1	5.0	5.3	5.4	5.4	5.3	5.2	5.0	4.6	3.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	5.4	2.2
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-REINER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.0	2.6	2.8	2.7	2.7	2.8	2.7	2.8	2.7	2.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	3.2	0.9
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.2	7.9	3.7	0.0	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	7.9	1.1
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.9	4.3	2.8	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	5.0	2.4
PFV-GABARDO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.4	2.6	2.5	2.0	1.0	1.8	1.3	1.9	1.2	1.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.6	0.9
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.6	1.2
PFV-L.O_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.5	0.1
PFV-PUELCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC
22-12-2011

22.12.2022

[illegible]

22.12.2022

Termo	90612	37,4%
-------	-------	-------

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 22 de diciembre de 2022

22-12-2022											SSCC					
Nota Mov.	Equipo /	Central/Unidad	Configuración	Despacho	Estado	ED	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Despacho	Condición	Resumate	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	-
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	19/ 05/22-2022 016 R	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN_A a GN_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
00:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN_L_D a GN_L_E	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	PC
00:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	-	PO	-	EP	EP	-	-	-	SD 2022114036	AES ANDES	-	-
00:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	-	PO	-	EP	EP	-	-	-	SI 2022114057	AES ANDES	-	-
00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES_vcuri_loma	0	DRO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES_vcuri_loma	0	DRO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	CMPCPACIFCO	CMPCPACIFCO_BLI_COGEN	0	LF	-	CF	-	OT	-	-	-	IL 2022002328	SANTA FE	-	PC
00:04	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
00:21	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
00:21	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
00:21	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
00:21	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	PC
00:23	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	PC
00:27	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:31	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:41	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	N	LC	PS	-	OM	PS la componente TV	-	-	-	ENGIE	-	-
00:48	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	-	DN	DLC	FS	-	OM	PS la componente TG	-	-	-	ENGIE	-	-
01:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	-
01:04	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	Control Suministro combustible.	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	MT
01:04	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
01:04	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
01:04	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
01:04	-	CIPIRES-1	CIPIRES_vcuri_loma	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
01:04	-	CIPIRES-2	CIPIRES_vcuri_loma	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04	-	CIPIRES-3	CIPIRES_vcuri_loma	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
01:11	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
01:15	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	-
01:16	-	CIPIRES-1	CIPIRES_vcuri_loma	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
01:16	-	CIPIRES-2	CIPIRES_vcuri_loma	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
01:16	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	-
01:16	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	Control Suministro combustible.	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	-
01:16	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	MT
01:20	-	CIPIRES-3	CIPIRES_vcuri_loma	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
01:20	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DLC	DLC	FS	PCP	OM	Control Suministro combustible.	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	-
01:25	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC
01:27	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	STS	-	-
01:29	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
01:31	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	NEWEN	-	PC
01:33	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
01:44	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
02:08	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
02:09	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
02:12	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
02:25	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
02:26	-	CIPIRES-1	CIPIRES_vcuri_loma	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
02:26	-	CIPIRES-2	CIPIRES_vcuri_loma	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
02:26	-	CIPIRES-3	CIPIRES_vcuri_loma	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:26	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
02:29	-	CIPIRES-1	CIPIRES_vcuri_loma	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
02:31	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
02:32	-	CIPIRES-2	CIPIRES_vcuri_loma	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
02:37	-	CIPIRES-3	CIPIRES_vcuri_loma	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
02:38	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
02:41	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela 9/ 2022113828	-	-	-	AES ANDES	-	PC
02:57	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela 9/ 2022114057 e IL 2022002327 y 2022002291	-	-	-	AES ANDES	-	PC
02:59	-	PANGUS-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	321002293 - 2022002327	ENEL GENERACION	-	-	-
03:00	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
03:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
03:00	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
03:05	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	0	DLC	-	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	MT
03:06	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
03:07	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
04:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
04:06	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
04:07	-	PANGUS-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	321002293 - 2022002327	ENEL GENERACION	-	-	PC
04:07	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
04:09	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	PC
04:32	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
04:32	-	CIPIRES-1	CIPIRES_vcuri_loma	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
04:32	-	CIPIRES-2	CIPIRES_vcuri_loma	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
04:32	-	CIPIRES-3	CIPIRES_vcuri_loma	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
04:40	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
04:42	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela 9/ 2022113023	-	-	022008002 - 2022002327	RNE	-	PC
04:42	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela 9/ 2022113022	-	-	-	RNE	-	PC
04:43	-	CIPIRES-2	CIPIRES_vcuri_loma	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
04:45	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
04:46	-	CIPIRES-3	CIPIRES_vcuri_loma	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
04:48	-	CIPIRES-1	CIPIRES_vcuri_loma	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
04:48	-	CIPIRES-2	CIPIRES_vcuri_loma	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
04:48	-	CIPIRES-3	CIPIRES_vcuri_loma	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
04:56	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SD 2022114036	-	-	-	AES ANDES	-	PC
05:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SD 2022111766	-	-	-	ENGIE	-	PC
05:21	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
05:50	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
06:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN_A a GN_GN_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
06:33	-	CIPIRES-1	CIPIRES_vcuri_loma	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
06:33	-	CIPIRES-2	CIPIRES_vcuri_loma	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
06:33	-	CIPIRES-3	CIPIRES_vcuri_loma	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
06:34	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
06:37	-	CIPIRES-2	CIPIRES_vcuri_loma	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
06:41	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
06:46	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	PC
06:54	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-			

23-12-2022										SALIC									
Hora Mov.	Equipo /	Central Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descarga		Condición	Reemanto	Centro de		SSCC	BASEPOINT	
07:25	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	MT		
07:25	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	MT		
07:25	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
07:25	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
07:25	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	RNE	-	MT		
07:25	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	MT		
07:25	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT		
07:25	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	RO	LC	PC	-	PS	-	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	MT		
07:28	-	TENEGAS	TENEGAS_GUP	MT	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	-		
07:30	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
07:34	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
07:36	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT		
07:36	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
07:36	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT		
07:36	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT		
07:36	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
07:41	-	ANGOSTURA-3	RALCO_shrv	0	0	-	RE	-	OM	-	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-		
07:41	-	PANGUS-1	RALCO_shrv	MT	RO	MT	-	OM	-	-	-	-	-	321002298 - 202202	ENEL GENERACION	-	MT		
07:48	-	ANGOSTURA-2	RALCO_shrv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
07:48	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	-		
08:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ	MT	N	-	FS	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:00	-	MACHICURA-1	COLBUN_vx8p	-	-	-	FS	-	RE	-	-	-	-	SD 2022110160	COLBUN	-	-		
08:08	-	ANGOSTURA-1	RALCO_shrv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
08:15	-	MACHICURA-1	COLBUN_vx8p	26	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:20	-	RALCO-2	RALCO_shrv	-	RO	-	FS	-	OM	-	-	-	A	1251- Carta 0532-2022	ENEL GENERACION	-	-		
08:24	-	RALCO-2	RALCO_shrv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	1251- Carta 0532-2022	ENEL GENERACION	-	-		
08:25	-	RALCO-1	RALCO_shrv	MT	RO	-	FS	-	RE	-	-	-	A	19-0532-2022 costa R	ENEL GENERACION	-	-		
08:28	-	RALCO-1	RALCO_shrv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	A	19-0532-2022 costa R	ENEL GENERACION	-	-		
08:29	-	ANGOSTURA-1	RALCO_shrv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
08:40	-	ESCUADOR	ESCUADOR_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADOR	-	MT		
08:40	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	MT		
08:40	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT		
08:40	-	LAIAVE-1	LAIAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
08:40	-	MASSA	MASSA_COGEN	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	2002152 - SOCF 2022	ST5	-	MT		
08:40	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
08:40	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
08:40	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
08:40	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	MT		
08:40	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT		
08:40	-	NUEVALDEA	NUEVALDEA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
08:40	-	LOMALDECOLORADOS-2	LOMALDECOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	KDM	-	MT		
08:40	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT		
08:40	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
08:40	-	LAIAVE-2	LAIAVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
08:45	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	200	EP	-	EP	-	OM	-	-	-	-	Si 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	MT		
08:45	-	PFV-DOMEYD	PFV-DOMEYD	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	Si 2022103907	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:45	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	Si 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:45	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	Si 2022105906	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:45	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	Si 2022108085	ENGIE RENEVABLE	-	-		
09:10	-	LOMALDECOLORADOS-2	PFV-COYA	0	DF	-	FS	-	SOCF	-	-	-	-	SOCF 2022115177	KDM	-	MT		
09:11	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	Si 2022108085	ENGIE RENEVABLE	-	-		
09:16	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	Si 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:16	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	Si 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:16	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	Si 2022105906	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:27	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	DF	-	FS	-	SOCF	-	-	-	-	SOCF 2022115195	ARAUCO	-	-		
09:30	-	LAIAVE-2	LAIAVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
09:30	-	NUEVALDEA	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
09:30	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	PC		
09:30	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
09:30	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC		
09:30	-	NUEVALDEA	NUEVALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
09:30	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC		
09:30	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	PC		
09:30	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
09:30	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
09:30	-	MASSA	MASSA_COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	2002152 - SOCF 2022	ST5	-	-		
09:30	-	LAIAVE-1	LAIAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
09:30	-	ESCUADOR	ESCUADOR_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADOR	-	-		
09:30	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-		
09:35	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC		
09:35	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
09:35	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC		
09:35	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
09:56	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:59	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
09:59	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	25	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:59	-	PFV-DIEGOSALAMAGRO	PFV-DIEGOSALAMAGRO	25	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:59	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENERGÍA LLAMA	-	-		
09:59	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:59	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	RNE	-	-		
10:04	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	25	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:07	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	250	RO	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
10:12	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
10:12	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT		
10:12	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
10:12	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	260	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT		
10:39	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT		
10:39	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT		
10:39	-	ESCUADOR	ESCUADOR_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADOR	-	MT		
10:39	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	MT		
10:39	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT		
10:39	-	LAIAVE-1	LAIAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES				

22-12-2022											SALIC					
Hora Mon.	Equipo /	Central Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Reemanto	Centro de	SSCC	BASEPOINT
13:16	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	26	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:16	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:16	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	193	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:16	-	PFV-USIA	PFV-USIA	51	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:16	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	194	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:16	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	102	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:16	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	19	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:16	-	PFV-DESIGLAMAGROSUR	PFV-DESIGLAMAGROSUR	286	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	COLBUN	-	-
13:16	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	84	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	28	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	45	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	28	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	80	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	168	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	50	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	11	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	67	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	100	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	46	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:16	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	18	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	-
13:16	-	CHAPOLINA	CHAPOLINA	3	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR	-	-
13:16	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	55	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
13:16	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	63	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:16	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:16	-	PFV-ELAGUIA	PFV-ELAGUIA	2	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:16	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:16	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	40	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:16	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	104	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:16	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	51	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	52	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	52	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	76	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PE-SARCO	PE-SARCO	16	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	19	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	65	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	121	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	92	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	104	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	28	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PFV-LAHUECA-2	PFV-LAHUECA-2	19	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	85	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	54	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PFV-POZODALMONTE-2	PFV-POZODALMONTE-2	6	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PFV-POZODALMONTE-3	PFV-POZODALMONTE-3	14	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	2	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	15	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	92	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	20	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	102	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	58	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	99	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:16	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	72	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	LAP	-	-
13:16	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	71	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:16	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:16	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	76	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	RNE	-	-
13:16	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	81	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	RNE	-	-
13:16	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	142	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	RNE	-	-
13:16	-	PFV-SOLDELESIERTO	PFV-SOLDELESIERTO	100	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	RNE	-	-
13:16	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	94	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:16	-	PFV-RIODESCONIDO	PFV-RIODESCONIDO	144	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:16	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	182	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:16	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	100	N	-	O	-	OM	Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:35	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Línea de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	-	CDC	-	-
13:35	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	CDC	-	-
13:35	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
13:35	-	NUBUVALDEA	NUBUVALDEA_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	PC
13:35	-	LAUTARDO-2	LAUTARDO-2_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	CORALCO	-	PC
13:35	-	LICANTIN	LICANTIN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	PC
13:35	-	ENAPIBIOBIO_COGEN	ENAPIBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC
13:35	-	NUBUVALDEA	NUBUVALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	PC
13:35	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
13:35	-	ARAUCAO	ARAUCAO_COGEN	PC	UF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCAO	-	-
13:35	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
13:35	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	PC
13:35	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2002152 - SOCP 2027 STS	-	-	-
13:35	-	LAJAVE-1_COGEN	LAJAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
13:35	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	UF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	-
13:35	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
13:35	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
13:35	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	LC	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
13:35	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
13:35	-	NUBARENCA	NUBARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
13:49	-	COLBUN-1	COLBUN_vsigp	-	DN	-	FP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
14:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrateo ATR 220/110 kV Calama < 150 MVA	-	-	-	CDC	-	-
14:00	-	PFV-USIA	PFV-USIA	35	N	-	O	-	OM	Prorrateo ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	50	N	-	O	-	OM	Prorrateo ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	O	-	OM	Prorrateo ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35	N	-	O	-	OM	Prorrateo ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:05	-	COLBUN-1	COLBUN_vsigp	-	MT	-	FP	-	OM	Max SSCC	-	A	A	COLBUN	-	-
14:07	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
14:10	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
14:42	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	PC	N	-	O	-	OM	Finaliza Ctx Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:42	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	PC	N	-	O	-	OM	Finaliza Ctx Al Nte.Nva.Pol						

22-12-2022 Hora Mov.	Equipo	Central/Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EQ	Comisgna	Comisgna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descargue	Condición	Recomenda	Centro de	SS.CC.	
															SSCC	BASEPOINT
19:20	-	NUBARENCA	NUBARENCA_TG1-TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 202001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
19:20	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:20	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:20	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:20	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:20	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:20	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
19:20	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	022000802 - 2022001	RNE	-	MT
19:20	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
19:20	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	190	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	221002293 - 2022002	ENEL GENERACION	-	PC
19:21	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A-TG1A+0-STV1_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TVIC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:28	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	15	DF	DLC	FS	PCP	SIF	Falla de Control actuadores Turbina	-	-	22002316 - IF 2022001	CARDONES	-	-
19:30	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A-TG1A+0-STV1_GNL_E	-	RO	LC	PC	-	OM	MT estable	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:35	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-
19:39	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1-TV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	ENGLA	-	-
19:43	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
19:46	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	MT estable	-	-	-	COLBUN	-	-
19:47	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:47	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:50	-	CIPIRES-1	CIPIRES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Control cota Invernada.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
19:50	-	CIPIRES-2	CIPIRES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Control cota Invernada.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
19:50	-	CIPIRES-3	CIPIRES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Control cota Invernada.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
19:50	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGLA	-	-
19:52	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
19:55	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cta L-66 kV Linares-Chacabún	-	-	-	CDC	-	-
19:56	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	-	LC	PC	-	OM	N	-	-	-	ENGLA	-	-
19:57	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:58	-	CIPIRES-1	CIPIRES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
19:58	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:58	-	MELLILLONES-1	MELLILLONES-1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	ENGLA	-	-
19:58	-	NUBUENTANAS	NUBUENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:58	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
19:58	-	HORNITOS-CH	HORNITOS-CH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGLA	-	-
19:58	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:58	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
20:01	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
20:01	-	CIPIRES-3	CIPIRES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
20:15	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
20:15	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
20:15	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:15	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:17	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
20:24	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1-TV1_GNL_A	-	N	LC	PC	-	OM	MT estable	-	-	-	ENGLA	-	-
20:24	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:27	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	22001286 - IL 2022001	KELAR	-	-
20:27	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:28	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	35	PO	LC	EP	PCP	SIF	Sincronizada en pruebas	-	-	2002316 - IF 2022001	CARDONES	-	-
20:29	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:30	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
20:33	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
20:45	-	NUBUENTANAS	NUBUENTANAS_CAR	245	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022004712	AES ANDES	-	-
20:49	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG2	-	-	22001286 - IL 2022001	KELAR	-	-
20:53	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	-
21:08	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	22001286 - IL 2022001	KELAR	-	-
21:26	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	-
21:28	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	35	LF	LC	PC	PCP	OM	Cancela IF 2022004712	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	-
21:42	-	VALDIVIA	VALDIVIA_IL1+IL2+IL3_COGEN_EUCA	-	RO	-	SCF	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	SDC 2022111806	ARAUCAO	-	PC
21:44	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	PO	-	EP	-	SIF	Inicia hora de pruebas	-	-	IF 2022004690	-	-	-
21:46	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1-TV1_GNL_A	250	N	LC	CI	-	OM	Control Suministro	-	-	-	ENGLA	-	-
21:50	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	221002293 - 2022002	ENEL GENERACION	-	PC
21:55	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	22001286 - IL 2022001	KELAR	-	-
22:05	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	22001286 - IL 2022001	KELAR	-	-
22:11	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
22:11	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
22:11	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
22:11	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
22:11	-	CIPIRES-1	CIPIRES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
22:11	-	CIPIRES-2	CIPIRES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
22:11	-	CIPIRES-3	CIPIRES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
22:11	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
22:11	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	PO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
22:11	-	HORNITOS-CH	HORNITOS-CH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGLA	-	-
22:11	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	11	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGLA	-	-
22:11	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1-TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	ENGLA	-	-
22:15	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
22:16	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGLA	-	-
22:16	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT
22:16	-	NUBUENTANAS	NUBUENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
22:16	-	MELLILLONES-1	MELLILLONES-1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGLA	-	-
22:16	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	022000802 - 2022001	COLBUN	-	MT
22:16	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
22:16	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT
22:16	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
22:16	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
22:20	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
22:20	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
22:22	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGLA	-	-
22:26	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022114215	AES ANDES	-	-
22:26	-	NUBUENTANAS	NUBUENTANAS_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022112116	AES ANDES	-	-
22:26	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	02 - 2022003043 - SI	RNE	-	-
22:29	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	MT
22:44	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IF 2022004690	-	-	020001130 - 2022001	COLBUN	-	PC
22:46	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1-TV1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGLA	-	-
22:56	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Factor de servicio la componente TV	-	-	-	ENGLA	-	-
23:01	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela SI 2022113034	-	-	022000802 - 2022001	RNE	-	MT
23:05	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/5 la componente TG	-	-	-	ENGLA	-	-
23:48	-	PANGUE-1	RALCO_sinv													

INFORME DIARIO

Jueves 22 de Diciembre del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	62.8	25.0	-60.18 %	PMG
BESS Angamos	-	8.1	GNP		PMG PFV Antay	74.6	73.4	-1.62 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-10.19 %		PMG PFV Castilla	0.0	24.7	-	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG PFV De los Andes	81.6	83.8	+2.63 %	PMG
CSP Cerro Dominador	2161.5	1701.8	-21.27 %		PMG PFV Del Desierto	87.7	87.7	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	940.4	+8.84 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.9	5.4	-39.05 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	216.5	-9.78 %	P	PMG PFV Machicura	59.5	36.5	-38.61 %	PMG
HE Angostura	1827.1	2136.0	+16.90 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3523.0	3453.2	-1.98 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3535.8	3282.0	-7.18 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.9	+7.26 %	PMG
HE Cipreses	707.8	360.7	-49.04 %	RO, LF	PMG PFV Puerto Seco	97.9	84.9	-13.25 %	PMG
HE Colbún	2291.5	2098.0	-8.44 %		PMG PFV SDGx01	6.8	6.8	-	PMG
HE El Toro	4581.5	4556.7	-0.54 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	77.2	78.6	+1.83 %	PMG
HE Machicura	576.0	601.0	+4.34 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	74.5	-	PMG, P
HE Pangué	2128.1	3188.5	+49.83 %	LF, DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	3343.4	2929.3	-12.39 %		PMG TER CMPC Tissue	-	9.9	-	PMG
HE Pilmaiquén	504.0	515.7	+2.32 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	4790.2	5023.0	+4.86 %	RO	PMG TER Celco	112.4	18.2	-83.80 %	PMG
HE Rapel	0.0	19.9	GNP		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	740.0	728.7	-1.53 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2123.7	2671.1	+25.77 %	RO	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	745.1	858.3	+15.19 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	506.4	492.8	-2.68 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
HP Blanco	1083.0	1010.8	-6.67 %	RO	PMG TER Licantén	152.6	79.6	-47.81 %	PMG
HP Capullo	202.4	147.6	-27.08 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	312.0	430.0	+37.82 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabucito	439.2	436.0	-0.73 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	2283.6	2407.2	+5.41 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	134.5	126.5	-5.95 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	129.6	9.4	-92.75 %	DF	PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV Romería	-	0.0	-	
HP Cumbres	264.0	242.1	-8.31 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	936.5	396.1	-57.71 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	336.0	342.2	+1.85 %		TER Angamos-ANG1	4513.7	4500.6	-0.29 %	
HP El Paso	741.2	655.0	-11.63 %		TER Angamos-ANG2	4582.9	4531.3	-1.13 %	
HP El Pinar	0.0	14.9	GNP	P	TER Antihue	90.0	30.2	-66.50 %	
HP Florida II	121.0	158.2	+30.74 %		TER Arauco	120.0	146.4	+22.03 %	LF
HP Guayacán	196.9	206.8	+5.00 %		TER Arauco MAPA	480.0	0.0	-100.00 %	P
HP Hornitos	620.0	691.2	+11.48 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Isla	896.8	683.3	-23.81 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Juncal	460.0	442.4	-3.83 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2540.0	2453.6	-3.40 %	RO
HP La Higuera	2862.0	2943.4	+2.84 %	RO
HP La Mina	107.7	24.5	-77.25 %	
HP Laja I	0.0	24.0	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO
HP Lican	167.5	177.6	+6.05 %	
HP Lircay	432.0	414.0	-4.17 %	
HP Loma Alta	404.3	144.4	-64.29 %	
HP Los Hierros	100.0	109.9	+9.86 %	
HP Los Hierros II	12.0	10.0	-17.08 %	
HP Los Molles	43.4	37.4	-13.86 %	
HP Los Quilos	732.0	709.2	-3.11 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	36.0	40.8	+13.19 %	
HP Mampil	305.3	281.6	-7.78 %	
HP Mocho	216.0	192.9	-10.69 %	
HP Palmucho	684.9	709.0	+3.52 %	
HP Peuchen	525.0	350.7	-33.21 %	DF
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %	
HP Pullinque	355.0	352.8	-0.62 %	
HP Puntilla	387.7	391.9	+1.08 %	
HP Queltehues	664.1	661.7	-0.36 %	RO
HP Quilleco	729.5	658.0	-9.80 %	
HP Río Colorado	168.0	158.6	-5.60 %	
HP Río Picoiquén	60.0	50.2	-16.33 %	
HP Rucatayo	566.0	529.6	-6.43 %	
HP Rucue	1697.8	1580.0	-6.94 %	
HP San Andrés	954.3	933.4	-2.19 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1425.5	-21.85 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	246.7	+2.77 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Alena	475.3	371.3	-21.89 %	
PE Atacama	-	0.0	-	
PE Aurora	878.3	1172.9	+33.54 %	
PE Cabo Leones 1	1734.0	1880.6	+8.45 %	
PE Cabo Leones 2	2260.5	1713.3	-24.21 %	
PE Cabo Leones 3	2298.1	2221.9	-3.31 %	
PE Calama	624.9	837.8	+34.07 %	
PE Campo Lindo	0.0	0.0	-	
PE Canela	144.7	172.2	+19.01 %	
PE Canela 2	587.0	711.5	+21.22 %	LF
PE Cerro Tigre	1199.8	1271.2	+5.95 %	
PE Cuel	165.1	92.7	-43.87 %	LF
PE El Arrayán	1589.2	1925.3	+21.15 %	
PE El Maitén	55.2	42.7	-22.71 %	
PE La Estrella	260.2	347.9	+33.72 %	
PE La Flor	173.6	94.6	-45.50 %	
PE Lebu	53.3	22.5	-57.91 %	
PE Llanos del Viento	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	1422.7	1888.9	+32.77 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	156.0	31.1	-80.04 %	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	513.1	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	RO
TER CMPC Pacífico	561.0	0.0	-100.00 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	3908.6	4399.0	+12.55 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	400.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	554.8	628.0	+13.19 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	211.4	130.3	-38.39 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	4283.0	3921.8	-8.43 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	459.0	-29.17 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1210.5	+146.04 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	108.0	0.0	-100.00 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	135.0	GNP	LF
TER Combarbala	8.8	0.0	-100.00 %	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	116.1	GNP	
TER Degañ	36.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	14.3	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	383.5	356.3	-7.09 %	RO
TER Escuadrón	108.0	50.3	-53.43 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	213.5	251.7	+17.90 %		TER Guacolda 4	2052.0	2069.2	+0.84 %	RO
PE Los Buenos Aires	142.1	101.2	-28.82 %		TER Guacolda 5	2388.5	2192.7	-8.20 %	
PE Los Cururos	1306.1	1451.8	+11.15 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	476.3	564.1	+18.43 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	780.3	757.1	-2.98 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	809.5	719.4	-11.14 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	283.6	245.0	-13.61 %	LF	TER IEM	5619.7	5478.1	-2.52 %	
PE Monte Redondo	385.4	817.1	+112.04 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	186.0	131.0	-29.59 %		TER Kelar Diésel	0.0	95.1	GNP	
PE Puelche Sur	874.1	211.8	-75.77 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	23.7	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	554.4	716.2	+29.18 %	LF	TER Laja Energía Verde	240.0	119.0	-50.41 %	
PE Punta Sierra	1211.4	1803.6	+48.89 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	526.7	329.4	-37.46 %		TER Lautaro II	522.0	432.1	-17.22 %	
PE Renaico II	62.0	100.8	+62.68 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	904.8	880.7	-2.67 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	183.2	-45.48 %	
PE San Juan	2866.0	2414.5	-15.75 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	542.1	621.2	+14.58 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1947.7	1987.7	+2.05 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	RO
PE Sierra Gorda Este	741.9	603.7	-18.63 %		TER Los Vientos	412.0	0.0	-100.00 %	MM
PE Talinay Oriente	1106.6	1626.1	+46.95 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	909.4	1180.0	+29.76 %		TER Masisa	184.0	165.9	-9.85 %	LF
PE Taltal	352.6	193.0	-45.25 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	649.3	469.4	-27.71 %		TER Mejillones-CTH	2901.8	2716.0	-6.40 %	
PE Tolpan Sur	498.4	284.2	-42.97 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	430.3	599.9	+39.41 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	46.8	24.0	-48.72 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	414.7	446.3	+7.62 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	98.2	GNP	
PFV Almeyda	561.1	495.7	-11.66 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	196.0	200.0	+2.03 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	356.3	378.2	+6.16 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1438.3	1523.9	+5.95 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	327.7	433.6	+32.31 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1306.8	1298.4	-0.64 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1778.1	1602.0	-9.91 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	7125.2	7287.0	+2.27 %	
PFV Capricornio	206.5	608.8	+194.80 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	1001.5	858.7	-14.26 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	1002.5	1017.7	+1.52 %		TER Nehuenco II Gas Arg	8197.1	8303.0	+1.29 %	
PFV Chañares	299.8	323.8	+7.99 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	694.7	1146.1	+64.98 %		TER Newen GNL	0.0	44.9	GNP	
PFV Coya	1750.4	964.6	-44.89 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	248.4	217.5	-12.43 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2291.0	1944.6	-15.12 %		TER Norgener-NT01	2305.5	2220.8	-3.67 %	
PFV Domeyko	1074.7	1582.0	+47.20 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	226.9	240.3	+5.90 %		TER Nueva Aldea	1224.0	928.1	-24.17 %	
PFV ELENA	-	0.0	-		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	6.4	14.6	+128.12 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	1023.0	1087.6	+6.32 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	1581.0	1580.3	-0.04 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Finis Terrae	1558.7	1766.8	+13.35 %		TER Nueva Renca GNL	5227.3	3009.0	(*) -42.44 %	
PFV Granja Solar	791.5	1105.1	+39.62 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1982.9	4080.0	(*) +105.76 %	
PFV Guanchoi	1162.5	120.0	-89.68 %	P	TER Nueva Ventanas	4263.7	4001.0	-6.16 %	LF
PFV Huatacondo	624.7	733.3	+17.39 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	320.2	541.6	+69.13 %		TER PAS Mejillones	528.0	527.2	-0.15 %	
PFV Javiera	598.9	0.0	-100.00 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	169.9	174.4	+2.68 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	170.1	145.7	-14.31 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	822.5	867.8	+5.51 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Silla	14.7	17.8	+21.29 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	510.2	505.7	-0.88 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1648.3	1615.0	-2.02 %	RO
PFV Lalackama II	169.1	163.0	-3.59 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	925.1	941.1	+1.73 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	346.5	328.8	-5.10 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	2020.2	2018.0	-0.11 %	
PFV Los Tilos	39.6	40.1	+1.09 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	901.8	1349.8	+49.68 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2165.8	2209.1	+2.00 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	603.9	586.1	-2.94 %		TER San Isidro I Gas Arg	7669.6	7217.5	-5.89 %	
PFV Nuevo Quillagua	923.7	980.0	+6.09 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Camarones	29.7	58.6	+97.31 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	679.4	733.6	+7.98 %		TER San Isidro II Gas Arg	5213.9	6965.9	(*) +33.60 %	
PFV Pampa Tigre	868.3	599.4	-30.97 %		TER San Javier 1	138.0	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	79.3	67.8	-14.56 %		TER San Javier 2	138.0	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	158.6	151.5	-4.45 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	989.6	1102.4	+11.40 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1652.4	1564.0	-5.35 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	681.9	476.4	-30.13 %		TER Santa Fe	1562.4	1274.1	-18.45 %	
PFV San Andres	332.5	396.0	+19.09 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	1006.0	1026.4	+2.02 %		TER Santa Marta	360.2	127.3	-64.66 %	LF
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa María	0.0	1329.0	(*)GNP	LF
PFV Santiago	698.0	687.6	-1.49 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1135.0	1058.1	-6.78 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Sol de los Andes	149.3	836.6	+460.33 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2261.6	1154.3	-48.96 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	921.7	1108.5	+20.27 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Uribe Solar	53.0	26.0	-51.03 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	438.0	417.3	-4.73 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	59.2	1139.3	+1825.47 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	309.9	204.4	-34.05 %	P	TER Teno Gas GLP	236.5	306.8	+29.72 %	
PMG HP Aillin	72.6	40.4	-44.42 %	PMG, P	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	19.4	20.2	+3.88 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	11.4	13.8	+21.17 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	130.0	149.6	+15.08 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	341.0	340.0	-0.29 %	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	91.2	95.2	+4.41 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Corrales	70.1	69.7	-0.57 %	PMG, P	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	21.6	15.9	-26.25 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	682.3	GNP	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG	TER Trapen	0.0	0.0	-	LF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trincao	4.4	1.0	-77.17 %	LF, MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	10.2	13.4	+31.37 %	PMG
PMG HP Llauquereo	2.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	76.1	77.0	+1.13 %	PMG
PMG HP MC2	19.0	20.4	+7.30 %	PMG
PMG HP MC3	-	20.0	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.5	-5.21 %	PMG
PMG HP Nalcas	57.7	58.1	+0.67 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	142.6	145.2	+1.83 %	PMG
PMG HP Palacios	52.1	40.1	-23.01 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.9	-	PMG
PMG HP Pulelfu	145.4	113.9	-21.66 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.3	70.3	-0.04 %	PMG
PMG HP Renaico	74.7	97.7	+30.82 %	PMG
PMG HP Río Huasco	29.8	23.7	-20.59 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.0	89.6	-6.67 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	144.3	GNP	
TER Ventanas II	0.0	24.0	GNP	LF, DF
TER Viñales	516.0	476.6	-7.64 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	147.4	GNP	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	86.6	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	225817.1	227317.6	+0.66 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.0	57.4	-2.70 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.3	21.8	-2.43 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	99.8	97.9	-1.84 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	24.1	23.8	-1.26 %
PMGD HP Cavanca	0.0	45.2	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	48.3	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	12.9	124.6	+868.33 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.8	9.7	-0.68 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	63.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	60.4	-
PMGD HP Dongo	11.3	81.4	+620.31 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.5	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	8.2	9.4	+14.86 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	22.8	20.6	-9.47 %
PMGD HP El Brinco	-	3.0	-
PMGD HP El Canelo	49.9	52.0	+4.23 %
PMGD HP El Colorado	11.3	15.5	+37.22 %
PMGD HP El Diuto	61.7	63.9	+3.48 %
PMGD HP El Galpón	15.0	14.1	-5.77 %
PMGD HP El Llano	0.0	4.0	-
PMGD HP El Manzano	64.9	67.8	+4.51 %
PMGD HP El Mirador	0.0	8.7	-
PMGD HP El Toro N°2	22.2	22.3	+0.45 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	17.8	24.1	+35.97 %
PMGD HP Eyzaguirre	15.5	16.6	+7.05 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.2	4.5	+8.96 %
PMGD HP La Compañía II	36.1	36.1	-0.13 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.9	2.0	+109.15 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.3	10.8	-12.56 %
PMGD HP Las Flores	0.0	24.0	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	125.3	124.3	-0.79 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.9	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	42.0	23.7	-43.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	-	14.1	-
PMGD PFV Lo Miranda	66.1	66.9	+1.19 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.1	19.1	-0.24 %
PMGD PFV Lockma	-	33.0	-
PMGD PFV Loica	31.6	23.0	-26.99 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.6	14.7	+0.44 %
PMGD PFV Loreto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Gorrones	25.0	26.2	+4.81 %
PMGD PFV Los Jotes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Lagos	22.1	22.1	+0.13 %
PMGD PFV Los Libertadores	64.2	61.2	-4.69 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	30.8	28.9	-6.24 %
PMGD PFV Los Molinos	105.8	106.9	+1.04 %
PMGD PFV Los Paltos	27.1	27.3	+0.64 %
PMGD PFV Los Patos	29.4	25.2	-14.18 %
PMGD PFV Los Perales	19.8	19.6	-1.09 %
PMGD PFV Los Puquios	23.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	23.0	22.9	-0.22 %
PMGD PFV Los Tordos	57.3	49.7	-13.32 %
PMGD PFV Luce Solar	28.4	28.3	-0.36 %
PMGD PFV Luders	24.6	33.1	+34.35 %
PMGD PFV Lumbreras	34.0	34.3	+0.96 %
PMGD PFV Luna	21.5	21.1	-1.76 %
PMGD PFV Luna del Norte	21.0	21.0	-0.10 %
PMGD PFV Malaquita II	99.1	102.7	+3.69 %
PMGD PFV Malinke	16.1	16.1	-0.39 %
PMGD PFV Manao	30.8	31.1	+0.86 %
PMGD PFV Mandinga	0.1	0.1	+1.67 %
PMGD PFV Marambio	26.3	26.1	-0.57 %
PMGD PFV Marchigue II	78.1	86.5	+10.69 %
PMGD PFV Marchigue VII	20.6	25.4	+23.42 %
PMGD PFV Marin	29.3	28.5	-2.65 %
PMGD PFV María Pinto	27.6	27.8	+0.63 %
PMGD PFV Meco Chillan	60.8	31.5	-48.22 %
PMGD PFV Meli	20.4	20.4	+0.00 %
PMGD PFV Membrillo	19.6	19.3	-1.54 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.8	18.3	-2.64 %
PMGD PFV Milán A	23.8	22.2	-6.83 %
PMGD PFV Mitchi	25.7	25.0	-2.50 %
PMGD PFV Montt	30.0	31.7	+5.75 %
PMGD PFV Mostazal	93.7	94.6	+0.95 %
PMGD PFV Moya	71.9	28.4	-60.52 %
PMGD PFV Mutupín	83.6	33.7	-59.75 %
PMGD PFV Nahuén	95.0	96.4	+1.46 %
PMGD PFV Nan	-	10.1	-
PMGD PFV Nazarino Verano	28.4	28.1	-0.86 %
PMGD PFV Nihue	32.0	31.7	-0.85 %
PMGD PFV Norte Chico	19.3	15.6	-19.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	2.4	0.3	-85.98 %
PMGD HP Los Portones	31.3	29.9	-4.38 %
PMGD HP MSA-I	0.0	10.9	-
PMGD HP Maisán	4.4	0.0	-99.14 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	58.9	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	47.7	48.9	+2.65 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.5	2.8	-18.32 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	8.7	-
PMGD HP Munilque II	7.7	6.1	-21.05 %
PMGD HP Palmar	84.0	67.7	-19.42 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.9	6.0	+55.81 %
PMGD HP Pichilonco	3.6	4.0	+9.81 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	26.0	29.4	+13.00 %
PMGD HP Purísima	10.1	9.8	-2.48 %
PMGD HP Quillaileo	9.7	9.1	-7.04 %
PMGD HP Reca	7.5	8.4	+12.29 %
PMGD HP Roblería	37.3	33.5	-10.16 %
PMGD HP Río Mulchén	5.2	6.0	+14.61 %
PMGD HP Río Trueno	19.0	21.5	+12.95 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	9.6	-
PMGD HP Santa Isabel	9.1	10.7	+16.76 %
PMGD HP Santa Rosa	11.4	11.3	-0.79 %
PMGD HP Sauce Andes	12.8	13.9	+7.91 %
PMGD HP Trailelfú	5.9	7.5	+26.37 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	18.5	18.7	+1.10 %
PMGD PE El Arrebol	78.6	62.4	-20.51 %
PMGD PE El Nogal	44.4	50.6	+13.81 %
PMGD PE Huajache	34.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	45.7	89.9	+96.79 %
PMGD PE Lebu III	30.0	9.0	-70.08 %
PMGD PE Raki	51.4	75.9	+47.64 %
PMGD PE Ucuquer	32.0	42.5	+32.80 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.6	20.6	-16.25 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	74.6	-
PMGD PFV Alhué	48.8	48.5	-0.48 %
PMGD PFV Alicahue	21.1	21.2	+0.23 %
PMGD PFV Alto Solar	16.3	17.1	+4.52 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.1	13.5	+3.34 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	40.9	41.1	+0.54 %
PMGD PFV Amparo del Sol	23.4	29.6	+26.32 %
PMGD PFV Anakena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Antonia	28.7	28.6	-0.53 %
PMGD PFV Argomedo	61.7	77.6	+25.86 %
PMGD PFV Ariztía	26.7	25.0	-6.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ocoa	29.5	34.6	+17.12 %
PMGD PFV Olivillo	90.6	89.9	-0.80 %
PMGD PFV Orion	28.8	16.4	-42.95 %
PMGD PFV Ovalle Norte	88.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ovejería	80.0	86.1	+7.62 %
PMGD PFV PAS1	78.6	94.2	+19.78 %
PMGD PFV Pachira	101.4	84.3	-16.84 %
PMGD PFV Paine	79.8	101.2	+26.88 %
PMGD PFV Palto Sunlight	85.0	81.5	-4.09 %
PMGD PFV Pama	0.0	14.7	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	57.1	48.4	-15.26 %
PMGD PFV Panquehue II	33.5	37.7	+12.53 %
PMGD PFV Paraguay	67.7	61.2	-9.67 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	28.7	22.8	-20.79 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	106.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	14.3	22.3	+56.10 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	28.4	22.8	-19.79 %
PMGD PFV Parque San Javier	56.7	44.8	-20.95 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	88.9	35.2	-60.42 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	64.4	64.4	+0.06 %
PMGD PFV Pastrán	103.3	103.8	+0.44 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	29.1	17.4	-40.12 %
PMGD PFV Penaflor	32.3	96.4	+198.64 %
PMGD PFV Pencahue Este	3.0	0.9	-71.36 %
PMGD PFV Pepa	92.5	98.6	+6.58 %
PMGD PFV Pequen	-	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	21.1	18.9	-10.62 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	67.3	72.3	+7.43 %
PMGD PFV Pilpilen	30.0	29.7	-1.09 %
PMGD PFV Piquero	100.5	98.9	-1.65 %
PMGD PFV Pirque	27.2	27.0	-0.55 %
PMGD PFV Pitotoy	8.4	8.3	-0.72 %
PMGD PFV Pitra	30.3	29.7	-1.95 %
PMGD PFV Placilla	97.1	83.1	-14.34 %
PMGD PFV Playerito	31.2	20.1	-35.67 %
PMGD PFV Playero	28.2	19.1	-32.33 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.5	-
PMGD PFV Población	25.5	25.8	+1.32 %
PMGD PFV Portezuelo	26.0	27.0	+3.82 %
PMGD PFV Pretty Field	25.6	31.6	+23.20 %
PMGD PFV Puelche	23.2	7.2	-68.94 %
PMGD PFV Puente Solar	24.4	25.4	+3.92 %
PMGD PFV Pullalli	26.4	25.9	-1.78 %
PMGD PFV Punta Baja	21.5	21.3	-0.58 %
PMGD PFV Queltehue	28.8	28.6	-0.58 %
PMGD PFV Quetena	92.0	90.8	-1.33 %
PMGD PFV Quillay	27.0	26.7	-1.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.7	17.1	-3.20 %
PMGD PFV Astillas	100.2	99.9	-0.29 %
PMGD PFV Avel Solar	-	26.5	-
PMGD PFV Aviles	72.7	72.8	+0.18 %
PMGD PFV Bellavista	82.3	73.0	-11.29 %
PMGD PFV Bellavista	21.9	10.1	-53.96 %
PMGD PFV Berrueco	91.7	51.1	-44.31 %
PMGD PFV Bulnes Barones	16.6	21.2	+27.84 %
PMGD PFV Bér gamo	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	0.0	97.5	-
PMGD PFV Cabilsol	25.3	20.5	-18.81 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	101.2	98.2	-2.92 %
PMGD PFV Caimi	0.3	0.9	+221.91 %
PMGD PFV Calama	104.2	101.2	-2.85 %
PMGD PFV Calle Larga	30.1	30.0	-0.59 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.6	28.0	+1.19 %
PMGD PFV Canelillo	28.2	28.3	+0.02 %
PMGD PFV Canesa	20.3	31.4	+54.70 %
PMGD PFV Cantera	21.8	18.0	-17.69 %
PMGD PFV Cantillana	88.3	41.5	-53.03 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	70.6	71.1	+0.82 %
PMGD PFV Casuto	24.3	20.2	-16.87 %
PMGD PFV Catemu	19.4	19.4	-0.20 %
PMGD PFV Catán	27.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	100.4	100.5	+0.02 %
PMGD PFV Chalinga	26.4	29.4	+11.15 %
PMGD PFV Chancon	24.2	25.6	+5.83 %
PMGD PFV Chimbarongo	19.1	21.3	+11.73 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.6	20.9	+6.61 %
PMGD PFV Cipres	65.2	53.1	-18.51 %
PMGD PFV Citrino	22.0	22.6	+2.84 %
PMGD PFV Ckilir	-	85.8	-
PMGD PFV Cocharcas	27.2	15.5	-43.06 %
PMGD PFV Cocinillas	28.0	28.1	+0.24 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	13.5	-
PMGD PFV Condor Chépica	-	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	26.4	25.3	-3.98 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	75.1	28.7	-61.83 %
PMGD PFV Covadonga	95.5	82.5	-13.62 %
PMGD PFV Crucero	26.5	26.8	+1.04 %
PMGD PFV Cruz	32.5	32.3	-0.76 %
PMGD PFV Curacavi	27.7	29.6	+7.00 %
PMGD PFV Cuz Cuz	20.5	15.5	-24.44 %
PMGD PFV Dadinco	29.9	17.2	-42.74 %
PMGD PFV Darlin	88.3	93.1	+5.46 %
PMGD PFV Diego de Almagro	89.5	87.1	-2.67 %
PMGD PFV Don Andrónico	27.1	27.1	+0.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	99.3	29.8	-69.99 %
PMGD PFV Quinta	25.9	27.4	+5.78 %
PMGD PFV RDCL SAN	0.0	14.6	-
PMGD PFV RLA	26.7	28.1	+5.37 %
PMGD PFV Ranguil	29.1	13.4	-54.06 %
PMGD PFV Rauquen	97.0	85.4	-12.01 %
PMGD PFV Recoleta	68.2	69.1	+1.25 %
PMGD PFV Rexner	26.2	26.4	+0.65 %
PMGD PFV Rinconada	90.3	90.1	-0.21 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	55.6	-
PMGD PFV Rinconada Norte	33.3	33.3	-0.05 %
PMGD PFV Rodeo	24.8	24.7	-0.34 %
PMGD PFV Rovián	77.4	76.7	-0.86 %
PMGD PFV SDSI	23.9	7.2	-69.81 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	28.4	28.2	-0.84 %
PMGD PFV Salerno Solar	30.4	30.4	+0.00 %
PMGD PFV San Antonio	66.1	57.5	-13.08 %
PMGD PFV San Camilo	28.2	24.7	-12.18 %
PMGD PFV San Carlos	23.8	23.5	-1.44 %
PMGD PFV San Emilio I	28.2	19.9	-29.46 %
PMGD PFV San Francisco	31.3	30.5	-2.62 %
PMGD PFV San Isidro	24.8	22.2	-10.70 %
PMGD PFV San José II	33.0	22.5	-31.86 %
PMGD PFV San Pedro	20.9	21.9	+4.78 %
PMGD PFV San Ramiro	80.5	81.8	+1.64 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.8	27.3	-1.94 %
PMGD PFV Santa Amélia	33.9	34.1	+0.54 %
PMGD PFV Santa Carolina	29.9	29.6	-1.00 %
PMGD PFV Santa Cecilia	10.8	13.1	+21.02 %
PMGD PFV Santa Clara	25.4	9.1	-64.30 %
PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	21.4	-
PMGD PFV Santa Emilia	84.0	83.9	-0.15 %
PMGD PFV Santa Ester	28.5	18.8	-34.27 %
PMGD PFV Santa Francisca	41.9	42.3	+0.92 %
PMGD PFV Santa Inés	29.9	30.3	+1.60 %
PMGD PFV Santa Julia	25.3	34.1	+34.62 %
PMGD PFV Santa Laura	23.1	25.3	+9.44 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.0	19.6	-30.06 %
PMGD PFV Santa Margarita	30.0	29.9	-0.22 %
PMGD PFV Santa Rita	29.8	18.6	-37.57 %
PMGD PFV Santuario	29.4	32.3	+9.80 %
PMGD PFV Saturno Norte	25.0	17.7	-29.12 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	71.4	72.8	+1.89 %
PMGD PFV Sol del Norte	21.0	21.1	+0.43 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	-	0.0	-
PMGD PFV Talca	88.3	65.5	-25.84 %
PMGD PFV Talhuén	30.7	35.5	+15.57 %
PMGD PFV Tamarugo	26.0	3.9	-84.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Enrique	-	55.4	-
PMGD PFV Don Eugenio	25.9	24.3	-6.03 %
PMGD PFV Don Jorge	30.3	35.1	+15.67 %
PMGD PFV Don Mariano	24.7	27.2	+10.50 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	68.2	83.0	+21.77 %
PMGD PFV Duqueco Solar	81.3	87.2	+7.19 %
PMGD PFV Eclipse	45.5	47.3	+3.98 %
PMGD PFV El Boco	32.1	64.9	+102.15 %
PMGD PFV El Castaño	80.7	80.1	-0.77 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.5	9.2	-26.41 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.5	8.5	-32.26 %
PMGD PFV El Chincol	32.9	24.5	-25.55 %
PMGD PFV El Chucao	28.3	18.4	-34.85 %
PMGD PFV El Cóndor	12.5	12.4	-0.92 %
PMGD PFV El Divisadero	21.9	22.1	+0.95 %
PMGD PFV El Estero	14.0	10.0	-28.28 %
PMGD PFV El Flamenco	95.5	80.6	-15.68 %
PMGD PFV El Huaso	23.3	20.9	-10.32 %
PMGD PFV El Ingenio	-	4.3	-
PMGD PFV El Laurel	69.2	68.5	-0.95 %
PMGD PFV El Litre	91.9	93.8	+2.11 %
PMGD PFV El Monte	28.4	28.2	-0.85 %
PMGD PFV El Picurio	28.9	31.4	+8.72 %
PMGD PFV El Pilpen	31.3	21.2	-32.30 %
PMGD PFV El Pitio	25.2	23.7	-6.11 %
PMGD PFV El Piuquen	30.7	13.1	-57.21 %
PMGD PFV El Queltehue	33.4	20.9	-37.31 %
PMGD PFV El Quemado	29.8	31.6	+5.93 %
PMGD PFV El Queule	49.0	48.8	-0.45 %
PMGD PFV El Resplandor	25.2	9.4	-62.88 %
PMGD PFV El Roble	29.9	95.2	+218.46 %
PMGD PFV El Romeral	76.4	57.0	-25.37 %
PMGD PFV El Salitral	32.6	32.9	+0.99 %
PMGD PFV El Sauce	29.9	31.2	+4.41 %
PMGD PFV El Sharon	29.9	27.5	-8.23 %
PMGD PFV El Tiuque	9.5	7.2	-24.47 %
PMGD PFV El Zorzal	30.2	24.2	-19.70 %
PMGD PFV Encino	-	18.3	-
PMGD PFV Encon	85.4	84.7	-0.79 %
PMGD PFV Erinome	27.7	21.9	-20.90 %
PMGD PFV Escorial del Verano	29.6	24.6	-16.73 %
PMGD PFV Esfena	14.3	14.3	-0.12 %
PMGD PFV Esperanza	26.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	28.4	27.9	-1.78 %
PMGD PFV Fardela Negra	30.2	28.7	-4.93 %
PMGD PFV Filomena	25.8	16.4	-36.48 %
PMGD PFV Foster	29.3	28.9	-1.43 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tambo Real	20.8	21.0	+0.92 %
PMGD PFV Taranto	82.4	80.8	-1.91 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	10.0	-
PMGD PFV Til Til	16.7	13.1	-21.65 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.1	28.2	+0.18 %
PMGD PFV Trebal	18.2	18.5	+1.75 %
PMGD PFV Trebo	30.9	30.6	-1.16 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.5	21.4	-16.11 %
PMGD PFV Tricahue II	88.3	87.9	-0.45 %
PMGD PFV Trinidad	31.3	31.4	+0.51 %
PMGD PFV Tucuquere	30.8	33.4	+8.51 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.2	+55.89 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	+1444.36 %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	2.3	+1.47 %
PMGD PFV Valle Este II	88.5	79.8	-9.87 %
PMGD PFV Valle Oeste II	83.3	76.9	-7.70 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	23.5	28.0	+19.06 %
PMGD PFV Ventisquero	-	98.3	-
PMGD PFV Venturada	86.1	48.4	-43.76 %
PMGD PFV Vicente	16.3	16.8	+3.05 %
PMGD PFV Victoria	100.1	99.5	-0.59 %
PMGD PFV Villa Alegre	70.9	55.8	-21.25 %
PMGD PFV Villa Cruz	29.1	22.4	-22.97 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Prat	26.5	25.1	-5.27 %
PMGD PFV Villa Seca	24.6	19.2	-21.84 %
PMGD PFV Villa Solar	24.2	25.3	+4.69 %
PMGD PFV Vituco 2B	23.1	27.3	+18.52 %
PMGD PFV Ñilhue	5.5	6.1	+10.31 %
PMGD PFV Ñiquén	28.5	20.2	-29.03 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Francisco	33.1	33.1	+0.03 %
PMGD PFV Fulgor	11.5	12.1	+5.50 %
PMGD PFV GR Lemu	28.5	29.7	+4.42 %
PMGD PFV GR Peumo	94.2	93.7	-0.48 %
PMGD PFV GR Pitao	105.6	103.5	-2.04 %
PMGD PFV GR Rauli	99.0	97.6	-1.37 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	97.6	97.9	+0.33 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	27.0	27.3	+1.03 %
PMGD PFV Girasoles	24.9	25.0	+0.21 %
PMGD PFV Granada	93.0	71.4	-23.19 %
PMGD PFV Guadalao	34.9	34.8	-0.50 %
PMGD PFV Guadalupe	54.0	52.8	-2.23 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.3	97.6	+154.60 %
PMGD PFV Guarana	14.1	14.0	-1.01 %
PMGD PFV Helios	28.5	28.6	+0.18 %
PMGD PFV Homero	33.1	31.9	-3.63 %
PMGD PFV Hormiga	12.8	13.1	+2.07 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	1.0	-44.99 %
PMGD PFV Huape	24.7	12.0	-51.34 %
PMGD PFV ICB	-	0.3	-
PMGD PFV Idahue del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	30.5	30.7	+0.56 %
PMGD PFV Jahuel	56.5	56.7	+0.35 %
PMGD PFV Jaururo	22.9	22.4	-2.02 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	50.9	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.1	15.0	-0.27 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.5	26.5	-0.02 %
PMGD PFV La Acacia	74.8	77.4	+3.44 %
PMGD PFV La Blanquina	87.1	92.7	+6.39 %
PMGD PFV La Chapeana	19.1	1.1	-94.24 %
PMGD PFV La Chimba Bis	25.5	26.8	+4.99 %
PMGD PFV La Esperanza II	78.1	100.2	+28.21 %
PMGD PFV La Estancia	29.4	28.5	-2.92 %
PMGD PFV La Foresta	28.9	28.4	-1.75 %
PMGD PFV La Frontera	41.7	36.4	-12.63 %
PMGD PFV La Lajuela	53.3	83.9	+57.57 %
PMGD PFV La Ligua	21.2	21.0	-0.73 %
PMGD PFV La Manga	30.4	17.0	-43.96 %
PMGD PFV La Muralla	27.3	27.0	-0.98 %
PMGD PFV La Palma Solar	99.8	98.2	-1.63 %
PMGD PFV Lagunilla	20.2	22.3	+10.22 %
PMGD PFV Las Cabras	28.7	28.6	-0.43 %
PMGD PFV Las Cachañas	70.2	70.0	-0.25 %
PMGD PFV Las Catitas	54.1	47.7	-11.92 %
PMGD PFV Las Chacras	28.2	28.4	+0.80 %
PMGD PFV Las Codornices	34.4	21.4	-37.96 %
PMGD PFV Las Lechuzas	30.8	19.3	-37.46 %
PMGD PFV Las Majadas	89.0	98.5	+10.71 %
PMGD PFV Las Mercedes	25.7	27.4	+6.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	72.6	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.8	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	27.4	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	2.3	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	18.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifín	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Mollacas	19.1	16.4	-14.17 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	18.4	-
PMGD PFV Las Palomas	17.7	12.1	-31.58 %
PMGD PFV Las Perdices	30.6	23.7	-22.54 %
PMGD PFV Las Rojas	21.2	23.8	+12.17 %
PMGD PFV Las Tencas	75.5	74.1	-1.77 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.1	0.0	-99.89 %
PMGD PFV Las Torcazas	21.8	27.2	+24.80 %
PMGD PFV Las Tortolas	28.9	12.4	-57.14 %
PMGD PFV Las Turcas	26.2	17.0	-35.31 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	66.8	56.7	-15.12 %
PMGD PFV Lingue	29.7	29.5	-0.70 %
PMGD PFV Lipangue	21.3	21.7	+2.30 %
PMGD PFV Lirio del Campo	29.1	29.0	-0.54 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	64.8	64.8	+0.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	43.7	44.7	+2.47 %
PMGD PFV Llay Llay	103.9	104.0	+0.10 %
PMGD PFV Lo Boza	2.5	3.3	+31.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	35.7	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	3.7	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	14390.0	14997.6	+4.22 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Santa María	GNP por disponibilidad anticipada.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangue	50.0	C. Pangue U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004517.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Indisponible. Revisión de lógica de control en válvula de control turbina. según SDCF 2022110433.
TER Taltal 2 GNL	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva, según IF 2022004656.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2022004535.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAR aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangue	100.0	C. Pangue varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Nueva Ventanas	87.3	Control temperatura descarga agua de mar, según IL 20220023325.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002312.
TER Ventanas II	60.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002158.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Norgener-NT02	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses con limitación. Causa informada: De acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.309.01 msnm. como cota objetivo semanal en la laguna de invernada, según IL 2022002173.
HE El Toro	100.0	Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyra intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. 3.- Considerar que debido a los trabajos de desembanque que se están desarrollando en la bocatoma Polcura, el nivel de operación se limitará entre las cotas 731,5 y 732,20 msnm, lo que permitirá disponer un volumen de regulación de 43000 m3 para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF. Según IL 2022002267.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	100 arranques autorizados por el fabricante General Electric (12-12-2022), para ejecutar la próxima boroscopia , en seguimiento del deterioro detectado en la primera fila de álabes móviles de Turbina a Gas. Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG*1B. La Unidad TG-1A no tiene restricciones operativas para entregar SSCC, operación en MT o Carga Base producto de esta limitación. Según IL 2022002241.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas y PE Campo Lindo continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 430.47 m.s.n.m. y un gasto de 57 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.45 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 717.30 m.s.n.m. y un gasto de 157 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.01 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Santa Fe Energía	C. CMPC Pacífico limitada en 0 MW de exportación. Causa informada: Problema en proceso de celulosa, según IL 2022002328. (Informado a las 04:25 horas).
00:03	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:46	Transec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 cerrados.
01:41	Besalco	C. Convento Viejo U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 5,6 MW. Causa informada: Temperatura de aceite muy alta en estanque resumidero del circuito de regulación, según IF 2022004701.
02:11	CGE	S/E Curicó Barra Norte transfiere sus consumos a S/E Teno.
02:16	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
02:47	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencia de los TTCC de S/E Don Goyo.
02:57	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada limitación según IL 2022002327.
03:00	Transec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización por robo de conductor medio en vano 290-291 y normalización cruceta de estructura 291, según SDCF 2022115056.
05:05	Transec	Línea de 220 kV Nogales - Río Aconcagua 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección con trepado estructuras de línea 1 por investigación falla del día 17-12-2022, según SICF 2022114981 y 2022114982.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:29	CGE	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 abiertos.
07:29	CGE	S/E Villa Alegre Interruptor B1 abierto.
07:38	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado.
07:44	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
07:45	STS	Línea de 66 kV Parinacota - Chinchorro con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación con alto grado de contaminación entre las estructuras N° 1 y 5, según SICF 2022114983.
07:45	STS	Línea de 66 kV Parinacota - Pukará con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación con alto grado de contaminación entre las estructuras N° 1 y 5, según SICF 2022114969.
07:52	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y J4 cerrados.
08:00	RNE	C. PFV Sol del Desierto limitada en 104 MW. Causa informada: Por falla en el módulo de control del PPC. Adicionalmente no obedece las consignas de potencia activa y reactiva de forma correcta, según IL 2022002329.
08:00	Chilquinta	Línea de 44 kV Chagres - Los Ángeles con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud del Cliente Minera Cerro Negro para realizar apertura de desconectores en S/E Los Ángeles para poda de emergencia en su propiedad, según SDCF 2022115098.
08:17	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.

Hora	Centro de Control	Observación
08:39	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
08:50	Chilquinta	Línea de 44 kV Chagres - Los Ángeles cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115098.
08:57	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
09:10	KDM	C. Loma Los Colorados 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de válvula de la matriz de captación de combustible (Biogás) por anomalía, según SDCF 2022115177.
09:15	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:27	Arauco	C. Celco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de falla a caldera de poder, según SDCF 2022115195.
10:08	Enel Generación	C. Curillín disponible y en servicio, cancelado IF 2022004702.
10:08	Enel Transmisión	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
10:14	CGE	S/E Alto Hospicio interruptor general de MT interrupción forzada por protecciones, se pierden 12.7 MW de consumos, según IF 2022004706.
10:19	CGE	S/E Alto Hospicio interruptor general de MT cerrado, se recuperan todos los consumos, según IF 2022004706.
10:31	CGE	Línea de 66 kV Portezuelo - Marchigüe con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia en vano 43 - 45, según SICF 2022115197.
11:19	Chilquinta	Línea de 44 kV Chagres - Los Ángeles con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud del Cliente Minera Cerro Negro para realizar cierre sin tensión de desconectores en S/E Los Ángeles, según SDCF 2022115210.
11:50	Enel Generación	C. Pehuenche U-2 con limitación. Causa informada: Central queda sin SS/AA de respaldo debido a falla en línea de 154 kV Itahue - Cipreses 2 por lo que la central al detenerse, los SSAA quedan alimentados por el grupo diésel de emergencia, el que tiene consignado como prioridad alimentar la U-1. De ser necesario poner en servicio se debe priorizar la U-1 debido a que personal de terreno se encuentra normalizando maniobras en Cs. Curillín y Loma Alta no pudiendo cambiar dicha condición, según IL 2022002332.
12:08	Chilquinta	Línea de 44 kV Chagres - Los Ángeles cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115210.
12:16	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo la línea en sector de Machalí, según IF 2022004711.
12:23	CGE	S/E San Clemente 52CT interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos, según IF 2022004707.
12:26	CGE	S/E San Clemente 52CT cerrado, se recuperan todos los consumos. Según IF 2022004707.
12:57	STS	Línea de 66 kV Parinacota - Chinchorro cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022114983.
12:57	STS	Línea de 66 kV Parinacota - Pukará cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022114969.
12:58	STS	S/E Parinacota con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa Informada: Relleno de gas SF6 a 52JT1 Polo 3 por bajo nivel, según SICF 2022114986.
13:10	CGE	S/E San Clemente interruptor C2 con limitación. Causa informada: Sin telecontrol, según IL 2022002330.
13:41	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, J4 y JS abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Nogales - Los Vilos.
14:16	STS	S/E Parinacota cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022114986.
14:26	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 cerrada, según IF 2022004711.
14:31	RNE	C. PFV Sol del Desierto sin limitación, se cancela IL 2022002329.
14:54	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
15:22	Colbún	C. Santa María sincronizada en pruebas, según IF 2022004690.
15:40	CGE	S/E Curicó 52CS cerrado por control de transferencia del transformador N° 2 66/13.2 kV de 30 MVA.
15:48	Transelec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022115056. Cancelada IF 2022004703.
15:48	Enel Generación	C. Pehuenche U-2 sin limitación, según IL 2022002332.
15:55	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para controlar transferencia de las líneas de 66 kV Maule - Talca 1 y 2.
16:20	STS	S/E Melipulli protección diferencial sistema 1 y 2 del transformador N° 11 de 220/110 kV, 60 MVA disponibles y cancelada IL 2022001070.
17:00	KDM	C. Loma Los Colorados 2 sincronizada en pruebas, según SDCF 2022115177.
17:05	AES Andes	C. Ventanas 2 sincronizada en pruebas, según IF 2022004535.
17:50	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencia de los TTCC de S/E Don Goyo.
17:54	KDM	C. Loma Los Colorados 2 disponible y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022115177.
18:13	Imelsa -Crell	C. Trincao cancela limitación a 8.5 MW IL 2022002297 y queda limitada a 11.5 MW. Causa informada: Corresponde al 60 % de la capacidad total de generación de la central, unidades G1, G2, G3, G4, G5, G7, G8 y G10, por motivo de control de temperatura de refrigerante para resguardo de las unidades generadoras quedaran funcionando al 85% de su capacidad, la Unidad G9 fuera de servicio por mantenimiento mayor y la unidad G6 fuera de servicio por problemas en cables de MT, según IL 2022002334.
18:17	Celeoredes	S/E Polpaico 52J12 de la línea de 220 kV Polpaico - Quilapilún 1 sin supervisión y telecontrol. Causa informada: Pérdida de comunicación. Se delega la operación de forma local con un tiempo de respuesta de 1.5 hrs, según IL 2022002333.

Hora	Centro de Control	Observación
19:07	Transelec	Línea de 220 kV Carrera Pinto - San Andrés con teleprotecciones en servicio. Cancelada IL 2020000639.
19:08	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 1 y 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: incendio forestal bajo la línea en sector de Rhona, según IF 2022004713.
19:13	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:15	AES Andes	C. Ventanas 2 F/S en pruebas, según IF 2022004535.
19:28	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva con 18 MW, según IF 2022004712
19:31	CGE	S/E Curicó barra Norte de 66 kV transfiere sus consumos a S/E Itahue por control transferencia de transformador de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Tinguiririca.
19:50	Chilquinta	S/E Quintero con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconectados alimentadores por incendio en Puerto Ventanas, según SDCF 2022115402.
20:15	CGE	S/E Rosario interruptor B2 de línea de 66 kV Rosario - San Fernando cerrado por control transferencia del 52B4 en S/E Rancagua.
20:28	Cardones	C. Colmito sincronizada en pruebas, según IF 2022004712.
20:43	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 240 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2022002335.
21:26	Transelec	S/E Itahue 52A3 de la línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca y S/E Tinguiririca 52A3 de la línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abiertas para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.
21:28	Cardones	C. Colmito disponible, en servicio y cancelado IF 2022004712.
21:34	Chilquinta	S/E Quintero cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115402.
21:42	Arauco	C. Planta Valdivia sincronizada en pruebas, según SDCF 2022113686.
21:48	SUN Power	C. PFV Luz del Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de filtración por bushing h2 del transformador 17-1, según SICF 2022115400.
21:48	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 1 y 2 cerradas. Cancelado IF 2022004713.
21:50	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral cancelada SICF 2022114891.
22:02	Chilquinta	S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
22:02	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
22:04	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
22:04	Enel Transmisión	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
22:44	Colbún	C. Santa María disponible. Cancela IF 2022004690.
22:50	Transelec	Línea de 220 kV Nogales - Río Aconcagua 1 y 2 canceladas SICF 2022114981 y 2022114982.
22:54	Transelec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 abiertos para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.
22:55	Transelec	S/E Itahue 52A3 de la línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca y S/E Tinguiririca 52A3 de la línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerrados.
23:10	Celeoredes	S/E Polpaico 52J12 de la línea de 220 kV Polpaico - Quilapilún 1 cancelada limitación, según IL 2022002333.
23:29	Transelec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 cerrados.
23:50	Chilquinta	S/E San Pedro líneas de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 cerradas.
23:50	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 cerradas.
23:56	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado. S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (los consumos son trasferidos hacia S/E Chillan), para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:58	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -27 [MW/m].
01:00	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -458.2 [MW].
07:34	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 16 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:34	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
15:58	San Andrés	C. San Andrés vierte
19:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 20.7 [MW/m].
19:55	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:55	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 499.5 [MW].
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 3.5 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 41 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
09:50	Besalco	Besalco Energía	S/E Guindo interruptor B4.
10:40	Besalco	Besalco Energía	S/E Guindo interruptor B1.
12:11	Enor Chile	AR LLANOS DEL VIENTOS SPA	Primera energización en S/E O'Higgins del 52J11 correspondiente a la línea 220 kV O'Higgins - Llanos del Viento, según SD 2022111065.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapen, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30		
CGE	S/E Traiguen 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Siemens	C. PE Alena data scada.	07/12/2022	00:00		
RNE	S/E y Central Quilapilún datos scada.	17/12/2022	00:00		
Enel Generación	C. Pangué datos de la cota F/S.	21/12/2022	07:30	22/12/2022	05:00
CGE	Datos scada zona O'Higgins y Maule.	22/12/2022	06:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
On Group	Hot line F/S	14/12/2022	07:00		
Imelsa -Crell	Hot line F/S.	22/12/2022	14:30		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 22 de
diciembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha y generación reporte: 11-01-2023 08:46:15
Estadísticas Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 2507
Total registros Subestación: 103

Numero	Tipos	Estado	Empresa	K2 Coordinado	Tipos Solución	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipos 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
2022115402	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1384	Desconexión	Origen Externo	Curso Ferozo	794	S/E QUINTERO	4656 4657 4658 4659	S/E QUINTERO C2 S/E QUINTERO C3 S/E QUINTERO C4 S/E QUINTERO C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconectados alimentadores Quintero, Lencuna, Anuelas y Malmene a solicitud de Distribución por trabajo de bombas en zona de incendio en Puerto Ventanas.	Desconectados alimentadores Quintero, Lencuna, Anuelas y Malmene a solicitud de Distribución por trabajo de bombas en zona de incendio en Puerto Ventanas.		Consumo Regular	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	ninguno			22-12-22 19:50	22-12-22 21:34	22-12-22 19:50	22-12-22 21:34
2022113028	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	263	ANDES 345/120/23 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión por remplazo de rolé de Riego en ATRE por filtración de aceite.	Bajo riesgo , los trabajos se realizarán con el equipo desenergizado.	Condiciones: S/E Andes 2898105 Abierto y Bloqueado S/E Andes 2898105 Abierto y Bloqueado S/E Andes 21105 Abierto S/E Andes 3114021 Abierto S/E Andes 3152102 Abierto S/E Andes 389402 Abierto y bloqueado S/E Andes 389023 Abierto y bloqueado S/E Andes 389021 Abierto y bloqueado S/EG Humahu 310277 Cerrado S/EG Humahu 89577 Abierto y bloqueado S/EG Humahu 89577-1 Cerrado y bloqueado	No tiene consumo afectado		modificación, proteccion			22-12-22 18:00	22-12-22 09:00	22-12-22 18:15	22-12-22 07:30
2022114986	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSELMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Curso Ferozo	2917	S/E PARNACOTA	22878	S/E PARNACOTA.IT2	Refuerzo de SFG	Sin Limitación	Se Requiere No Reconectar S2171 de S/E Parnacota por farras de curso ferozo por fallas de Gas SFG a S2171 Palo 3 de S/E Parnacota por bajo nivel de Gas.	El Riesgo es que interruptor quede en Gas SFG para hacer maniobras de apertura o cierre.	PT 69702 registro interno Transmefel	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 16:00	22-12-22 17:00	22-12-22 12:58	22-12-22 14:16
2022115292	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Curso Ferozo	1917	S/E PARNACOTA	22874	S/E PARNACOTA.11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de SAESA, se requiere no reconectar Interruptor S211 de S/E Parnacota, por farras de curso ferozo por fallas de Gas SFG a S211 Palo 3 de S/E Parnacota por bajo nivel de Gas.	instalación con riesgo: Palo 1 de Parnacota. Temporalidad de los riesgos. Durante los trabajos de SAESA, Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Parnacota, S211 no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 16:00	22-12-22 18:00	22-12-22 13:40	22-12-22 14:18
2022111151	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	1	CER S/E PAN DE AZÚCAR.IT5.13.24KV 24MVAII	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pan de Azúcar: Limpieza de aislación palo CRI del CER 2.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada (riesgo al final de farras), S/E Pan de Azúcar: Limpieza de aislación palo CRI del CER 2 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 02, 13 KV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jable de farras: Subestación P. Azúcar. Se instalarán tierras provisionales de bloques en mullas a reactores y validá pasamuros CER2 -- Subestación P. Azúcar, delimitar Zona de trabajo --	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 14:00	22-12-22 18:00	22-12-22 10:43	22-12-22 12:35
2022111154	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	700	PAN DE AZÚCAR 220/13.8KV 40MVA I	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pan de Azúcar: Limpieza de aislación palo CRI del CER 2.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada (riesgo al final de farras), S/E Pan de Azúcar: Limpieza de aislación palo CRI del CER 2 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 02, 13 KV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jable de farras: Subestación P. Azúcar. Se instalarán tierras provisionales de bloques en mullas a reactores y validá pasamuros CER2 -- Subestación P. Azúcar, delimitar Zona de trabajo --	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 14:00	22-12-22 18:00	22-12-22 10:43	22-12-22 12:35
2022112786	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	526	EC S/E PAN DE AZÚCAR CER 13A KV 13.2 MVAII	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual de aislación al CCEE N°4.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual de aislación al CCEE N°4. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Rango CCEE, DA, 13 KV-P. Azúcar o CER 02, 13 KV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jable de farras: Subestación P. Azúcar, S/E Pan de Azúcar: Se instalarán tierras provisionales de bloques en mullas cable poder CCEE 4 y en TCEA-4. Subestación P. Azúcar, delimitar la zona de trabajo -- Subestación P. Azúcar, SACER Retiro de subcable --	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 14:00	22-12-22 18:00	22-12-22 13:13	22-12-22 14:35
2022113897	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	420	S/E LOS MAQUIS (CGE)	23895	S/E LOS MAQUIS (CGE) CT1	Roca y pade fraga servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de CGE, según SCOD N°2379/2022, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2CT1 de S/E Los Maquis, asociado al general de 13.2 KV del TL, y cableado de alimentador de 13.2 KV Los Robles, de la misma S/E, por trabajos de poda, roca y tala de vegetación cercanas a las redes de distribución en media tensión.	Trabajo a cargo de terceros.		No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 13:00	22-12-22 18:00	22-12-22 12:30	22-12-22 17:05
2022113904	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	200	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE	7920	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE H1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo y pruebas al sistema de protección asociado al palo H1 en S/E Laguna Verde. Se requiere el bloqueo del sistema de protección 1 y 2 de manera secuencial y alternada durante los trabajos.	Riesgo bajo, trabajo programado	Mantenimiento preventivo y pruebas al sistema de protección asociado al palo H1 en S/E Laguna Verde. Se requiere el bloqueo del sistema de protección 1 y 2 de manera secuencial y alternada durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 10:00	22-12-22 18:00	22-12-22 10:32	22-12-22 18:30
2022113363	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	390	S/E CHOAPA	138	CHOAPA 220/115/23KV 75MVA.2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas rutinarias de equipo, por plan de mantenimiento.	Trabajo de bajo riesgo. Se han tomado todas las consideraciones y realizado todos los análisis para la ejecución de una forma segura tanto para el sistema como para las personas.	El equipo se encuentra actualmente fuera de servicio, como mismo comentado.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 10:00	22-12-22 18:00	22-12-22 10:06	22-12-22 17:50
2022111384	Subestación	Ejecución Exitosa	SYSTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1676	S/E PICOLUT	1182	PICOLUT 230/24KV 10MVA.1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medida de aislación de contactos en protecciones mecánicas T1 junto con la operación de 86T1, se bloqueará del mismo 86T1. Protecciones 169 y T1, 12-171 permanecerá en servicio protegiendo al Transformador N°1.	Riesgo bajo y controlado.	Registro Interno PT 2022-07020	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	26-12-22 18:00	23-12-22 14:47	23-12-22 16:47

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-01-2023 08:44:53

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros General: 267

Total registros Subestación: 103

|--|

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 14/11/2023 08:46:13
Estación: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 267
Total registros Subestación: 103

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Substación	ID(i)	Elemento(i)	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
2022108381	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	263	ANDES 345/220(23 KV W1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Montaje muros cortafuego ATB1. Reconexiones: S/E Andes 345 KV523802-513804-532C1/2-332C3/4-332A2-332A3/3 No Reconectar S/E Andes 220 KV25204-25206-25207-25208-25220-52012 No Reconectar S/E Andes 23 KV52515-5266 No Reconectar	Bajo riesgo se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.		No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 09:12	23-12-22 00:40
2022108395	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	266	ANDES 345/220(23 KV W3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Montaje muros cortafuego ATB1. Reconexiones: S/E Andes 345 KV523802-513804-532C1/2-332C3/4-332A2-332A3/3 No Reconectar S/E Andes 220 KV25204-25206-25207-25208-25220-52012 No Reconectar S/E Andes 23 KV52515-5266 No Reconectar	Bajo riesgo se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.		No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-12 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 09:12	23-12-22 00:40
2022109345	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1767	S/E PASTORA	16544 16545 16546 16555 16556 16557 16558 16559 16560 16561 16562 16563 16564	S/E PASTORA IT1 S/E PASTORA IT2 S/E PASTORA 23 KV 2P S/E PASTORA F2 S/E PASTORA F3 S/E PASTORA F4 S/E PASTORA F5 S/E PASTORA F7 S/E PASTORA F8C S/E PASTORA F8A S/E PASTORA F5	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de equipos en SE Pastora	Riesgo bajo, trabajos se realizarán en conformidad de procedimientos de seguridad.	Lavado de aislación de equipos en SE Pastora	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:46	22-12-22 19:36
2022109556	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	16543	S/E CARRERA PINTO 39	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos asociados a patio 39 en SE Carrera Pinto	Riesgo bajo, trabajos se realizarán en conformidad de procedimientos de seguridad.	Lavado de aislación a equipos asociados a patio 39 en SE Carrera Pinto	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:46	22-12-22 19:37
2022113296	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Programada	774	S/E AGUA SANTA	4470 4471	S/E AGUA SANTA H6 S/E AGUA SANTA H6B	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Celsofedeo, se llevará a cabo la actividad de lavado de aislación en Polos asociados a las Barras 120 y 220 kV de Subestación La Pólvora, se solicita la no reconexión de los pafos y los trabajos se ejecutarán con la instalación en servicio.	Actividad solicitada por Celsofedeo, nivel de riesgo bajo	A solicitud de Celsofedeo, se llevará a cabo la actividad de lavado de aislación en Polos asociados a las Barras 120 y 220 kV de Subestación La Pólvora, se solicita la no reconexión de los pafos y los trabajos se ejecutarán con la instalación en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:45	22-12-22 13:50
2022114050	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Lavado de Aislación	Sin Limitación	1-220kV's Simon-Lagunas, CL. Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuit), Estructura(s): E315-E376, Total: 57 CAD.	El riesgo en bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Tag Off Nueva Victoria: Condición de No reconectar interruptor 5217.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:43	22-12-22 16:02
2022109558	Subestación	Ejecución Extensa	CASABLANCA TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29948 29949 29950 29951 29952 29953 29954 29955 29956 29957 29958 29959 29971 29972 29973 29974 29975 29976	S/E LA POLVORA H6 S/E LA POLVORA H5 S/E LA POLVORA H4 S/E LA POLVORA H3 S/E LA POLVORA H2 S/E LA POLVORA H1 S/E LA POLVORA HT3 S/E LA POLVORA IT1 S/E LA POLVORA IT2 S/E LA POLVORA IT3 S/E LA POLVORA I2 S/E LA POLVORA I1 S/E LA POLVORA I3 S/E LA POLVORA H8 S/E LA POLVORA H6 S/E LA POLVORA H5 S/E LA POLVORA HT2 S/E LA POLVORA HT1 S/E LA POLVORA H8P2 S/E LA POLVORA H8P1 S/E LA POLVORA H8P1 S/E LA POLVORA H8P2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación con agua desmineralizada alivante, de bajo conductividad por medio de frotto a presión en pafos asociados a Barras 110 y 220 kV de Subestación La Pólvora.	Riesgo de operación del pafos al momento de realizar el lavado.	Finie a una operación automática, el operador se comunicará con el CEN para normalización de instalación.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:36	22-12-22 12:38
2022109866	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Lagunas: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y 4 de transformador, marcos de líneas de acomodo al anular en las labores del lavado.	El riesgo en bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Tag Off Nueva Victoria: Condición de No reconectar el interruptor 5217.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:43	22-12-22 11:49
2022109934	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	2987	S/E URIBE	23188	S/E URIBE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Preaviso solicitado por Transmetal. Se requiere No Reconectar 52162 de S/E Uribe por temas de lavado de aislación con agua a presión, pafos remoto y manual S/E Tap Off Uribe.	No hay riesgos mayores informados por Transmetal.	En SE Uribe, bloquear reconexión automática del 52162.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 10:56	22-12-22 15:42
2022114047	Subestación	Ejecución Extensa	AUTOTRANSNISCAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	Sin Limitación	1-220kV's Simon-Lagunas, CL. Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuit), Estructura(s): E315-E376, Total: 57 CAD.	El riesgo en bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E SAN SIMON: Condición de No reconectar interruptores 5214 y 5216.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:43	22-12-22 16:02
2022110050	Subestación	Ejecución Extensa	TSEP SPA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA J1 S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA J5	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios, patio 220 kV, pedestal, cables, marcos de barra principales, transformadores y marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transmetal. Condiciones requeridas: No reconectar 5215-5212-5214-5215 en S/E Ana Maria.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación a equipos primarios, patio 220 kV, pedestal, cables, marcos de barra principales, transformadores y marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transmetal. Condiciones requeridas: No reconectar 5215-5212-5214-5215 en S/E Ana Maria.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:48	22-12-22 11:52

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022110469	Subestación	Ejecución Extensa	PANQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA IL	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios, patio 220 KV, pedestales, cadenas, marcos de barras principales, transformadores y marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas en Tap Quilagua: No reconectar S21.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios, patio 220 KV, pedestales, cadenas, marcos de barras principales, transformadores y marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas en Tap Quilagua: No reconectar S21.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:48	22-12-22 11:52
2022110671	Subestación	Ejecución Extensa	PANQUE EDUCO CABO LEONES I S.A	486	Intervención	Origen Externo	Programada	2055	S/R CENTRAL PANQUE EDUCO CABO LEONES I	23245	S/R CENTRAL PANQUE EDUCO CABO LEONES I S.3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación línea Cabo Leones Matencillo circuito 1 y 2. Trabajo solicitado por Sane y ejecutado por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S2A.1 en S/E Central Parque Edifico Cabo Leones 1.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación línea Cabo Leones Matencillo circuito 1 y 2. Trabajo solicitado por Sane y ejecutado por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S2A.1 en S/E Central Parque Edifico Cabo Leones 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:59	22-12-22 15:26
2022110676	Subestación	Ejecución Extensa	BERROCAL CABO LEONES II [En Revisión]	1831	Intervención	Origen Externo	Programada	2228	S/R CABO LEONES II	28681	S/E CENTRAL CABO LEONES II A.L	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación línea Cabo Leones Matencillo circuito 1 y 2. Trabajo solicitado por Sane y ejecutado por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S21 en S/E Cabo Leones II.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación línea Cabo Leones Matencillo circuito 1 y 2. Trabajo solicitado por Sane y ejecutado por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S21 en S/E Cabo Leones II.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:59	22-12-22 15:26
2022113329	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	587	S/R RANCAGUA	2718 2720	S/E RANCAGUA A3 S/E RANCAGUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Investigación de apertura de interruptores S2A1 (P N°202004412) y S2A3 (P N°202004413).	Bajo	Actividades: S/E Rancagua: Investigación en circuitos de apertura S2A1 y S2A3 por apertura indebida.- Condiciones: Normalización Supleta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la Recepción.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Sausal-Rancagua, C1 o Línea 154KV Tinguirrica-Rancagua A. Jón, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Sane: Subestación Rancagua, Tablero de control patio A1 y A3. Marcar y delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 12:46	22-12-22 18:00
2022110768	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHIE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/R LAGUNAS	22698 22699 22702	S/R LAGUNAS 01 S/R LAGUNAS 02 S/R LAGUNAS 03	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Lagunas. Trabajos de Transferencia: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en los labores del lavado.	Trabajos de Transferencia: No hay riesgos informados para la actividad.	A solicitud de Transelco, se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas: No reconectar interruptor S21B. No reconectar interruptor S21D. No reconectar interruptor S21F.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:40	22-12-22 11:03
2022111486	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	642	S/R LAS ANAÑAS	2993	S/E LAS ANAÑAS E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CSE SA, según SODI N°135942, por trabajos conjuntos de instalaciones de redes de MT, se requiere bloqueo de reconexión S2E1 alimentador Superpólo S/E Las Anañas, interruptor general y único alimentador del T3 de la misma S/E.	Riesgo controlado por CSE.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 09:01	22-12-22 18:34
2022111498	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28432 28433 28434 28435 28436 28437	S/E PUNTA DE CORTES AB [EN REVISIÓN] S/E PUNTA DE CORTES A9 [EN REVISIÓN] S/E PUNTA DE CORTES A12 S/E PUNTA DE CORTES A14 [EN REVISIÓN] S/E PUNTA DE CORTES A15	Roca y poder franja vordumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0706 se solicita: No reconectar interruptores S2A1, S2A2, S2A11, S2A12, S2A14 y S2A25 de S/E Punta de Cortes, No reconectar interruptor S2A7 de S/E Palma. No reconectar interruptor S2A1 y S2A2 de S/E Follera Y No reconectar S2A1 y S2A2 de S/E Mollosa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 06:09	22-12-22 16:35
2022111517	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/R MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roca y poder franja vordumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 0698, no reconectar interruptor S2A2 de S/E Maule ni interruptor S2A71 de S/E Lineros por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 06:09	22-12-22 20:28
2022112526	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Roca y poder franja vordumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0693 se solicita No reconectar interruptor S2A1 en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 06:09	22-12-22 18:22
2022113704	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	481	S/E SAN JUAN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Comisión de search para enlaces de comunicación de respaldo del sdaa en S/E San Juan.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, tema planificado y controlado en terreno, no existe riesgo sobre ningún equipo.	Habría pérdida de comunicación intermitente inferior a 5 minutos en S/E San Juan y Centro de control	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 12:21	22-12-22 19:49
2022111730	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/R ATACAMA	1001	BA S/E ATACAMA 2300V BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama: Obra de silencioso en equipos primarios asociados al Paflo acoplador y barra de transferencia 2300V.	Bajo	Restricciones: Barra Transferencia 220 KV-Atacama y Paflo Acoplador JRC2-Atacama, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 KV-Atacama o Paflo Acoplador JRC2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Sane: Subestación Atacama, Puertas a tierra Instalación En total se instalaron 06 patines interconexión, provea detección de ausencia de tensión, se instalará 03 PAT entre el S21B y el 080B-1, 03 PAT en 080B-3 hacia Barra de Transferencia y Paflo en caso del silencioso de cadenas aéreas y pedestales se utilizará tierra personal).	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:16	22-12-22 21:50

|--|

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 15-01-2022 08:46:53

Estación: Ejecución Estación, Ejecución Estación

Total registros General: 267

Total registros Subestación: 103

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Contador	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substitución	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202211430	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL		telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo la línea alimentador de 13.2 kV hacia R/E Chada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo la línea alimentador de 13.2 kV hacia R/E Chada. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 13.2 kV alimentador de R/E Chada. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 07:37	22-12-22 18:50
202211286	Subestación	Ejecución Estación	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALESE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24108	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A2	Rece y poda faja de andamios	Sin Limitación	Corta de árboles próximo a instalación emergenda.	Nivel de riesgo bajo.	12A2 Bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:05	22-12-22 19:04
202211799	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	S/E CHOAPA	661 662 663 664 665 666 667 668 670 1314 13762	S/E CHOAPA H4 S/E CHOAPA H5 S/E CHOAPA H7 S/E CHOAPA H5 S/E CHOAPA H71 S/E CHOAPA H72 S/E CHOAPA H73 S/E CHOAPA H73 S/E CHOAPA H73	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de equipos de patio. Precaución de interruptor 5205 en S/E Los Vilos además de precaución en interruptor 52H1, 52H7, 52H5 de SE Choapa. Bloques recomendados: 52H1 y 52H4 de S/E Choapa. Bloques de reconexión 52H2 S/E Rapel. Bloques de reconexión 52H1 S/E Choapeque. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando. Considera Sueli con Potencia.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, seama planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	Lavado de aislación de equipos de patio. Precaución de interruptor 5205 en S/E Los Vilos además de precaución en interruptor 52H1, 52H7, 52H5 de SE Choapa. Bloques recomendados: 52H1 y 52H4 de S/E Choapa. Bloques de reconexión 52H2 S/E Rapel. Bloques de reconexión 52H1 S/E Choapeque. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando. Considera Sueli con Potencia.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:29	22-12-22 12:43	
202211202	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILLOS	15366	S/E LOS VILLOS	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de equipos de patio. Considera precaución interruptor 5205 de S/E Los Vilos y considera SDO inter empresas con Transelec.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, seama planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	Lavado de aislación de equipos de patio. Considera precaución interruptor 5205 de S/E Los Vilos y considera SDO inter empresas con Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:29	22-12-22 13:30
202211285	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	475	S/E QUINERO	1430 1431 1432 1433 1434 16632	S/E QUINERO E2 S/E QUINERO E73 S/E QUINERO E1 S/E QUINERO E3 S/E QUINERO H71 S/E QUINERO H87	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de equipos de patio. Precaución de interruptor 52H1 en S/E Choapa y precaución en interruptor 52E73 de S/E Quemes. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, seama planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	Lavado de aislación de equipos de patio. Precaución de interruptor 52H1 en S/E Choapa y precaución en interruptor 52E73 de S/E Quemes. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 14:55	22-12-22 15:41	
202211235	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	484	S/E CORDONEL	7192	S/E CORDONEL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transelec, según SDO 1802 por trabajos de lavado de aislación en las estructuras V5 y V6 de la línea L7 Boacumma-Coronal-Lagunillas, se requiere no reconectar 52A3 de S/E Coronal.	Riesgo controlado por Transelec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 06:22	22-12-22 20:54
202211230	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	484	S/E CORDONEL	7192	S/E CORDONEL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transelec, según SDO 1803 por trabajos de lavado de aislación en las estructuras E14 y E15 de la línea L7 Boacumma-Coronal-Lagunillas, se requiere no reconectar 52A3 de S/E Coronal.	Riesgo controlado por Transelec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 06:22	22-12-22 18:59
202211285	Subestación	Ejecución Estación	MINERA ANTUCUYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1818	S/E ANTUCUYA	21361 21362 21363 21365 21366	S/E ANTUCUYA E1 S/E ANTUCUYA E73 S/E ANTUCUYA H72 S/E ANTUCUYA E71 S/E ANTUCUYA E72	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos de patio en tramo N°3 (Estructuras de la 501 - 507).	Riesgo Bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas en S/E Antucuya: Señalizar no Reconectar 5013,50713 y 50712.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 11:04	22-12-22 14:00
202211285	Subestación	Ejecución Estación	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	S/E EL ARREDO	22402 22405	S/E EL ARREDO E72 S/E EL ARREDO E73	Servicios Auxiliares	Sin Limitación	Inspección visual, limpieza y reapriete de conexiones. Se deberá realizar cambio de SU/AA de forma alternada entre 52E72 y 52E73.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de ESP	Mantenimiento a transformadores de servicios auxiliares	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 17:00	22-12-22 11:03	22-12-22 17:12
202211891	Subestación	Ejecución Estación	SANTA ESTER SOLAR SPA [En Revision]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2 [En Revision]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de línea 110kV Tap Off Punta de Toro - Los Coladores y lavado de equipos primarios de subestación principal Mina Los Coladores, con sistema emergenda. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 en S/E Castilla.	El riesgo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación de línea 110kV Tap Off Punta de Toro - Los Coladores y lavado de equipos primarios de subestación principal Mina Los Coladores, con sistema emergenda. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 en S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:48	22-12-22 16:57
202211958	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sueli 5438, se solicita no reconectar 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:04	22-12-22 18:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-01-2023 08:44:53
Ejecutor: Ejecución Estación, Ejecución Estación
Total registros General: 267
Total registros Subestación: 103

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Contador	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin	
2022113321	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILLOS	501	BA S/E LOS VILLOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CSE, según SOCDN 0176 y 0177, Lavado de aislación de equipos de patio con instalación energizada. Lavado patio JS de S/E Los Villos, alimentación 220 kV a S/E Choapa. Restricciones: Subestación Los Villos, S213 con bloqueo a la recombinación inmediata Subestación Los Villos, S218 (Tercero) con bloqueo a la recombinación inmediata Subestación Los Villos, S2181 con bloqueo a la recombinación inmediata Subestación Los Villos, S215 con bloqueo a la recombinación inmediata Instalaciones en Rango: Barra 220 kV, Sección 1-Los Villos Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del Jefe de Faena: No Hay	Bajo	Actividad: S/E Los Villos: A solicitud de CSE, según SOCDN 0176 y 0177 (Anexo SO 2022112801 y 2022112802) , Lavado de aislación de equipos de patio con instalación energizada. Lavado patio JS de S/E Los Villos, alimentación 220 kV a S/E Choapa. Restricciones: Subestación Los Villos, S213 con bloqueo a la recombinación inmediata Subestación Los Villos, S218 (Tercero) con bloqueo a la recombinación inmediata Subestación Los Villos, S2181 con bloqueo a la recombinación inmediata Subestación Los Villos, S215 con bloqueo a la recombinación inmediata Instalaciones en Rango: Barra 220 kV, Sección 1-Los Villos Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del Jefe de Faena: No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:56	22-12-22 13:34	
2022113518	Subestación	Ejecución Estación	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento presencial del sistema SCADA de la subestación.	Nivel de riesgo bajo ya que se trata de trabajo a nivel de SCADA, los equipos a intervenir son el servidor SCADA (SCADA 1 y 2) y 1984 local. Será necesario realizar un apagado de servidores por 20 minutos aproximadamente cada uno.	Se mantendrá personal calificado en el lugar en caso de tener que realizar operación manual de la subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 10:27	22-12-22 18:22
2022113596	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	466	BA S/E CARRERA PINTO 220KV BP-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Carrera Pinto: A solicitud de ENEL Green Power, según SOCDN 12184 a 12185, 2022, Lavado de aisladores y equipos asociados a patio JS de barra 1 en S/E Carrera Pinto SOCDN N 5293 Luz del Norte SOCDN N 5294 Chiquiza SOCDN N 5295 RNE La Cuya Restricciones: Subestación Carrera Pinto: No Reconectar Barra 220 kV, sección 1 C-Pinto Instalaciones en Rango: Barra 220 kV, sección 1 C-Pinto Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de Faena: No Hay	Bajo	Actividades: S/E Carrera Pinto: A solicitud de ENEL Green Power, según SOCDN 12184 a 12185, 2022, Lavado de aisladores y equipos asociados a patio JS de barra 1 en S/E Carrera Pinto Restricciones: Subestación Carrera Pinto: No Reconectar Barra 220 kV, sección 1 C-Pinto Instalaciones en Rango: Barra 220 kV, sección 1 C-Pinto Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de Faena: No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:51	22-12-22 21:50	
2022113700	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Conexión de switch para enlaces de comunicación de respaldo del cable en S/E Las Compañías.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno, no existe riesgo sobre ningún equipo.	Habría pérdida de comunicación intermitente inferiores a 5 minutos en S/E Las Compañías y Centro de control	No tiene consumo afectado		ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 12:21	22-12-22 19:49
2022113703	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	352	S/E GUAYACAN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Conexión de switch para enlaces de comunicación de respaldo del cable en S/E Guayaquil.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno, no existe riesgo sobre ningún equipo.	Habría pérdida de comunicación intermitente inferiores a 5 minutos en S/E Guayaquil y Centro de control	No tiene consumo afectado		ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 12:21	22-12-22 19:49
2022113856	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2165 2160	BA S/E LAGUNAS 220KV BP2 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Lagunas: Lavado de aislación Patio JS (S215, B015-1, B015-2 y TC25.1), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Lagunas, S215, S216, S236, S236, S237, S237, S238, S23CE, S23CE2, S2102, S2112, S2113, S2114, S2115, S215 No reconectar Lagunas, S215, S216 (SOCDN Colihuañu) No reconectar Lagunas, S218, S219, S212 (SOCDN SA) No reconectar Lagunas, S2121 (Soel Granja Solar) No reconectar Instalaciones en Rango: Barra 220 kV, Sección 3-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 3-Lagunas Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No Hay	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Lavado de aislación Patio JS (S215, B015-1, B015-2 y TC25.1), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Lagunas, S215, S216, S236, S236, S237, S237, S238, S23CE, S23CE2, S2102, S2112, S2113, S2114, S2115, S215 No reconectar Lagunas, S215, S216 (SOCDN Colihuañu) No reconectar Lagunas, S218, S219, S212 (SOCDN SA) No reconectar Lagunas, S2121 (Soel Granja Solar) No reconectar Instalaciones en Rango: Barra 220 kV, Sección 3-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 3-Lagunas Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 11:56	
2022113857	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22706	S/E LAGUNAS JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Lagunas: Lavado de aislación Patio JS (S215, B015-1, B015-2 y TC25.1), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Lagunas, S215, S216, S236, S236, S237, S237, S238, S23CE, S23CE2, S2102, S2112, S2113, S2114, S2115, S215 No reconectar Lagunas, S215, S216 (SOCDN Colihuañu) No reconectar Lagunas, S218, S219, S212 (SOCDN SA) No reconectar Lagunas, S2121 (Soel Granja Solar) No reconectar Instalaciones en Rango: Barra 220 kV, Sección 3-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 3-Lagunas Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No Hay	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Lavado de aislación Patio JS (S215, B015-1, B015-2 y TC25.1), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Lagunas, S215, S216, S236, S236, S237, S237, S238, S23CE, S23CE2, S2102, S2112, S2113, S2114, S2115, S215 No reconectar Lagunas, S215, S216 (SOCDN Colihuañu) No reconectar Lagunas, S218, S219, S212 (SOCDN SA) No reconectar Lagunas, S2121 (Soel Granja Solar) No reconectar Instalaciones en Rango: Barra 220 kV, Sección 3-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 3-Lagunas Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 11:56	
2022113883	Subestación	Ejecución Estación	INTERCHE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22698 22699 22702	S/E LAGUNAS JS S/E LAGUNAS JS S/E LAGUNAS JS	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Lagunas. Trabajos de Transfer: Lavado de aislación Patio JS (S215, B015-1, B015-2 y TC25.1), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Trabajos de Transfer: No hay riesgos informados para la actividad.	A solicitud de Transmie, se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas: No reconectar Interruptor S218. No reconectar Interruptor S219. No reconectar Interruptor S2121.	No tiene consumo afectado		ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:40	22-12-22 11:03
2022114053	Subestación	Ejecución Estación	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1951	S/E TAP OFF DOLORES	18066 23075 23077 23078 23680 24878 24879	S/E TAP OFF DOLORES BP1 S/E TAP OFF DOLORES HTS S/E TAP OFF DOLORES ETS S/E TAP OFF DOLORES ETS S/E TAP OFF DOLORES ETS S/E TAP OFF DOLORES H2 S/E TAP OFF DOLORES E2	Medición de malta a tierra	Sin Limitación	Se realizará medida de las mallas a tierra a S/E Dolores	Trabajos con riesgo bajo según matriz	Línea Arica Paso Alto 110KV. S/E Paso Alto: Deshabilitar reconexión Automática S204. S/E Arica Deshabilitar reconexión Automática S2023.	No tiene consumo afectado		ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 17:00	22-12-22 09:14	22-12-22 19:09

Fecha generación reporte: 13-01-2023 08:44:53
 Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 267
 Total registros Subestación: 103

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Subestación	ID(i)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Ocupación Nivel Rango	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operación Eléctric	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Electrónica Inicio	Fecha Electrónica Fin
2022112194	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	404	S/E SAN FERNANDO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el reemplazo de RTU OPTO MA, por un SEL AXION en subestación San Fernando, se considerará la pérdida de comunicación intermitente menores a 3, además de pruebas efectivas de bloques de recepción de forma momentánea sobre los interruptores S2B3, S2B5, S2B6, S2B7, S2B8, S2B9, S2C1 y S2C2. Para los alimentadores MT además se realizará pruebas de bloques de recibo.	Riesgo medio, trabajos controlados.	Por el reemplazo de RTU OPTO MA, por un SEL AXION en subestación San Fernando, se considerará la pérdida de comunicación intermitente menores a 3, además de pruebas efectivas de bloques de recepción de forma momentánea sobre los interruptores S2B3, S2B5, S2B6, S2B7, S2B8, S2B9, S2C1 y S2C2. Para los alimentadores MT además se realizará pruebas de bloques de recibo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 10:42	22-12-22 21:13
2022113816	Subestación	Ejecución Exitosa	ENLASE GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	268	S/E MOUNDO (ENLASE)	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de enlaces Enlase, migración de comunicación de medidores a casa Matin. Sin condiciones requeridas. Nota: Trabajo realizado en equipos pertenecientes a Enlase, no se verá afectada la comunicación del CEN a los medidores.	El riesgo del trabajo es bajo.	Actualización de enlaces Enlase, migración de comunicación de medidores a casa Matin. Sin condiciones requeridas. Nota: Trabajo realizado en equipos pertenecientes a Enlase, no se verá afectada la comunicación del CEN a los medidores.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 12:00	22-12-22 08:53	22-12-22 11:16
2022115593	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES 15	16994 17174	S/E NUEVA CARDONES 15 S/E NUEVA CARDONES 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Cardones ATR-2: Instalación de Red de Mando Desconectada. Se realizó la instalación de Red de mando desconectada, tendido de cables, conexiones y pruebas asociadas a los interruptores S2K5 y S2K5.	Se declara riesgo de disparo en ATR-2 de S/E Nueva Cardones (interruptores S2K4 y S2K4). Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se disminuye.	ATR-2 se mantendrá energizado por Pafos 16 y 18 en todo momento. Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Cardones: Interruptor S2K5 Abierto y a disposición del jefe de faena. Desconectarador BMS-1 Abierto y Bloqueado. Desconectarador BMS-17 Abierto y a disposición del jefe de faena. Desconectarador BMS-2 Abierto y Bloqueado. Desconectarador BMS-17 Abierto y a disposición del jefe de faena. Interruptor S2K5 Abierto y a disposición del jefe de faena. Desconectarador BMS-27 Abierto y Bloqueado. Desconectarador BMS-17 Abierto y a disposición del jefe de faena. Trabajo relacionado a S1, S2D y a LUT 2056. Una vez de dar término a estos trabajos el nivel de mando desconectado estará en modo Pafos, volviendo a la condición inicial, hasta la realización de la PES.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 08:00	22-12-22 08:22	22-12-22 18:40
2022113135	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pta Colorada Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPLAT en LAT 24220 KV Don Hector Pta. Colorada, para estudio de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga. Se conectará equipos en armarios oplat en placa H5- Nota: 1 24220KV Punta Colorada Don Hector. C1 y C2 queda requerida por teleprotecciones de MADO TMSD-104 y TMSD-204. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: 1 220KV Punta Colorada Don Hector, C1 o 1 220KV Punta Colorada Don Hector. C2 o Sin. Teleprotección SE P. Colorada. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Armarios OPLAT C1 y C2 Dirección a S/E Don Hector Señalizada zona de trabajo y/o Elementos a intervenir. Inspección ITG.	El riesgo del trabajo es bajo.	Actividades: Intervención en sistemas OPLAT con teleprotecciones, S/E Pta Colorada Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPLAT en LAT 24220 KV Don Hector Pta. Colorada, para estudio de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga. Se conectará equipos en armarios oplat en placa H5- Nota: 1 24220KV Punta Colorada Don Hector. C1 y C2 queda requerida por teleprotecciones de MADO TMSD-104 y TMSD-204. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: 1 220KV Punta Colorada Don Hector, C1 o 1 220KV Punta Colorada Don Hector. C2 o Sin. Teleprotección SE P. Colorada. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Armarios OPLAT C1 y C2 Dirección a S/E Don Hector Señalizada zona de trabajo y/o Elementos a intervenir. Inspección ITG.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:47	22-12-22 16:00
2022113818	Subestación	Ejecución Exitosa	ENLASE GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	269	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de enlaces Enlase, migración de comunicación de medidores a casa Matin. Sin condiciones requeridas. Nota: Trabajo realizado en equipos pertenecientes a Enlase, no se verá afectada la comunicación del CEN a los medidores.	El riesgo del trabajo es bajo.	Actualización de enlaces Enlase, migración de comunicación de medidores a casa Matin. Sin condiciones requeridas. Nota: Trabajo realizado en equipos pertenecientes a Enlase, no se verá afectada la comunicación del CEN a los medidores.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 12:00	22-12-22 08:53	22-12-22 11:16
2022113821	Subestación	Ejecución Exitosa	ENLASE GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	267	S/E CENTRAL LAS PIEDRAS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de enlaces Enlase, migración de comunicación de medidores a casa Matin. Sin condiciones requeridas. Nota: Trabajo realizado en equipos pertenecientes a Enlase, no se verá afectada la comunicación del CEN a los medidores.	El riesgo del trabajo es bajo.	Actualización de enlaces Enlase, migración de comunicación de medidores a casa Matin. Sin condiciones requeridas. Nota: Trabajo realizado en equipos pertenecientes a Enlase, no se verá afectada la comunicación del CEN a los medidores.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 12:00	22-12-22 08:53	22-12-22 11:16
2022112832	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCOMODA LTDA.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	2936	S/E SUEFURNS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Monitoreo de Red OMCA SCADA Sulfuro.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención. Se requiere renicio de algunos servidores.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 09:07	22-12-22 18:47
2022113305	Subestación	Ejecución Exitosa	ELITRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	561	S/E CARRERA PINTO	17308 17309 22541	S/E CARRERA PINTO 15 S/E CARRERA PINTO 15 S/E CARRERA PINTO 15	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de ENEL (por medio de Transalec) se ejecutará lavado de aislación en pafos 19 S/E Carrera Pinto, lavado de aislación línea 220 KV Pafos 19 y S/E Pafos. Lavado a equipos energizados. Se solicita no reconexión de los pafos de Pafos.	Nivel de Riesgo Bajo, trabajo solicitado por Enel	A solicitud de ENEL (por medio de Transalec) se ejecutará lavado de aislación en pafos 19 S/E Carrera Pinto, lavado de aislación línea 220 KV Pafos 19 y S/E Pafos. Lavado a equipos energizados. Se solicita no reconexión de los pafos de Pafos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:46	22-12-22 20:00
2022112017	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSACCION LA CEBADA S.A.	2024	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24117	S/E CENTRAL LA CEBADA 11 S/E CENTRAL LA CEBADA 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC: REEMPLAZO DE CHUCUTAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. NOPECION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera cruces ni escaleras). Condiciones requeridas: SE La Cebada Señaliza y no reconectar S2D1 y S2D1.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Se hizo inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizaron trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 06:15	22-12-22 18:30

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substitución	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2022113975	Subestación	Ejecución Estación	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1244	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	21267 21268	S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Levantamiento grupos de parámetros patios H1 - H2.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:49	22-12-22 09:27
2022109846	Subestación	Ejecución Estación	AUTOTRANSOLUCAR CHILE CLATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMÓN	23992 23993	S/E SAN SIMÓN J4 S/E SAN SIMÓN J5	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Lagunas: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de potencia, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y 3 de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores del lavado.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E SAN SIMÓN: Condición de No reconectar interruptores 5214, 5215.	No tiene consumo afectado		ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:43	22-12-22 11:49
2022119326	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	508 1632	BA S/E PAN DE AZÚCAR 110KV BP1 BA S/E PAN DE AZÚCAR 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pan de Azúcar: Lavado aislación con equipos empujados patios 110 kv patios H2, HT1, HT3, HT4, HT7, HT8, HT10, HT5, HT6, incluye marcos de barra, transferencia y líneas. Parámetros ATRE, PMTH4, incluye desmalezado patio 110KV.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalaciones en servicio (Barra), S/E Pan de Azúcar: Lavado aislación con equipos empujados patio 110 kv patios H2, HT1, HT3, HT4, HT7, HT8, HT10, HT5, HT6, incluye marcos de barra, transferencia y líneas. Parámetros ATRE, PMTH4, incluye desmalezado patio 110KV. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52H6 con bloqueo a la recomenidón remediada Subestación P. Azúcar, 52H6 con bloqueo a la recomenidón remediada Subestación P. Azúcar, 52HT3 con bloqueo a la recomenidón remediada Subestación P. Azúcar, 52HT7 con bloqueo a la recomenidón remediada Subestación P. Azúcar, 52HT10 con bloqueo a la recomenidón remediada Subestación P. Azúcar, 52H5 con bloqueo a la recomenidón remediada Subestación P. Azúcar, 52H8 con bloqueo a la recomenidón remediada Subestación P. Azúcar, 52H1 con bloqueo a la recomenidón remediada Subestación P. Azúcar, 52H2 con bloqueo a la recomenidón remediada Subestación P. Azúcar, 52H11 con bloqueo a la recomenidón remediada	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 11:56	
2022105976	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2180 2181	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220KV, potenciales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de línea, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220KV, potenciales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de línea, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los patios en el siguiente orden (B, J8, J15, J23, J24, JCE1, J7, J1, J4, H4, H4, J3, J4, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J4, J10) Restricciones: Lagunas, 52I2, 52I2, 52I6, 52I6, 52K2, 52I8, 52I8, 52I7, 52I7, 52I20 No reconectar Gongflin, 52I2, 52I5, 52I5, 52I8 No reconectar S/E San Simón: 52I4, 52I5, 52I5, 52I5, 52I5 No reconectar Fuentes, 52I4, 52I5 No reconectar S/E Tap Off No Victoria: 52I7, 52I5 y 52I6 N. Victoria y a CC (RNE) No reconectar S/E Collahuasi: 52I1, 52I1, 52I1, 52I1, 52I1 Collahuasi No reconectar S/E Nueva Pasa Alto: 52I8, 52I9, 52I9, 52I9 No reconectar S/E Tap Off Collaguaz: 52I1, 52I1, 52I1, 52I1 No reconectar Lagunas, 52I8, 52I4, 52I4, 52I4, 52I4, 52I4 Collahuasi No reconectar Lagunas, 52I2, 52I5,										

Fecha generación reporte: 13-01-2023 08:44:53
 Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 267
 Total registros Subestacion: 103

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operación Eléctric	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022108873	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decomisión	Origen Interno	Programada	1985	U/E TOCOPILLA	1667	TOCOPILLA 23/5 KV N° 1	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de U/E Tocopilla con microcorte por 3 minutos.	Riesgo controlado, según procedimiento interno CSE	Apertura de 5202 en Central de Engie y apertura de alimentador Centro 52826, alimentador Cerro 52827 en U/E Tocopilla. Cantidad de clientes afectado por alimentador: Centro: 1.084 (clientes 2,3 MW) y Cerro 5.505 clientes (3,7 MW).	Consumo Regulado	CSE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno			22-12-22 07:00	22-12-22 07:03	22-12-22 07:00	22-12-22 07:03
2022109210	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Decomisión	Origen Externo	Programada	1839	U/E CENTRAL TOCOPILLA	17655	U/E CENTRAL TOCOPILLA 5 KV-ALIMENTADOR ELUGUA	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en U/E Tocopilla de alimentador (CEE) a solicitud de cliente.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En U/E Central Tocopilla se requiere la apertura de 520 por 3 min. (microcorte)	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 07:00	22-12-22 07:03	22-12-22 07:00	22-12-22 07:03
2022109334	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	267	Intervención	Origen Interno	Programada	2214	U/E LAMA [IN_REVISION]	28417 28418 28419 28420 28421 28424 28427 28423	U/E LAMA 11 [IN_REVISION] U/E LAMA 15 [IN_REVISION] U/E LAMA 172 [IN_REVISION] U/E LAMA 881 [IN_REVISION] U/E LAMA 882 [IN_REVISION] U/E LAMA 871 [IN_REVISION] U/E LAMA 220KV BP1 [IN_REVISION] U/E LAMA 220KV BP2 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ennergación y pruebas de puesta en servicio de U/E Lama. Condiciones requeridas en U/E Lama: A disposición de jefe de línea 5215, 8913-1, 8913-2, 5216, 8913-5, 8913-2, 5217, 8917-2, 8917-3 y cables de media tensión. Ennergación y pruebas de puesta en servicio de U/E Tres Quebradas. Condiciones requeridas en U/E Tres Quebradas: A disposición de jefe de línea 5215, 8913-1, 8913-2, 5216, 8913-1, 8913-2, 5218, 8913-5, 8913-2, 5212, 8913-1. Solicitud se mantendrá vigente hasta la entrega a la operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Ennergación y pruebas de puesta en servicio de U/E Lama. Condiciones requeridas en U/E Lama: A disposición de jefe de línea 5215, 8913-1, 8913-2, 5216, 8913-5, 8913-2, 5217, 8917-2, 8917-3 y cables de media tensión. Ennergación y pruebas de puesta en servicio de U/E Tres Quebradas. Condiciones requeridas en U/E Tres Quebradas: A disposición de jefe de línea 5215, 8913-1, 8913-2, 5216, 8913-1, 8913-2, 5218, 8913-5, 8913-2, 5212, 8913-1. Solicitud se mantendrá vigente hasta la entrega a la operación comercial.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 00:00	22-12-22 15:59	22-12-22 00:00	22-12-22 00:00	
2022109636	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	267	Intervención	Origen Interno	Programada	2213	U/E TRES QUEBRADAS [IN_REVISION]	28411 28412 28413 28414 28415 28416	U/E TRES QUEBRADAS 11 [IN_REVISION] U/E TRES QUEBRADAS 12 [IN_REVISION] U/E TRES QUEBRADAS 12 [IN_REVISION] U/E TRES QUEBRADAS 18 [IN_REVISION] U/E TRES QUEBRADAS 220KV BP [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ennergación y pruebas de puesta en servicio de U/E Tres Quebradas. Condiciones requeridas en U/E Tres Quebradas: A disposición de jefe de línea 5215, 8913-1, 8913-2, 5216, 8913-1, 8913-2, 5218, 8913-5, 8913-2, 5212, 8913-1. Solicitud se mantendrá vigente hasta la entrega a la operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Ennergación y pruebas de puesta en servicio de U/E Tres Quebradas. Condiciones requeridas en U/E Tres Quebradas: A disposición de jefe de línea 5215, 8913-1, 8913-2, 5216, 8913-1, 8913-2, 5218, 8913-5, 8913-2, 5212, 8913-1. Solicitud se mantendrá vigente hasta la entrega a la operación comercial.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 00:00	22-12-22 15:59	22-12-22 00:00	22-12-22 00:00	
2022110564	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA [In Revision]	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2307	U/E LLANOS DEL VIENTO [IN_REVISION]	1428	LLANOS DEL VIENTO 220/130KV 170MVA 1 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ennergación y pruebas de puesta en servicio de transformador principal 120/170 MVA 220/13 KV de U/E Llano del viento, barras 1 y 2, de 33 KV y 150kV de la subestación. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de línea 52175, 8917-1, 8917-2, 5217-1, 5217-2, 5217-4, 5217-4, 5217-4, 5217-4, 5217-4 y 5217-4 en U/E Llano del viento.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Ennergación y pruebas de puesta en servicio de transformador principal 120/170 MVA 220/13 KV de U/E Llano del viento, barras 1 y 2, de 33 KV y 150kV de la subestación. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de línea 52175, 8917-1, 8917-2, 5217-1, 5217-2, 5217-4, 5217-4, 5217-4, 5217-4, 5217-4 y 5217-4 en U/E Llano del viento.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 00:00	22-12-22 15:59	22-12-22 14:32	22-12-22 00:00	
2022113472	Subestacion	Ejecución Exitosa	BELCALO TRANSMISIÓN SPA	1765	Decomisión	Origen Interno	Programada	2303	U/E GUINDO [IN_REVISION]	10176 10179 10181 10182 10174 10175 10176 10177 10180 10181 10184	U/E GUINDO 86 [IN_REVISION] U/E GUINDO 88 [IN_REVISION] U/E GUINDO 84 [IN_REVISION] U/E GUINDO 80 [IN_REVISION] U/E GUINDO CT1 [IN_REVISION] U/E GUINDO 775 [IN_REVISION] U/E GUINDO 66KV BP1 [IN_REVISION] U/E GUINDO 66KV BP2 [IN_REVISION] U/E GUINDO 87 [IN_REVISION] U/E GUINDO 82 [IN_REVISION] U/E GUINDO 81 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Seccionamiento y Normalización CTO N°1, de LAT 2464V (aparte Guindal Central, para la puesta en servicio de la U/E Guindo por el Lado de 66KV	Seccionamiento y Normalización CTO N°1, de LAT 2464V (aparte Guindal Central, para la puesta en servicio de la U/E Guindo por el Lado de 66KV	El Transformador de poder 300MVA quedará encerramiento entre las de 220KV y el lado de 66 KV de U/E Guindo. Se habilitarán las protecciones del CTO N° 2, que se encuentra como "falso" en la U/E Guindo.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 00:00	22-12-22 16:00	22-12-22 00:38	22-12-22 16:16	
2022113670	Subestacion	Ejecución Exitosa	ACCION ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Decomisión	Origen Interno	Programada	2225	U/E LOYA	28811 28812	U/E LOYA F5 U/E LOYA F2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Refase de la sarga donde fue localizado el punto de fuga del empalme del circuito 2	El riesgo del trabajo es bajo manteniendo las condiciones indicadas por Acciona	Es necesario desconectar los alimentadores 2 y 3 porque comparten sarga	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 00:00	22-12-22 09:00	22-12-22 19:52	22-12-22 07:00
2022113979	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Decomisión	Origen Interno	Programada	678	U/E BATUCO	825	BATUCO 130/23.5KV 37.5MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de desconectador 23 KV Lado Barra de Transformador de poder	Trabajo un riesgo para el sistema	Trabajo enmarcado en plan de mantenimiento de Enel	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 00:00	22-12-22 08:00	22-12-22 00:03	22-12-22 07:40
2022109835	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	U/E PUNTA COLORADA	12394 12395	U/E PUNTA COLORADA 17 U/E PUNTA COLORADA 18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ennergación y prueba de puesta en servicio de línea 220 KV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de línea 5217, 8917-1, 8917-2, 8917-3, 5218 y 8918-2, en U/E Punta Colorado. Condiciones requeridas en U/E Tres Quebradas: A disposición de jefe de línea 5215, 8913-1 y 8913-2. Solicitud se mantendrá vigente hasta la entrega a la operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Ennergación y prueba de puesta en servicio de línea 220 KV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de línea 5217, 8917-1, 8917-2, 8917-3, 5218 y 8918-2, en U/E Punta Colorado. Condiciones requeridas en U/E Tres Quebradas: A disposición de jefe de línea 5215, 8913-1 y 8913-2. Solicitud se mantendrá vigente hasta la entrega a la operación comercial.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 00:00	22-12-22 15:59	22-12-22 00:00	22-12-22 00:00	
2022113980	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Decomisión	Origen Interno	Programada	678	U/E BATUCO	676 677 681	BA U/E BATUCO 23KV BP1 BA U/E BATUCO 23KV BAI BA U/E BATUCO 23KV BAI3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de desconectador 23 KV Lado Barra de Transformador de poder N°1	Trabajo un riesgo para el sistema	Trabajo enmarcado en plan de mantenimiento de Enel	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 00:00	22-12-22 08:00	22-12-22 00:03	22-12-22 07:40

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Central	ID(i)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022115400	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO LUZ DEL NORO SPA	309	Intervención	Origen Interno	Curso Ferozo	319	PPV LUZ DEL NORO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparacion de filtracion por bushing h2 transformador 17-1	Riesgo es bajo por que se trabaja en equipo desconectado	Reparacion de transformador MT 17 Bloque 1	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Unidad con limitación forzada)		22-12-22 21:45	23-12-22 05:00	22-12-22 21:48	23-12-22 02:09
2022113024	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	81.3	TER GUACOLDA UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mediciones técnicas: Trimestrales, por compromiso de RCA.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CPF y ADC desconectados e indisponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)		22-12-22 20:00	23-12-22 09:00	23-12-22 22:26	23-12-22 23:01
2022114026	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	385	PPV EL AGUILA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de inversores highgain. Limpieza de filtros de aire CT e inversores	Riesgo bajo, se consideran todos los riesgos asociados a esta actividad.	Se requiere: CT1: Desconexión Inversores 1 y 2, apertura S2CT1, apertura BRCT1-1 y cierre BRCT1-1T. CT2: Desconexión Inversores 3, 4 y 5, apertura S2CT2 y S2CT3, apertura BRCT2-1 y BRCT3-1. Cierre BRCT2-1T y BRCT3-1T.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		22-12-22 19:30	23-12-22 22:00	22-12-22 20:07	23-12-22 21:38
2022112676	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Desconexión	Origen Interno	Programada	643	PPV ANDES SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Switchgear 23 kV. No se procura limitación de generación ya que trabajos se realizarán en horario donde o hay producción solar.	Se consideren las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		22-12-22 19:00	23-12-22 05:00	22-12-22 21:26	23-12-22 04:39
2022112703	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR SOL DEL NORO SPA (ex-venezol)	1786	Desconexión	Origen Externo	Programada	1770	PPV SOL DEL NORO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	7.88	Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Rupo	A solicitud de terceros (AES Chile) se realizará apertura y cierre de los interruptores S2S1, S2S2, S2S3,S2S4, S2S5, S2S6 del aler norte, S2S77 INCOMANDO ABIERTO, BRCT7 abierto y BRCT7-1 CERRADO. Ademas Se realizará apertura y cierre de los Documentaciones BRSL, BRSL, BRSL, BRSL, BRSL, BRSL. Con el objetivo de Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Rupo, según SO 2022112028	A solicitud de terceros (AES Chile) se realizará apertura y cierre de los interruptores S2S1, S2S2, S2S3,S2S4, S2S5, S2S6 del aler norte, S2S77 INCOMANDO ABIERTO, BRCT7 abierto y BRCT7-1 CERRADO. Ademas Se realizará apertura y cierre de los Documentaciones BRSL, BRSL, BRSL, BRSL, BRSL, BRSL. Con el objetivo de Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Rupo, según SO 2022112028	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		22-12-22 18:00	23-12-22 05:00	22-12-22 17:44	26-12-22 12:19	
2022112791	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA DE LOS ANDES SPA	1785	Desconexión	Origen Externo	Programada	1768	PPV DE LOS ANDES		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Rupo según SO 2022112028	A solicitud de terceros (AES Chile) se realizará apertura y cierre de los interruptores S2S1, S2S2, S2S3,S2S4, S2S5, S2S6, S2S77 INCOMANDO ABIERTO, BRCT7 abierto y BRCT7-1 CERRADO. Ademas Se realizará apertura y cierre de los Documentaciones BRSL, BRSL, BRSL, BRSL, BRSL, BRSL. Con el objetivo de Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Rupo, según SO 2022112028	A solicitud de terceros (AES Chile) se realizará apertura y cierre de los interruptores S2S1, S2S2, S2S3,S2S4, S2S5, S2S6, S2S77 INCOMANDO ABIERTO, BRCT7 abierto y BRCT7-1 CERRADO. Ademas Se realizará apertura y cierre de los Documentaciones BRSL, BRSL, BRSL, BRSL, BRSL, BRSL. Con el objetivo de Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Rupo, según SO 2022112028	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		22-12-22 18:00	23-12-22 05:00	22-12-22 17:44	26-12-22 12:19	
2022112806	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA DEL DESIERTO SPA	1789	Desconexión	Origen Externo	Programada	1771	PPV DEL DESIERTO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Rupo según SO 2022112028	A solicitud de terceros (AES Chile) se realizará apertura y cierre de los interruptores S2S1, S2S2, S2S3,S2S4, S2S5, S2S6, S2S77 INCOMANDO ABIERTO, BRCT7 abierto y BRCT7-1 CERRADO. Ademas Se realizará apertura y cierre de los Documentaciones BRSL, BRSL, BRSL, BRSL, BRSL, BRSL. Con el objetivo de Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Rupo, según SO 2022112028	A solicitud de terceros (AES Chile) se realizará apertura y cierre de los interruptores S2S1, S2S2, S2S3,S2S4, S2S5, S2S6, S2S77 INCOMANDO ABIERTO, BRCT7 abierto y BRCT7-1 CERRADO. Ademas Se realizará apertura y cierre de los Documentaciones BRSL, BRSL, BRSL, BRSL, BRSL, BRSL. Con el objetivo de Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Rupo, según SO 2022112028	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		22-12-22 18:00	23-12-22 05:00	22-12-22 17:44	26-12-22 12:19	
2022115355	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUJO Y CONSTRUCCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferozo	208	TER CELCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará reparación de falla a caldera de poder.	Riesgo bajo, no se trabajará en el generador.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	DLP (Unidad desconectada con limitación forzada)		22-12-22 09:27	22-12-22 16:00	22-12-22 09:27	23-12-22 08:39
2022115177	Central Generadora	Ejecución Exitosa	KOMI ENERGÍA S.A.	185	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferozo	166	TER LOMA LOS COLORADOS II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará cambio de Válvula de la Matriz de captación de Combustible (Bingaj). Motivo Válvula en Mal Estado	El riesgo del trabajo es bajo porque se realizará con todas las medidas de seguridad necesarias, con el personal correspondiente y capacitado. Además cabe de decir que la Central Loma Los Colorado IV se encuentra Desconectada de la red, con todos los equipos existentes Detendidos y Desenergizados, comprobando la tensión en cada equipo. Además se cierran las válvulas de la estación del biogás para mayor seguridad.	Puede Provocar el ingreso de Origenes en la Línea de Combustible y Variación de Presión del combustible. Deteniendo la unidades Generadoras	No tiene consumo afectado	ninguno	OP (Desconexión Forzada)		22-12-22 09:10	22-12-22 18:00	22-12-22 09:10	22-12-22 17:54	
2022113709	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTILHUE SPA	3	Intervención	Origen Interno	Programada	78	TER ANTILHUE	99	TER ANTILHUE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas rutinarias de inspección de energía a plena carga para verificación del correcto funcionamiento de los grupos generadores.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prima Energía.	Control 100% disponible, en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		22-12-22 08:00	22-12-22 11:00	22-12-22 15:30	22-12-22 16:25
2022113888	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	210	Intervención	Origen Interno	Programada	109	HE PILMAQUEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Remediación brechas de ciberseguridad, generar respaldos de equipos y sistemas SCADA/PM.	Trabajos programado y Supervisado en Terreno. Riesgo bajo	Durante la intervención de estación Scala 2 y Server 2 se producción puntual de comunicación intercomando del sistema Scala.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-12-22 09:00	22-12-22 18:00	22-12-22 11:06	22-12-22 17:46

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 13-01-2023 08:46:53
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 207
Total registros Central Generadora: 21

Numero	Tipos	Estado	Empresa	H2 Coordinado	Tipos Solución	Origen	Tipos Programación	ID(i)	Central	ID(i)	Unidad(End)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022113832	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	140	TER EL PERÓN	775	TER EL PERÓN (22-450)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de enlaces Enlase, migración de comunicación de medidores a casa Matriz. Sin condiciones requeridas. Nota: Trabajos realizados en equipos pertenecientes a Enlase, no se verá afectada la comunicación del CEN a los medidores.	El riesgo del trabajo es bajo.	Actualización de enlaces Enlase, migración de comunicación de medidores a casa Matriz. Sin condiciones requeridas. Nota: Trabajos realizados en equipos pertenecientes a Enlase, no se verá afectada la comunicación del CEN a los medidores.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-12-22 08:00	22-12-22 12:00	22-12-22 08:53	22-12-22 13:16
2022113839	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	141	TER SAN LORENZO DE D. DE ALAMAGRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de enlaces Enlase, migración de comunicación de medidores a casa Matriz. Sin condiciones requeridas. Nota: Trabajos realizados en equipos pertenecientes a Enlase, no se verá afectada la comunicación del CEN a los medidores.	El riesgo del trabajo es bajo.	Actualización de enlaces Enlase, migración de comunicación de medidores a casa Matriz. Sin condiciones requeridas. Nota: Trabajos realizados en equipos pertenecientes a Enlase, no se verá afectada la comunicación del CEN a los medidores.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-12-22 08:00	22-12-22 12:00	22-12-22 08:53	22-12-22 13:16
2022110500	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	94	HE MACHUCURA	104	HE MACHUCURA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPS Anillos Rosetas U2 Central Machicura.	Controlado	MPS Anillos Rosetas U2 Central Machicura.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		22-12-22 08:00	22-12-22 14:00	22-12-22 08:14	22-12-22 14:15
2022112067	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ECÚCA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Transect) Línea 220 KV, Puerto Sierra- Tap Off Monte Redondo- La Cabada C1 y Línea 220 KV, Puerto Sierra- La Cabada C2. A solicitud de Transmisión SODEI N° 5365 REEMPLAZO DE CIRCUITOS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 258. REINSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 258. (Re considere cronograma de inspección). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a inspeccionar. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a inspeccionar. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	No reconectar S2351	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:16	22-12-22 17:37
2022112794	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO CAMPO UNDO SPA [en revisión]	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO UNDO [EN REVISIÓN]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Generación. Aerogenerador 41 (WTG 41) - Primera inspección a la red. Perteneciente al proyecto PE Campo Undo, NUP 962 (Baja 3)	Se tomarán todos los recaudos para realizar los trabajos de forma segura	Perteneciente al proyecto PE Campo Undo, NUP 962 (Baja 3)	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 10:02	22-12-22 20:00
2022113923	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	183	TER OLIVOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	115.2	5/8 Chappa. Páño HT5 lavado de aislamiento equipos energizados en patio 120 KV.	No reconectar S395 hacia Central Olivos	Lavado de aislamiento equipos en servicio. (Trabajos de terreno CSE solicitan no reconectar S395.) Central Olivos disponible en caso de generación.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:40	22-12-22 13:41
2022112033	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GAS SUR S.A.	47	Desconexión	Origen Interno	Programada	154	TER NEWEN		CENTRAL COMPLETA	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se utilizará equipo Boroscopia de 4 mm para revisar el estado de los Inyectores de Combustible de la Turbina.	No existe riesgo, debido que el trabajo solo considera inspección visual de los inyectores de combustible de la turbina, utilizando un Boroscopio.	El trabajo considera la inspección de los inyectores de combustible de la Turbina para revisar su estado y así evitar una posible falla.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		22-12-22 06:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:00	22-12-22 13:20
2022111527	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PAZAL S.A.	110	Intervención	Origen Interno	Programada	214	TER CEMENTOS BIO BIO CENTRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba a plena carga con equipos generadores para realizar mediciones ambientales - Mediciones reglamentarias auditadas por Servicio de Salud Nro-60P	Riesgo bajo y controlado, pruebas con carga	SODEI 2-12-2022 CBR registro interno STS	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		22-12-22 05:00	22-12-22 17:00	22-12-22 06:39	22-12-22 17:35
2022114036	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAMPICHE S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	236	TER CAMPICHE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	269.66	Medición trimestral de los CEMs. Requiere unidad en servicio a carga máxima.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Unidad opera en plena carga estable y mientras duran los trabajos no puede prestar SICC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		22-12-22 00:00	22-12-22 05:00	21-12-22 00:00	22-12-22 04:56
2022114037	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VENTANAS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	112	TER NUEVA VENTANAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	170	Prueba de válvulas de turbina. No puede prestar servicio complementarios.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	No puede prestar servicios complementarios mientras dure la prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		22-12-22 00:00	22-12-22 04:00	21-12-22 00:00	22-12-22 03:54

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 13-01-2023 08:48:53
Ejecutor: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 287
Total registros Línea: 142

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Contrató	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
2022115205	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUITA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Ferozo	571	CHAGRES - LOS ANGELES 44KV	868	CATEMU - LOS ANGELES 44KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconexión momentánea de la LT 44 kV Catemu-Los Angeles a solicitud del Cliente Minera - Centro Negro para realizar cierre en tensión de desconectores en S/E Los Angeles. Mantenido para normalización de instalaciones del cliente.	Se requiere desconexión momentánea de la LT 44 kV Catemu-Los Angeles a solicitud del Cliente Minera - Centro Negro para realizar cierre en tensión de desconectores en S/E Los Angeles.	Mantenido para normalización de instalaciones del cliente.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 11:20	22-12-22 12:00	22-12-22 11:19	22-12-22 12:08
2022115197	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Ferozo	373	PORTUZELO - MARCHELLE 66KV	627	PORTUZELO - MARCHELLE 66KV C1	Roca y podes franja verde/rojo	Sin Limitación	Se requiere el bloqueo de recesión automática del interruptor 52-08BES de S/E Portuquele debido a podes de emergencia entre los varcos 43 y 45.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos.	Ramas en cercanías de línea.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 10:29	22-12-22 19:00	22-12-22 10:31	22-12-22 19:00
2022113458	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	221	CANAL MELADO - LOMA ALTA 220KV	1591	CANAL MELADO - LOMA ALTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos por mantenimiento a enlaces de teleprotección.	Bajo	Actividades: S/E Canal Melado: Mantenimiento a tole protección TPPO-201 con dirección a Loma Alta.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Loma Alta-Canal Melado, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Ramas: Subestación Loma Alta,Desmar zona de trabajo.- S/E Canal Melado: Desconectar SW de mantenimiento TPPO-201 S/E Loma Alta: Desconectar SW de mantenimiento TPPO-201	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 10:00	22-12-22 17:00	22-12-22 12:27	22-12-22 18:50
2022111617	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	1420	PUERTO VARAS - SANGRA 66KV	3292 3375 3393 3375	SANGRA - ESTR. 47-A 66KV C1 ESTR. 47-A - PUERTO VARAS 66KV C1 SANGRA - ESTR. 47-A 66KV C2 ESTR. 47-A - PUERTO VARAS 66KV C2	Roca y podes franja verde/rojo	Sin Limitación	Desconexión de Línea 66 kV Pto. Varas - Sangra circuitos 1 y 2 por faenas de poda P1 con riesgo eléctrico estructura 305. S/E Sangra quedara energizada desde S/E Mallipulli y Pto Varas desde S/E Compuque. Roca esto se debe cortar previamente el 52B1 y 52B2 en S/E Fustillar circuitos hacia S/E Compuque.	Riesgo controlado faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	PT 7038 registro interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 10:00	22-12-22 16:00	22-12-22 09:21	22-12-22 17:48
2022108547	Línea	Ejecución Extensa	CAPULID	5	Intervención	Origen Interno	Programada	894	ARIHUAL - LOS NEGROS 66KV	1746	ARIHUAL - LOS NEGROS 66KV C1	Roca y podes franja verde/rojo	Sin Limitación	Se requiere no reconectar línea 66 kV Arihual- Los Negros por faenas de tala y podes de árboles prioridad 1	El riesgo en la operación de la línea durante las faenas de tala y podes de árboles.	PT 2022-08858 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 09:30	22-12-22 14:00	22-12-22 09:01	22-12-22 09:32
2022113951	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA CANCELARIA	164	Intervención	Origen Externo	Programada	860	CARDONES - TRAVESEA 110KV	1669	CARDONES - TRAVESEA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Realizar lavado de aislación de equipos primarios en SE Travesia. Restricciones: En SE Cardones: No reconectar S209 En SE Travesia: No reconectar S202 y S205	Riesgo controlado, trabajos con supervisión presente y procedimientos.	Restricciones: En SE Cardones: No reconectar S209 En SE Travesia: No reconectar S202 y S205	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 09:00	22-12-22 16:00	22-12-22 11:50	22-12-22 13:46
2022113951	Línea	Ejecución Extensa	MINERA LOS PELAMBERES	1953	Intervención	Origen Externo	Programada	668	QUELLUTA - LOS PUQUERNEZ 220KV	60 13 14 15 59	TAP MAURO - LOS PUQUERNEZ 220KV C2 QUELLUTA - TAP MAURO 220KV C3 TAP MAURO - LOS PUQUERNEZ 220KV C1 TAP MAURO - MAURO 220KV C1 QUELLUTA - TAP MAURO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de MLP: Lavado de aislación e inspección de equipos primarios de los Pafos 7 y 8 de S/E Quelluta , con equipos energizados.	Instalación con riesgo: Línea 220 kV Quelluta Los Puquerne 1 y 2 a faenas de 220 kV Sección 1 a 3 de S/E Quelluta. Temporalidad del riesgo: Durante las faenas. Nivel del riesgo: Bajo.	Restricción: S/E Quelluta: No Reconectar interruptores 5217A, 5217B, 5218, 5217, 5212, 5211, 5216, 5215, 5214, 5217A, 5217B, 5218, 5217, 5212, 5211, 5216, 5215, 5214, 5213, 5217, 5217A, 5215 y 5218. No reconectar interruptores 5212L, 5212 y 5218 de S/P Puquerne. 5211-L y 5212-L de Tap Off Mauro.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 09:00	22-12-22 16:00	22-12-22 09:45	22-12-22 18:00
2022113126	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	809	LONCOCHE - VILLARRICA L2 66KV	1577	LONCOCHE - VILLARRICA L2 66KV C1	Roca y podes franja verde/rojo	Sin Limitación	Desconexión línea de 66 kV por faenas de poda y corte de árboles cercanos a conductores.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Consumos asociados a LT 66 kV Loncoche-Villarrica 2 serán resguardados desde LT 66 kV Loncoche-Villarrica 1.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 09:00	22-12-22 17:00	22-12-22 09:15	22-12-22 18:28
2022113461	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1540	LUCERO - CHILLAN 66KV	3677 4334 4335 434 3628 4332 3629 4333	TAP QUILMO - EST 788A 66KV C1 TAP QUILMO - EST 788A 66KV C1 [Bn. REVISIÓN] EST 788A - LUCERO 66KV C1 [Bn. REVISIÓN] TAP QUILMO - CHILLAN 66KV C1 CHILLAN - TAP QUILMO 66KV C1 CHILLAN - TAP QUILMO 66KV C1 TAP QUILMO - TAP QUILMO 66KV C1 TAP QUILMO - TAP QUILMO 66KV C1 [Bn. REVISIÓN]	Roca y podes franja verde/rojo	Sin Limitación	Bloquear reconexión del interruptor 52B6 de S/E Chancia a B3 de S/E Chillan por trabajos de poda, roca y tala en la LT 66KV Chillan-Luero. Esta coordinado con STS la preacción en Luero.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roca y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:36	22-12-22 18:36	22-12-22 08:55	22-12-22 20:21
2022109978	Línea	Ejecución Extensa	MANTO VERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DEIGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DEIGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado energizado de aislación en LTE 110KV D. Almagro- M. Verde. Restricciones 25 a 94.	Lavado en bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	Precaución: No reconectar S216 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:09	22-12-22 18:26	22-12-22 08:08	22-12-22 15:22
2022113470	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	280	COCHIMACAS - PARRAL 66KV	427 4230 4231 428 1207 1208 1209 4251 4252 1073	TAP NIQUEN - SAN GREGORIO 66KV C1 TAP OFF RIQUEN - EST. 232 66KV C1 [Bn. REVISIÓN] EST. 232 - SAN GREGORIO 66KV C1 [Bn. REVISIÓN] SAN CARLOS - TAP OFF RIQUEN 66KV C1 [Bn. REVISIÓN] SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 295 66KV C1 ESTRUCTURA 295 - ESTRUCTURA 278 66KV C1 ESTRUCTURA 278 - PARRAL 66KV C1 SAN GREGORIO - EST. 232A 66KV C1 [Bn. REVISIÓN] EST. 232A - PARRAL 66KV C1 [Bn. Revision] COCHIMACAS - SAN CARLOS 66KV C1	Roca y podes franja verde/rojo	Sin Limitación	Bloquear reconexión en 52B1 Montecito a 52B1 de Parral, por trabajos de poda en la LT Parral-Montecito.	Riesgo medio con bloqueo	Poda	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:05	22-12-22 18:05	22-12-22 08:55	22-12-22 20:20

Reporte Descomisión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 08:46:13
Estadísticas Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 207
Total registros Líneas: 143

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinador	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(I)	Línea	ID(L)	Tramo(L)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202210266	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	859	MEIPEUCO - CAREN BAJO 23KV	1666	MEIPEUCO - CAREN BAJO 23KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, podes, tela menor y chipes en franja de servidumbre	Bajo pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad	Se coordinará con Transmisora Melpiteuco la no recomendación del interruptor S213 de SE Melpiteuco. SE Caren Bajo: interruptor S213 no posee recomendación automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:35	22-12-22 18:21
202210388	Línea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programada	902	PUNTA COLOMADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLOMADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220KV C1	Lavado de Atalación	Sin Limitaciones	Lavado de atalación línea 220 KV Punta Colorado - Parque Yellico San Juan con instalación energizada	Bajo pues se ejecuta por personal calificado y bajo estándares de seguridad	SE San Juan: interruptor S215 cuenta con recomendación automática deshabilitada SE Punta Colorado: interruptor S2113 y S2114 cuentan con recomendación automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:55	22-12-22 15:25
202210525	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2, Lavado de atalación en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la recomendación Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6, con bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 16:00
202210526	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2, Lavado de atalación en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la recomendación. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6, con bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 16:00
202210543	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSFORMORA MEIPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, podes, tela menor y chipes en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: S2H1 posee recomendación automática deshabilitada, S/E Cunco: se coordinará con STS la no recomendación del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:35	22-12-22 18:00
202210547	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSFORMORA MEIPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MEIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MEIPEUCO 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda, mina, tela menor en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especialista bajo normas de seguridad.	S/E Melpiteuco: interruptor S2H1 cuenta con recomendación automática deshabilitada, S/E Cunco: se coordinará con STS la no recomendación del interruptor S2H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:35	22-12-22 18:00
202210558	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLFILOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOLFILOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acceso a campamento 1 de OMDIC (trueno bajo LAT Geogfillos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras 0214 a 0218.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de OMDIC (trueno bajo LAT Geogfillos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras 0214 a 0218. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No recomenar Geogfillos, S212, S213, S215, S216 No recomenar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geogfillos-Lagunas, C1 y L 220KV Geogfillos-Lagunas, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
202210559	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLFILOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOLFILOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acceso a campamento 1 de OMDIC (trueno bajo LAT Geogfillos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras 0214 a 0218.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de OMDIC (trueno bajo LAT Geogfillos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras 0214 a 0218. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No recomenar Geogfillos, S212, S213, S215, S216 No recomenar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geogfillos-Lagunas, C1 y L 220KV Geogfillos-Lagunas, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
202210563	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1572	LAGUNAS - MATILLA 220KV	3679	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matilla: Lavado de atalación a equipos primarios Pafios 11, 17, 17.2.1 y 12 aisladores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Matilla, S215, S217, S217, S218 No recomenar Lagunas, S213 No recomenar PVR Asuamari S215, S215, S215 10 (500 RNE) No recomenar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matilla - Lagunas, C1 y Transformador N°1 220/73 KV Matilla o Transformador N°2 220/73 KV Matilla Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 16:00		
2022106017	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCULO 220KV L1	118 182	GUACOLDA - MANTENCULO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MANTENCULO 220KV L1 C2	Lavado de Atalación	Sin Limitaciones	Lavado de atalación Línea 2x220 Kv Guacolda - Mantenculo C1 y L2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Mantenculo: No Recomendar interruptores S215 - S216. SE Guacolda: No Recomendar interruptores S211 - S212.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 16:00	22-12-22 08:13	22-12-22 16:02

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-01-2023 08:44:53

Evento: Ejecución Extensa, Ejecución Técnica

Total registros General: 267

Total registros Línea: 143

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Cooradado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Registre	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022100594	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea 2x220 Kv Guacolda - Matencillo Ctos 3-4.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matencillo: No Reconectar interruptores 5219 - 52120. SE Guacolda: No Reconectar interruptores 5219 - 5214.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 16:00	22-12-22 08:13	22-12-22 16:02
2022106123	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV	9016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de montaje de postes y tendido de conductor LT 110 Kv Santa Marta-Padre Hurtado.	Riesgo medio, controlado de según procedimientos.	Se requiere la desconexión de la línea 110 kV Santa Marta- Padre Hurtado para realizar trabajos de montaje de postes y tendido de conductor de la línea. Considerar que al desconectar la línea 110 kV Santa Marta - Padre Hurtado el transformador N°2 y barra A 23 kV de S/Q Padre Hurtado quedarán desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 1: La totalidad de los consumos de S/Q Padre Hurtado serán transferidos de red de distribución hacia otras instalaciones. Observación 2: La barra A 23 kV de S/Q Padre Hurtado quedará alimentada vía red de distribución mediante el borne del interruptor 5225 de S/Q Padre Hurtado.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:30	22-12-22 09:17	22-12-22 20:06
2022107191	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUPULU - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPULU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con empresa STS.	Rajo	Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 10:44
2022107559	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	NAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	9799 9800	EST 336 - EST 1 C1 220KV C1 EST 1 C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de Perimetra y Geros Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510.	Rajo	Actividades: Instalación de Perimetra y Geros Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50
2022107654	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con empresa CSE.	Rajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Peumos - Temuco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50
2022113954	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cables conductores y OPGW sobre Línea Matencillo-Las Compañías 110KV entre Est N° 388 a Est N° 389. Tramo Incluirá-Algarrobo. Se instalarán portales de protección tipo T, móviles por sobre la línea energizada.	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de tendido de conductores.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: Bajo. --- Bloques del jefe de faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1. --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50
2022108958	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	370	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Rajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guando Lagarillas a Línea 154 kV Hualpén - Lagarillas en estructura 354 a 355, 354 a 351, 354 a 350, 354 a 353 y 351 a 48. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagarillas, C1 o Línea 220 kV Guando-Lagarillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:47	22-12-22 21:50
2022108959	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN REVISIÓN]	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Rajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guando Lagarillas a Línea 154 kV Hualpén - Lagarillas en estructura 354 a 355, 354 a 351, 354 a 350, 354 a 353 y 351 a 48. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagarillas, C1 o Línea 220 kV Guando-Lagarillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:00	22-12-22 21:50
2022108994	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	370	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Rajo	Actividades: obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagarillas, C1 o 1 220kV Hualpén-Guando, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 16:50
2022108995	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN REVISIÓN]	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Rajo	Actividades: obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagarillas, C1 o 1 220kV Hualpén-Guando, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 16:50
2022108629	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	659	SAN VICENTE - CEMENTOS BO BO 66KV	1239	SAN VICENTE - CEMENTOS BO BO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Rajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 kV San Vicente-Cementos BoBo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 11:56
2022108812	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PNN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PNN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A.	Rajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A. Restricciones: Subestación P. Aislar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Aislar, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorada, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorada, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o 1 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 16:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(i)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022108815	Línea	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR- PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR- PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	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, 5212 con bloqueo a la reconexión inmediata; Subestación P. Azúcar, 5211 con bloqueo a la reconexión inmediata; Subestación P. Colorado, 5212 con bloqueo a la reconexión inmediata; Subestación P. Colorado, 5211 con bloqueo a la reconexión inmediata; Subestación P. Colorado, 5214 con bloqueo a la reconexión inmediata; Subestación P. Colorado, 5215 con bloqueo a la reconexión inmediata; Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Pan de Azúcar Punta Colorado, C1 o 1. 220KV Pan de Azúcar Punta Colorado, C2 Temperalidad de los Riesgo: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 18:00	
2022108817	Línea	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL- MATENCILLO 220KV	3659	EST 141C- MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	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 Matencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmediata; Subestación Algarrobal, 5212 con bloqueo a la reconexión inmediata; Subestación Algarrobal, 5213 con bloqueo a la reconexión inmediata; Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Matencillo-Algarrobal - C1 Temperalidad de los Riesgo: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50	
2022109351	Línea	Ejecución Faltas	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	888	CARRERA PINTO- PASTORA 220KV	1734	CARRERA PINTO- PASTORA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea 220 KV St Pastora - St Carrera Pinto	Riesgo bajo, trabajos se realizarán en conformidad de procedimientos de seguridad.	Lavado de aislación Línea 220 KV St Pastora - St Carrera Pinto	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:46	22-12-22 19:37
2022109482	Línea	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES- TUNCHE 2 220KV	3153	PUNTA DE CORTES- TUNCHE 2 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahn, C2 o 1. 154KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahn, C1 Temperalidad de los Riesgo: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea Línea 154KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahn, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 18:50	
2022109493	Línea	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES- TUNCHE 2 220KV	3154	PUNTA DE CORTES- TUNCHE 2 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahn, C2 o 1. 154KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahn, C1 Temperalidad de los Riesgo: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea Línea 154KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahn, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 18:50	
2022109499	Línea	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA- ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA- ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra avas en varias estructuras. Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1- Temperalidad de los Riesgo: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 08:49	
2022109509	Línea	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1351	SECCIONADORA CONVENTO VIDEO- TINGUIRICA 154 KV C1	3110	SECCIONADORA CONVENTO VIDEO- TINGUIRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Rahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Rahue-Tinguirica, C1- Temperalidad de los Riesgo: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Rahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Rahue-Tinguirica, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50	
2022109510	Línea	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE- TINGUIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE- TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO- TINGUIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Rahue-Convento Viejo, C2 o Línea 154 KV Rahue-Tinguirica, C1- Temperalidad de los Riesgo: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Rahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Rahue-Tinguirica, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50	
2022109551	Línea	Ejecución Faltas	MINERA COLLAHUASI	375	Intervención	Origen Externo	Programada	3698	LAGUNAS- COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3734 3736 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS- EST. 180 220KV C2 EST. 180- EST. 202 220KV C2 EST. 202- EST. 296 220KV C2 EST. 296- COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS- EST. 180 220KV C1 EST. 180- EST. 202 220KV C1 EST. 202- EST. 296 220KV C1 EST. 296- COLLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Lagunas: Lavado de aislación a equipos primarios Pafio 220 KV, pedestales, cables de los marcos de barra principales 1 y 2 y de transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y la dirección del viento contempla los pafios en el siguiente orden: (B, IL, IL2, IL3, AC, IL7, IL1, IL, IL, IL, IL2, IL3, IL1, IL2, IL2, IL4, IL5).	Bajo para nuestro sistema, las Líneas quedarán con voltajes de NO Reconectar durante la ejecución del Lavado de parte de Transferencia.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 06:05	22-12-22 11:43		
2022109686	Línea	Ejecución Faltas	MINERA ELUNA SOLAR S.A.	479	Intervención	Origen Externo	Programada	1493	LAGUNAS- GRANJA SOLAR 220KV	3455	LAGUNAS- GRANJA SOLAR 220KV	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Pafio 220KV, pedestales, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en los labores del frente.	Operación de la línea de 220 KV Granja Solar - Lagunas por acción de protecciones durante fase de lavado de aislación en las instalaciones de 220 KV de la S/E Lagunas.	Precaución para no reconectar 52111 EN S/E Lagunas y No reconectar 5211 en S/E Granja 1 a 220 KV Granja Solar - Lagunas en caso de operación por acción de protecciones durante el desarrollo de las faenas descritas en SDO 514 de Transferencia.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 06:00	22-12-22 10:57	
2022112258	Línea	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA- BALZO 220KV	635	CHARRUA- BALZO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Ranco-Charrua, C1 o 1. 220KV Ranco-Palmiche-Charrua, C2. Temperalidad de los Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50	
2022113036	Línea	Ejecución Faltas	CIA. MINERA MANANTOS DE ORO	162	Intervención	Origen Externo	Programada	671	CARRERA PINTO- LA COPIRA 220KV	16	CARRERA PINTO- LA COPIRA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Carrera Pinto: A solicitud de ENEL Green Power, según SDO 1158 a 1160, 2022, Lavado de aislación y equipo asociados a pafio (B de barra 1 en St Carrera Pinto.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Carrera Pinto: Condición de No Reconectar interruptor 5215.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:45	22-12-22 21:01

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-01-2023 08:44:53
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 267
Total registros Línea: 143

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022110539	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles en vases próximos a instalación energizada. - Instalaciones en Riego: Línea 154KV Maule-Parral C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022110540	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1346	MAULE - VERBAS BUENAS 154KV C1 VERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles en vases próximos a instalación energizada. - Instalaciones en Riego: Línea 154KV Maule-Parral C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022110541	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	VERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles en vases próximos a instalación energizada. - Instalaciones en Riego: Línea 154KV Maule-Parral C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022110559	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Sausal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sausal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. - Instalaciones en Riego: Línea de 110 KV Sausal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022110560	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Sausal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sausal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. - Instalaciones en Riego: Línea de 110 KV Sausal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022110568	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3547 3548	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lleado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Lleado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. - Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022110569	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lleado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Lleado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. - Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022110595	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de pasetas y placas de policarbonato en subestación.	Bajo	Actividades: Instalación de pasetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. - Instalaciones en Riego: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 18:00
2022110605	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximos a instalación energizada. - Instalaciones en Riego: Línea 500 V Entre Rios-Ancoa, 1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, 1.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022113317	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	RICAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - RICAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cables conductores y OPGW sobre Línea Materocillo-Las Compañías 110KV entre Est N° 388 a Est N° 389. Tramo Incahuasi-Algarrobo. (Se instalarán portales de protección tipo y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Materocillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de tendido de conductores.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del jefe de fama: no reconectar interruptores de Tramo Línea Materocillo-Las Compañías 110KV C1. --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Materocillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022113356	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cables conductores y OPGW sobre Línea Materocillo-Las Compañías 110KV entre Est N° 388 a Est N° 389. Tramo Incahuasi-Algarrobo. (Se instalarán portales de protección tipo y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Materocillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de tendido de conductores.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del jefe de fama: no reconectar interruptores de Tramo Línea Materocillo-Las Compañías 110KV C1. --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Materocillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022113395	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cables conductores y OPGW sobre Línea Materocillo-Las Compañías 110KV entre Est N° 388 a Est N° 389. Tramo Incahuasi-Algarrobo. (Se instalarán portales de protección tipo y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Materocillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de tendido de conductores.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del jefe de fama: no reconectar interruptores de Tramo Línea Materocillo-Las Compañías 110KV C1. --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Materocillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022113131	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	971	PUNTA COLOMBADA - DON HECTOR 220KV	1797	PUNTA COLOMBADA - DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Pta Colorado.Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPLAT en LAT 24220 KV Don Hector Pta. Colorado, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Anaya.	Instalación con riesgo: Tramo Línea Materocillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de tendido de conductores.	Actividades: Intervención en sistemas OPLAT con Telprotecciones, SE Pta Colorado.Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPLAT en LAT 24220 KV Don Hector Pta. Colorado, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Anaya. Se conectará equipo en armario opla en plaza 01F. Nota 1. 24220KV Punta Colorado-Don Hector C1 y C2 queda impedida por interferencias via MMOD TPMSD-104 y TPMSD-204. Restricciones: No hay - Instalaciones en Riego: 1. 220KV Punta Colorado Don Hector, C1 a 1. 220KV Punta Colorado Don Hector, C2 a 1st. Telaprotección SE P. Colorado - Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama: Subestación P. Colorado, Armarios OPLAT 01 y 02 Dirección a SE Don Hector Señalizado zona de trabajo y/o Elementos a intervenir. Inspección ITO.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:47	22-12-22 18:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 13-01-2023 08:44:53
Ejecutor: Ejecución Estiba, Ejecución Estiba
Total registros General: 267
Total registros Línea: 143

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Cooradado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(o)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Eleccion Inicio	Fecha Eleccion Fin
2022112329	Línea	Ejecución Estiba	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1569	CENTINELA - EL TESORO 220KV	3668	CENTINELA - EL TESORO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de Aislación de Línea El Tesoro - Centinela C1 de 220 kv. Torneo de C1 hasta T2.	El riesgo en bajo se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E El Tesoro: No reconectar S222, S/E Centinela: No reconectar S214 y S215	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:49	22-12-22 18:35
2022112324	Línea	Ejecución Estiba	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1570	CENTINELA - ESPERANZA (MINERA CENTINELA) 220KV	3669	CENTINELA - ESPERANZA (MINERA CENTINELA) 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de Aislación de la Línea Centinela - Esperanza C1 de 220 kv. Torneo de C1 hasta S5.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	S/E Esperanza: No reconectar S212, S/E Centinela: No reconectar S212 y S213	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:49	22-12-22 18:36
2022113487	Línea	Ejecución Estiba	COCHIMANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHIMANE - ENCUENTRO 220 KV	1985 1986 1987 1988 1989 1970 1971 1972 1973	COCHIMANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°31 - EST. N°305 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°33 220KV C1 EST. N°305 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHIMANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°33 - EST. N°305 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°33 220KV C2 EST. N°305 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea Cochimane - Encuentro Cto 1 y 2 (Torre N° 1,2,3 y Equipaje de Pto 00)	El riesgo en bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones separadas: S/E Cochimane: No Reconectar S211, S214, S/E Encuentro: No Reconectar S2114, S2115	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:33	22-12-22 18:46
2022111300	Línea	Ejecución Estiba	MINERA COLLARUJAS	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLARUJAS 220KV	3697 3698 3724 3726 3699 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 206 220KV C2 EST. 206 - COLLARUJAS 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 206 220KV C1 EST. 206 - COLLARUJAS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION DE LINEA 220 KV LAGUNAS - COLLARUJAS CIRCUITO N°1 Y 2	DESCARGA ELÉCTRICA POR LAVADO DE AISLACIÓN	SE REQUIERE RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DESHABILITADA EN AMBOS EXTREMOS DE LAS LINEAS A INTERVENIR. S/E LAGUNAS S213: Recomendación deshabilitada. S/E LAGUNAS S214: Recomendación deshabilitada. S/E COLLARUJAS S212: Recomendación deshabilitada. Los lavados de líneas se realizaron de manera alternada, un circuito a las ves.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:44	22-12-22 19:44
2022111346	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHAMRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHAMRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero cortan de la Línea 220 KV Charrua-Concepción. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 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			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:11	22-12-22 13:38
2022113954	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	294	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV	1236	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 52A,Nota: Días sábados y domingos no se efectúan lavados de aislación.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 52A,Nota: Días sábados y domingos no se efectúan lavados de aislación. Restricciones: Subestación: Campanillas, S2H1 con bloqueo a la reconexión Inmovilización: Subestación P. Azucar, S2H2 con bloqueo a la reconexión Inmovilización: Instalaciones en Riesgo: L 110KV Pan De Azucar Las Campanillas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-12 08:00	22-12-12 18:00	22-12-12 09:01	22-12-12 21:50
2022111886	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de crucetas (Perfora y Aislación) y pernos escalón, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272	Medio	Reemplazo de crucetas (Perfora y Aislación) y pernos escalón, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272 Inmovilización: Subestación Punta Sierra, S224 con bloqueo a la reconexión Subestación Punta Sierra, S225 con bloqueo a la reconexión Subestación La Cebada, S211 con bloqueo a la reconexión Subestación La Cebada, S213 con bloqueo a la reconexión Inmovilización: Tap-off Monte Redondo, S2361 con bloqueo a la reconexión Inmovilización: Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 o L 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad de los Riesgos: Recursivo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022111887	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de crucetas (Perfora y Aislación) y pernos escalón, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272	Medio	Reemplazo de crucetas (Perfora y Aislación) y pernos escalón, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272 Inmovilización: Subestación Punta Sierra, S225 con bloqueo a la reconexión Subestación Punta Sierra, S226 con bloqueo a la reconexión Subestación La Cebada, S211 con bloqueo a la reconexión Subestación La Cebada, S213 con bloqueo a la reconexión Inmovilización: Tap-off Monte Redondo, S2361 con bloqueo a la reconexión Inmovilización: Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 o L 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad de los Riesgos: Recursivo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022111906	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	762	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURA N° 11 - 12 - 14 a 101.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 - 12 - 14 a 101,Nota: Días sábados y domingos no se efectúan lavados de aislación Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la reconexión Inmovilización: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión Inmovilización: Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco Matencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 07:22	22-12-22 18:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinador	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG1	Tramite1	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022112988	Línea	Ejecución Exitosa	NOTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	789	ANTILLANCA - RAHUZ 220KV	1187 1326	EST. 22 - ANTILLANCA 220KV C1 RAHUZ - EST. 108 220KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitación	No reconectar Línea 220 KV Antillanca - Rahuiz C1 por flamas de talá de árboles prioridad 1 y 2 estructura 5 a la 7 de línea indicada.	Riesgo controlado, se mantendrán las distancias con línea 220 kv energizada.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria 08 a 17 hrs, 097 7255 registros internos 0755	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	06-01-23 18:00	22-12-22 10:22	07-01-23 00:00
2022112916	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1702	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV	143	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitación	Prifa de árboles cercanos a la línea, en tramos entre estructuras 295-297	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una fama segura.	Trabajo de poda y roca con instalación en servicio. Considerar producción en 1202 en SE El Sauce - Dependencia la topología existente en el momento de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	12-12-22 18:00	12-12-22 11:04	12-12-22 13:49
2022112178	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	2036	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	2041	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea Laberinto - M. Blancos Cto simple (Torre N° 60 a 134)	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para reconectarlos.	Condiciones requeridas: 200/6 Laberinto 121-020; Señalizar y No Reconectar 20/6 Manto Blancos 21-041; Señalizar y No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:23	22-12-22 11:32
2022112187	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHAMBUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	130 90 91 1108 1109 4594 1110	TAP MARIA DOLORES - LAMA 220KV C1 CHAMBUA - EST.70 220KV C1 EST.70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST.137 220KV C1 EST.137 - EST.214 220KV C1 EST.214 - PLANTA NO VISIBERA 220KV C1 PLANTA NO VISIBERA - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitación	Actividad de roca y poda en tomo a la LT 220KV Charrila - Calulosa Pacifica	Riesgo bajo, solo se realiza roca manual y mecanizada a nivel de pto.	Se solicita precaución operacional con orden de no reconectar cables: Interruptor 52JRD 0/6 Charrila; Interruptor 52J12 0/6 Calulosa Laga; Interruptor 52J17 0/6 SP Tronque; Interruptor 52J12 y 52J11 0/6 Calulosa Santa Fe; Interruptor 52J13 y 52J14 0/6 PVR; Interruptor 52J12 0/6 Calulosa Pacifica	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	12-12-22 20:00	22-12-22 08:24	22-12-22 20:00
2022112293	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	284	CHIMPA - QUINQUIMO 110KV	301	CHIMPA - QUINQUIMO 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52H3 en SE Chigpa y 52H5 en SE Quinquimo, para realizar trabajos de mantenimiento de caminos de servidumbre de esta línea entre las estructuras 283 y 285.	Riesgo Bajo, trabajos a nivel de pto con maquinaria.	Bloqueo de reconexión de interruptor 52H3 en SE Chigpa y 52H5 en SE Quinquimo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 10:36	22-12-22 15:47
2022112225	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPA 154KV C1 TAP MAPA - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación en estructura E53. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Puñalp-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Puñalp-Guando, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del pto de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022112226	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [IN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación en estructura E53. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Puñalp-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Puñalp-Guando, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del pto de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022112283	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Est V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocamina-Coronel Lagunillas, C1 o Línea 154KV Puñalp-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guando-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del pto de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 05:05	22-12-22 18:30
2022112234	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPA 154KV C1 TAP MAPA - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Est V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocamina-Coronel Lagunillas, C1 o Línea 154KV Puñalp-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guando-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del pto de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 05:05	22-12-22 18:30
2022112235	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1350 1351	BOCAMINA - TAP QUIRENCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUIRENCO 154KV C1 TAP QUIRENCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Est V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocamina-Coronel Lagunillas, C1 o Línea 154KV Puñalp-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guando-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del pto de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 05:05	22-12-22 18:30
2022112236	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [IN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Est V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocamina-Coronel Lagunillas, C1 o Línea 154KV Puñalp-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guando-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del pto de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 05:05	22-12-22 18:30
2022112252	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación estructuras E14 y E15. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocamina-Coronel Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del pto de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022112253	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1350 1351	BOCAMINA - TAP QUIRENCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUIRENCO 154KV C1 TAP QUIRENCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación estructuras E14 y E15. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocamina-Coronel Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del pto de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50

Fecha generación reporte: 13-01-2023 08:44:53
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 267
Total registros Línea: 143

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(U)	Línea	ID(L)	Tramo(L)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022112219	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	221 634	CHARRUA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja selvadumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Ralco-Charrua, C2 o 1.220KV Ralco-Palmiche-Charrua, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022112302	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	CONYAPU - GALLISGULLLOS 110KV	1729	CONYAPU - GALLISGULLLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2H1 de S/E Quintero y del S2H1 de S/E Mollapillla, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 07:58	22-12-22 18:27
2022112543	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTARO - LAS ANAÑAS 110KV	620 4587 4588 4589 4600	QUELENTARO - LAS ANAÑAS 110KV C1 QUELENTARO - EST. 109 110KV C1 (IN. REVISIÓN) EST. 109 - EST. 109 110KV C1 (IN. REVISIÓN) EST. 109 - EST. 111 110KV C1 (IN. REVISIÓN) EST. 111 - LAS ANAÑAS 110KV C1 (IN. REVISIÓN)	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Avance de obras pretendido de conductor en cercanías de LT 110 KV Quintero-Las Anañas, asociado a RCP-3471.	Riesgo controlado bajo procedimientos CGE Transmisión.	Se requiere Bloqueo de reconexión automática del S2H1 S/E Quintero por trabajos cercanos a la línea de transmisión. SCDN-161-2022	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 08:40	22-12-22 20:31
2022112664	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MUEPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MUEPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roca y poda franja selvadumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de Interruptor S2BPH2 de SE Tap Off Alto Muepilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:55	22-12-22 18:24
2022112703	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	647	TAP PUNTA TORO - LOS COLOMADOS 110KV	1680	TAP PUNTA TORO - LOS COLOMADOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a de línea 110 KV Punta de Toro- Mina Los Colorados.	Pérdida suministro eléctrico Mina Los Colorados	Trabajo Rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:08	22-12-22 14:30
2022112729	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1173	MATENCILLO - CARDONES 110KV	1420	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMP Fama Mina Los Colorados, Según SCDN 1420, 1420S, 1421S, 1421S, 1422, por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro- Los Colorados y reparación primaria de subestación principal Mina Los Colorados, con sistema energizado. Lavado de aislación de equipos primarios de subestación principal Mina Los Colorados con sistema energizado. Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro- Los Colorados, con sistema energizado. Reacción: Línea 110 KV, Matencillo Cardones C1	Bajo	Actividad: A solicitud de CMP Fama Mina Los Colorados, Según SCDN 1420, 1420S, 1421S, 1421S, 1422, por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro- Los Colorados y reparación primaria de subestación principal Mina Los Colorados, con sistema energizado. Lavado de aislación de equipos primarios de subestación principal Mina Los Colorados con sistema energizado. Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro- Los Colorados, con sistema energizado. Reacción: Línea 110 KV, Matencillo Cardones C1	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022112796	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	283	CHAPPA - QUEROED 110KV	293	CHAPPA - QUEROED 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera precaución interruptor S2H1 de SE Chappa.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, firma planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera precaución interruptor S2H1 de SE Chappa.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 13:22	22-12-22 14:50
2022113867	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCARCASU - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCARCASU 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de cables conductores y ODF sobre línea Matencillo Las Compañías 110KV entre Est N° 388 a Est N° 391 Tramo Incarcasu-Algarrobo. (Se instalarán portales de protección tipo y móviles por sobre la línea energizada)	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de instalación de portales tipo y móviles, por trabajos sobre la línea.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo bajo: - Bloqueo del jefe de Fama no reconectar instalaciones de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1. --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-21 08:00	22-12-21 18:00	22-12-21 05:05	22-12-21 21:50
2022113931	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLUNQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLUNQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de selvadumbre. -	Bajo	Actividades: Roca en franja de selvadumbre.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullunque- Los Lagos, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de línea: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022113936	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLUNQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUPILLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLUNQUE - PANGUPILLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa SYS -	Bajo	Actividades: Roca en franja de selvadumbre.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullunque- Los Lagos, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de línea: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 16:00
2022113949	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 230A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sudt N° 99 a 021 - Pacific Hydro CHN. S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Actividades: S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Chigrapatas #1, #2, #3. Transformador de poder 220/115 KV, 1P Cargable 220/0.4 KV, Sierra 220 KV #1, Sierra 220 KV #2, 3 Torno de amperio J9 y P1 y cuatro postes (B, C, D, E) Restricción: No reconectar línea Las Palmas - Punta Sierra C1	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 08:46:13
Estadío: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 207
Total registros Línea: 143

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022113056	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 2344 (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Sold N° 99 a 101 - Pacific Hydro Chile. S/E Punta Sierra. Lavado de aisladores y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Actividad: S/E Punta Sierra: Lavado de aisladores y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115.5 kV, TP Cargante 220/0.4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de armario (A y B) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: No reconectar Línea Las Palmas - Punta Sierra C2 Instalación con riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperatura del riesgo: Durante la llama Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022113070	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	LA CRIBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Sold N° 99 a 101 - Pacific Hydro Chile. Sold N° 5442 a 5444 - La Cabaña Sold N° 5445 a 5447 - Monte Redondo S/E Punta Sierra. Lavado de aisladores y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Actividad: S/E Punta Sierra: Lavado de aisladores y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115.5 kV, TP Cargante 220/0.4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de armario (A y B) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 kV. Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cabaña C1 y Punta Sierra - La Cabaña C2 Instalación con riesgo: Línea 220 kV. Punta Sierra Tap Off Monte Redondo - La Cabaña C1 y Punta Sierra - La Cabaña C2 Temperatura del riesgo: Durante la llama Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022113073	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	LA CRIBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 3278	EST. 2724 - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1 PUNTA DE SIERRA - EST. 2348 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Sold N° 99 a 101 - Pacific Hydro Chile. Sold N° 5442 a 5444 - La Cabaña Sold N° 5445 a 5447 - Monte Redondo S/E Punta Sierra. Lavado de aisladores y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Actividad: S/E Punta Sierra: Lavado de aisladores y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115.5 kV, TP Cargante 220/0.4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de armario (A y B) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 kV. Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cabaña C1 y Punta Sierra - La Cabaña C2 Instalación con riesgo: Línea 220 kV. Punta Sierra Tap Off Monte Redondo - La Cabaña C1 y Punta Sierra - La Cabaña C2 Temperatura del riesgo: Durante la llama Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022113134	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	973	PUNTA COLOMADA - DON VICTOR 220KV	1788	PUNTA COLOMADA - DON VICTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pta Colomada. Medición del espectro de frecuencia en los sistemas ORPAT en LAT 24220 kV Don Victor Pta. Colomada, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga.	Bajo	Actividades: Intervención en sistema ORPAT con Teleprotecciones, S/E Pta Colomada. Medición del espectro de frecuencia en los sistemas ORPAT en LAT 24220 kV Don Victor Pta. Colomada, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga. Se conectará equipo en armario opat en placa #9 - Nota: L 24220V Punta Colomada - Don Victor, C1 y C2 están reguladas por teleprotecciones vía MMIO TPMD-104 y TPMD-104. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Colomada - Don Victor, C1 y L 220KV Punta Colomada - Don Victor, C2 y S/E Teleprotección S/E P. Colomada Temperatura de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de llama: Subestación P Colomada, Armaros ORPAT C1 y C2 Dirección a S/E Don Victor Señalizada zona de trabajo y/o Elementos a intervenir, Inspección FOL.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:47	22-12-22 18:00
2022113239	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1703	ELAPIL - COMBARBILA 66KV	241 242	COMBARBILA - EST 104 66KV C1 EST 104 - EST 239 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará trabajo de lavado de aislación de la LT 66 kV Combarbila - Rapel, condición de lavado se realizará con 1200 de SE Rapel bloqueada su reconexión, considerando que consumos están traspasados a SE Combarbila.	Bajo riesgo durante todo el trabajo farras planificadas y controladas en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:53	22-12-22 21:51	
2022113364	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATEHCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MATEHCILLO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cables conductores y OPGW sobre Línea Matehcillo-Las Compallus 110KV entre Est N° 388 a Est N° 389. Tramo Incluyasi-Algarrobo. (Se instalarán portales de protección fijas y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matehcillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de instalación de portales fijas y móviles, por trabajos sobre la línea.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del jefe de llama no reconectar interruptores de Tramo Línea Matehcillo-Las Compallus 110KV C1. --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matehcillo-Las Compallus 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022113385	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cables conductores y OPGW sobre Línea Matehcillo-Las Compallus 110KV entre Est N° 388 a Est N° 389. Tramo Incluyasi-Algarrobo. (Se instalarán portales de protección fijas y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matehcillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de instalación de portales fijas y móviles, por trabajos sobre la línea.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del jefe de llama no reconectar interruptores de Tramo Línea Matehcillo-Las Compallus 110KV C1. --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matehcillo-Las Compallus 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022113386	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - RICHAHUAD 110KV	1253 1256	RICHAHUAD - TAP PAONALES 110KV C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cables conductores y OPGW sobre Línea Matehcillo-Las Compallus 110KV entre Est N° 388 a Est N° 389. Tramo Incluyasi-Algarrobo. (Se instalarán portales de protección fijas y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matehcillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de instalación de portales fijas y móviles, por trabajos sobre la línea.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del jefe de llama no reconectar interruptores de Tramo Línea Matehcillo-Las Compallus 110KV C1. --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matehcillo-Las Compallus 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022113376	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATEHCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MATEHCILLO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 09 a la T1 (Tramo Línea 110KV Las Compallus-Norveta).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matehcillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del jefe de llama no reconectar interruptores de Tramo Línea Matehcillo-Las Compallus 110KV C1. --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matehcillo-Las Compallus 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022113378	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 09 a la T1 (Tramo Línea 110KV Las Compallus-Norveta).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matehcillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del jefe de llama no reconectar interruptores de Tramo Línea Matehcillo-Las Compallus 110KV C1. --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matehcillo-Las Compallus 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Cooradeno	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Extensión	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022113379	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - INCACHUAS - TAP PAUDNALES 110KV C1 INCACHUAS - DOS AMIGOS 110KV C1	1253 1256		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 09 a la T1 (Tramo Línea 110KV Las Campanillas-Romeral)	Instalación con riegos Tramo Línea Matucillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: Bajo. --- Bloques del jefe de Fierro no reconectar interruptores de Tramo Línea Matucillo-Las Campanillas 110KV C1. --- Instalación con riegos Tramo Línea Matucillo-Las Campanillas 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022113381	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCACHUAS - LAS CAMPANILLAS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCACHUAS 110KV C1	1254 1257		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 09 a la T1 (Tramo Línea 110KV Las Campanillas-Romeral)	Instalación con riegos Tramo Línea Matucillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: Bajo. --- Bloques del jefe de Fierro no reconectar interruptores de Tramo Línea Matucillo-Las Campanillas 110KV C1. --- Instalación con riegos Tramo Línea Matucillo-Las Campanillas 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022113396	Línea	Ejecución Extensa	TRANSNORMA INGENIEROS S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1023	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV C1	1879 1880	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1 PATIO MUFAS EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación LT 110 Est Bombeo Sierra Gorda N°1 - Est Bombeo Sierra Gorda N°2. Condiciones requeridas: No reconectar S2HT5, S2H5 en S/E Est Bombeo Sierra Gorda N°1. No reconectar S2HT1, S/E Est Bombeo Sierra Gorda N°2.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación LT 110 Est Bombeo Sierra Gorda N°1 - Est Bombeo Sierra Gorda N°2. Condiciones requeridas: No reconectar S2HT5, S2H5 en S/E Est Bombeo Sierra Gorda N°1. No reconectar S2HT1, S/E Est Bombeo Sierra Gorda N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 08:25	22-12-22 20:16
2022113409	Línea	Ejecución Extensa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KARAYUR 220KV C1	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST 2B 220KV C1 EST 2B - KARAYUR 220KV C1 ANGAMOS - EST 4 220KV C1 EST 2B - KARAYUR 220KV C1 EST 4 - EST 2B 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación línea Angamos - Kapurur zona costal entre línea N°2, N°3, N°4 y N°5.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: S225, S226 señalizar y no reconectar; S/E Kapurur: S225, S226, S227, S228 señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:23	22-12-22 13:46
2022113556	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	486	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Roca y poda fríasje sendubrima	Sin Limitación	Se realizan trabajos de poda y roca	Bajo riesgo durante todo el trabajo, línea planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV San Vicente TT las cables, se requieren el bloqueo de reconexión del interruptor 5134H en S/E San Vicente. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:44	22-12-22 21:54
2022113903	Línea	Ejecución Extensa	MARIA ELENA SOLAR S.A.	473	Intervención	Origen Externo	Programada	1493	LAGUNAS - GRANIA SOLAR 220KV C1	3455	LAGUNAS - GRANIA SOLAR 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Lagunas: Lavado de aislación Pafu JS (S21S, B91S-1, B91S-2 y TC1S), pedestales, cadenas de los marcos de las torres principales y transformadores, marca de líneas, conforme al asenir y a la dirección del viento.	Riesgo bajo ya que se tomaran las medidas necesarias para esto.	Precaución para no reconectar S2111 EN S/E Lagunas de la 1-220 kV Grupo Solar - Lagunas en caso de operaci3n por acci3n de protecciones durante el desarrollo de las tareas descritas en SODN 603 de Transmisi3n.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 06:00	22-12-22 10:57
2022113998	Línea	Ejecución Extensa	CHELQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Ferozo	571	CHAGRES - LOS ANGELES 44KV C1	868	CATAMU - LOS ANGELES 44KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconexión momentánea de la LT 44 kV Catemu-Los Angeles a solicitud del Cliente Minera - Como luego para realizar apertura de desconexiónes en S/E Los Angeles por poda de emergencia en su propiedad. Consumo del cliente sin repagados momentaneo.	Se requiere desconexión momentánea de la LT 44 kV Catemu-Los Angeles a solicitud del Cliente Minera - Como luego para realizar apertura de desconexiónes en S/E Los Angeles por poda de emergencia. Consumo del cliente sin repagados momentaneo.	Poda de emergencia en instalaciones de cliente como riegos	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 08:10	22-12-22 08:00	22-12-22 08:50
2022114042	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAÇOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPULLU 66KV C1	1337 1338	PANGUPULLU - LOS LAÇOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPULLU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con empresa STS -	Bajo	Actividades: Inspección visual de línea con trapeado de estructura para investigar causas de falla ocurrida el 24.12.2022 en el punto B1 de S/E Los Lagos - Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riegos: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 11:56
2022114076	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1	1321	CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riegos.	Bajo	Actividades: Instalación de estructuras en variante y obras civiles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riegos: Línea 220KV Charua-Huaplen, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay. Nota: Trabajos de obras civiles y montaje estructuras variante relacionados al proyecto de Puente Industrial.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022114079	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1454	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA -LAGUNAS 220 KV C1	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA -LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1.220KV'S Simón-Lagunas, C1. Lavado de aislación, en instalación emergida (Simple Circuito). Estructura(s): E33S-E37S, Total: 57 CAD. Fecha de ejecución: 22-24.12.2022, COMAR: 8227937	Bajo	Actividades: 1.220KV'S Simón-Lagunas, C1. Lavado de aislación, en instalación emergida (Simple Circuito). Estructura(s): E33S-E37S, Total: 57 CAD. Fecha de ejecución: 22-24.12.2022, COMAR: 8227937 Restricciones: San Simón S214 y S215 No reconectar Tap Off Nueva Victoria - S217 No reconectar Lagunas, S222 No reconectar Instalaciones en Riegos: 1.220KV'S Simón-Lagunas, C1 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 16:00
2022108259	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 300KV C1	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 300KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riegos.	Bajo	Actividades: Roca en fríasje de sendubrima. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riegos: Línea 300 kV Entre Rios-Ancoa, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022108272	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUICULI - CHARRUA 220KV C1	3881	ESTRUCTURA 186 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riegos.	Bajo	Actividades: Roca en fríasje de sendubrima. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riegos: Línea 220 kV Charua-Huaplen, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipa Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Eleccion Inicio	Fecha Eleccion Fin
2022112113	Línea	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1703	ELAPUL - COMBARBALA 66KV	241 242 4562 4563	COMBARBALA - EST 206 66KV C1 EST 204 - EST 208 66KV C1 EST 209 - EST 202 66KV C1 EST 201 - ELAPUL 66KV C1	Roca y poder fango servidumbre	Sin Limitación	Podría de árboles cercanos a la línea, en tramos entre estructuras. 202-201 y 273 - 274	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una fauna segura.	Trabajo de poda y roca con instalación en servicio considera bloque S2H3 en S/E/E Raper y precaución S2H2 en S/E Chaba	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 13:46	22-12-22 16:23
2022111427	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO - QUILLOTA 220KV	1264	POLPAICO - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reparación de caminos para acceso a estructuras.		Actividades: Reparación de caminos para acceso a estructuras. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:17	22-12-22 18:00
2022111428	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO - QUILLOTA 220KV	1365	POLPAICO - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reparación de caminos para acceso a estructuras.		Actividades: Reparación de caminos para acceso a estructuras. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:17	22-12-22 18:00
2022099811	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL COPENSES - ITANQUE 154KV	1290 1300 1301 1302	CENTRAL COPENSES - CENTRAL CUMBIUNDE 154KV C1 CENTRAL CUMBIUNDE - VARIANTE EL COLORADO - ITANQUE 154KV C1 EL COLORADO - ITANQUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Trabajo de mantenimiento de líneas. No recomendar interrupciones que generen a la línea 154 KV Copases-Rubus, Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022098512	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL COPENSES - ITANQUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL COPENSES - EST 82 154KV C2 EST 82A (EL COLORADO) - ITANQUE 154KV C2 EST 82 - EST 138 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST 138 (VARIANTE EL COLORADO) - EST 82A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Trabajo de mantenimiento de líneas. No recomendar interrupciones que generen a la línea 154 KV Copases-Rubus, Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022112505	Línea	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	334	LAS ANAÑAS - EL PRIMO 66KV	508 4580 4581 4582	LAS ANAÑAS - EL PRIMO 66KV C1 LAS ANAÑAS - EST. 3 66KV C1 (3N_REVISION) EST. 3 - EST. 14 66KV C1 (3N_REVISION) EST. 14 - EL PRIMO 66KV C1 (3N_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Asesoría de obras civiles modificaciones de LTT concesión carretera de la futa comuna de San Pedro.	Medio trabajo en proximidades de Lts.	Se requiere bloque de reconexión de S2B3 de SE las Juntas. Trabajos asociados a NUP-3471, 1000-105-2022	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 08:40	22-12-22 18:44
2022112575	Línea	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	334	LAS ANAÑAS - EL PRIMO 66KV	508 4580 4581 4582	LAS ANAÑAS - EL PRIMO 66KV C1 LAS ANAÑAS - EST. 3 66KV C1 (3N_REVISION) EST. 3 - EST. 14 66KV C1 (3N_REVISION) EST. 14 - EL PRIMO 66KV C1 (3N_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Asesoría de obras con LEE modificaciones de LTT concesión carretera de la futa comuna de San Pedro.	Medio trabajo con LEE.	Se requiere bloque de reconexión de S2B3 de SE las Juntas. Trabajos asociados a NUP-3471, 1000-105-2022	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 08:40	22-12-22 18:44
2022113395	Línea	Ejecución Estiba	TRANSISORA INGENIERIA S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1042	ANGAMOS - ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 220KV	1916 1917 1918	ANGAMOS - PATIO MUÑAS ANGAMOS 220KV C1 PATIO MUÑAS ANGAMOS - PATIO MUÑAS EST. DE BOMBEO SG 1 220KV C1 PATIO MUÑAS EST. DE BOMBEO SG 1 - EST. DE BOMBEO SG 2 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación LT 220 KV Est Bombao Sierra Gorda N°1 - Angamos. Condiciones requeridas: No recomendar S2T1, S2H2T en S/E Est Bombao Sierra Gorda N°1. No recomendar S214 S/E Angamos.	El riesgo del trabajo en bajo considerando las medidas de seguridad correspondiente.	Lavado de aislación LT 220 KV Est Bombao Sierra Gorda N°1 - Angamos. Condiciones requeridas: No recomendar S2T1, S2H2T en S/E Est Bombao Sierra Gorda N°1. No recomendar S214 S/E Angamos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 08:25	22-12-22 20:16
2022114989	Línea	Ejecución Estiba	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMI S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	1341	PARRINACOTA - PUKARA 66KV	2135 2136	EST N°5 - PUKARA 66KV C1 PARRINACOTA - EST N°5 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere No Reconectar Línea 66 KV Parrinacota - Pukara por faenas de lavado de aislación con alto grado de contaminación entre la estructura N°1 y N°5 de línea 66 KV indicada.	Riesgo controlado en faenas de lavado de aislación.	Faenas serán coordinadas con CSE PT 69701 registro interno S75).	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 15:00	22-12-22 07:45	22-12-22 12:57
2022114983	Línea	Ejecución Estiba	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMI S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	1340	PARRINACOTA - CINCHORIBO 66KV	2134	PARRINACOTA - CINCHORIBO 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere No Reconectar Línea 66 KV Parrinacota - Cinchuribo por faenas de lavado de aislación con alto grado de contaminación entre la estructura N°1 a la N°5 de línea 66 KV indicada.	Riesgo controlado en faenas de lavado de aislación.	Faenas serán coordinadas con CSE PT 69700 registro interno S75).	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 16:00	22-12-22 07:45	22-12-22 12:57
2022114981	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	1658	NOGALES - RD ACONCAGUA 220KV	4130 3973 1996	NOGALES - E-17 220KV C1 E-17 - E-8A 220KV C1 E-8A - RD ACONCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección con tregado desde marco de línea en S/E Regules hasta estructura 10 en circuito 3.	Bajo	Actividades: Inspección con tregado desde marco de línea en S/E Regules hasta estructura 10 en circuito 3. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Regules - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Regules Línea de 220 KV Regules - Rio Aconcagua circuito 1 a 2. Temperalidad de los Regules: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. NOTA: Intervención para completar investigación de falla del día 17-12-22.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022114982	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	1658	NOGALES - RD ACONCAGUA 220KV	3972 3965 4112	E-17 - E-8A 220KV C2 E-8A - RD ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES - E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección con tregado desde marco de línea en S/E Regules hasta estructura 10 en circuito 1.	Bajo	Actividades: Inspección con tregado desde marco de línea en S/E Regules hasta estructura 10 en circuito 3. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Regules - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Regules Línea de 220 KV Regules - Rio Aconcagua circuito 1 a 2. Temperalidad de los Regules: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. NOTA: Intervención para completar investigación de falla del día 17-12-22.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022113949	Línea	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLISQUILLOS - CALDERA 110KV	169 1711 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLISQUILLOS - ESTRUCTURA B9 110KV C1 ESTRUCTURA B9 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Mejoramiento de accesos a estructuras 89, 90, 103, 111, 112, 113	Riesgo medio controlado. Mejoramiento de accesos	Se requiere bloque de reconexión del S2H3 de SE Gallisquillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:32	22-12-22 19:29

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Cooradado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Estación	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022112540	Línea	Ejecución Estática	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'Higgins - DOMUYO 220KV	2072 2073 2074 2075 2076 2077	O'Higgins - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO NP2 - TAP OFF LLANOS 220KV C3 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO NP3 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO NP4 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO NP4 - DOMUYO 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO NP3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Domuylo	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Domuylo 5232. S/E O'Higgins 5232.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 07:30	22-12-22 18:00	22-12-22 11:30	22-12-22 13:08	
2022112542	Línea	Ejecución Estática	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1122	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	2105	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 kV Zaldivar - Escondida	Riesgo bajo. Trabajos según procedimientos internos de lavado de aislación.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Escondida 5233 S/E Zaldivar 5231.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 07:30	22-12-22 18:00	22-12-22 08:35	22-12-22 14:30	
2022112537	Línea	Ejecución Estática	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 kV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 5233 y 5235. S/E O'Higgins 5238 y 5236.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 07:30	22-12-22 18:00	22-12-22 07:27	22-12-22 17:01	
2022106117	Línea	Ejecución Estática	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV	3016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de construcción de la Mesanina, locales técnicos y andenes de la futura estación ciudad satélite en instalaciones de propiedad de EFE.	Trabajos en instalaciones de propiedad de EFE.	A solicitud de EFE, según SODI N°207/2022, se requiere la desconexión de la línea 110 kV Santa Marta - Padre Hurtado para realizar trabajos en instalaciones de propiedad de EFE. Considerar que al desconectar la línea 110 kV Santa Marta - Padre Hurtado el transformador N°1 y barra A 23 kV de S/E Padre Hurtado quedarán desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 1: La totalidad de los consumos de S/E Padre Hurtado serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones. Observación 2: La barra A 23 kV de S/E Padre Hurtado quedará alimentada vía redes de distribución mediante el cierre del interruptor 5221 de S/E Padre Hurtado.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 07:00	22-12-22 19:00	22-12-22 08:19	22-12-22 20:06	
2022113498	Línea	Ejecución Estática	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	REGULADORA RINPEL - LAS ABANIGAS 66KV	616	TAP OFF RINPEL - LAS ABANIGAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Asesoría de obras, modificaciones de LTT concesión carretera de la Ruta comuna de San Pedro.	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Trabajos asociados a NUP-3471, SODI-157-2022 línea actualmente se encuentra conectada en vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 07:00	22-12-22 20:00	22-12-22 07:01	22-12-22 21:04	
2022113959	Línea	Ejecución Estática	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1327	ANDALCÁN - HORCONES 66KV	3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALCÁN - ESTRUCTURA B5 66KV C2 ESTRUTURA B5 - ESTRUCTURA 92 66KV C2 ESTRUTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 ESTRUTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C2 ESTRUTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUTURA 129 - HORCONES 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos cercanos a la línea Andalcán-Horcones N°2 sobre línea Andalcán-Horcones N°2 de acuerdo a solicitud 2022122001.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere bloques de reconexión del 5282 de S/E Andalcán y 5283 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 07:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:41	22-12-22 19:35	
2022113958	Línea	Ejecución Estática	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1327	ANDALCÁN - HORCONES 66KV	3022 3023 3024 3025 3026 3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALCÁN - ESTRUCTURA B2 66KV C1 ESTRUTURA B2 - ESTRUCTURA 107 66KV C1 ESTRUTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 ESTRUTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUTURA 129 - HORCONES 66KV C2 ESTRUTURA 130 - HORCONES 66KV C2 ESTRUTURA 130A - ESTRUCTURA 150 66KV C1 ESTRUTURA 150 - ESTRUCTURA 163A 66KV C1 ESTRUTURA 163A - ESTRUCTURA 143A 66KV C1 ESTRUTURA 143A - ESTRUCTURA 140 66KV C1 ESTRUTURA 140 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUTURA 129 - ESTRUCTURA 1320 66KV C1 ANDALCÁN - EST. 129 66KV C1 (Bn. Reserva) EST. 129 - EST. 130 66KV C1 (Bn. Reserva)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión del tramo Andalcán-Horcones N°2 por trabajos de proyecto NUP 1190 Aumento de Capacidad de Línea TAP Lata Horcones.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a línea Andalcán-Horcones N°2 a través de barra 66 kV de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 07:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:41	22-12-22 19:35	
2022112317	Línea	Ejecución Estática	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACARA - EL COBRE 220KV	1954 1955	CHACARA - EL COBRE 220 kV C1 CHACARA - EL COBRE 220 kV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya 5236, 5237 No Reconectar. S/E El Cobre 5222, 5223 No Reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 06:30	22-12-22 16:00	22-12-22 08:36	22-12-22 12:53	
2022112325	Línea	Ejecución Estática	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1055	CHACARA - SANTOS BLANCOS 220KV	1957 1958 1959	CHACARA - CAPRICORNIO 220KV C1 CAPRICORNIO - SANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya No Reconectar 5232. S/E M. Blancos No Reconectar 5202L. S/E Capricornio No Reconectar 5271L.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 06:30	22-12-22 16:00	22-12-22 08:33	22-12-22 12:53	
2022112956	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	359	CENTRAL CUPRESSES - (SANUE 154KV)	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CUPRESSES - EST 82 154KV C2 EST 82A (EL COLORADO) - (SANUE 154KV C2 EST 82 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST. 128A (VARIANTE EL COLORADO) - EST. 128A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Normalización de conductor cortado (Curso Fomento)	Bajo	Actividades: Normalización por robo de conductor medio en vano 290-291 y normalización cruzeta 6-291 - Condiciones: Equipo independiente - Restricciones: No reconectar interrupciones que sirven a la línea 154 kV Cupress - Itahu, Circuito 1 - Instalaciones en Ringo: L 154KV Cupress-Itahu, C2 o L 154KV Cupress-Itahu, C3 - Temporalidad de los Ringos: Al inicio y Al término de los trabajos. (Por temas previos de bloqueo) - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de línea: Línea 154KV Cupress - Itahu, Circuito 3, Estructuras 290 y 292 Instalación Bloques previos.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 09:00	22-12-22 16:00	22-12-22 02:33	22-12-22 15:48	
2022113957	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	359	CENTRAL CUPRESSES - (SANUE 154KV)	1390 1391 1392	CENTRAL CUPRESSES - CENTRAL CUPRESSES 154KV C1 CENTRAL CUPRESSES - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - (SANUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Normalización de conductor cortado (Curso Fomento)	Bajo	Actividades: Normalización por robo de conductor medio en vano 290-291 y normalización cruzeta 6-291 - Condiciones: Equipo independiente - Restricciones: No reconectar interrupciones que sirven a la línea 154 kV Cupress - Itahu, Circuito 3 - Instalaciones en Ringo: L 154KV Cupress-Itahu, C2 o L 154KV Cupress-Itahu, C3 - Temporalidad de los Ringos: Al inicio y Al término de los trabajos. (Por temas previos de bloqueo) - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de línea: Línea 154KV Cupress - Itahu, Circuito 3, Estructuras 290 y 292 Instalación Bloques previos.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 09:00	22-12-22 16:00	22-12-22 02:33	22-12-22 15:48	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 14-01-2023 08:46:13

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 207

Total registros Línea: 143

	Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Correlativo	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDC	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022113950	Línea	Ejecución Exitosa		CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1670	PITRUFQUEN - PADRE LAS CASAS 66KV	332 3818 3839 4047 4162 4164 4166 4168 4170 4174 4176 4178 4007 4009	PITRUFQUEN - LACANCO 66KV L2 C2 EST. 303 - LACANCO 66 KV C2 [BN_REVISION] EST. 281 - EST. 303 66 KV C2 [BN_REVISION] PITRUFQUEN - EST. 220 (SUBTERRANEO) 66 KV C2 [BN_REVISION] EST. 220 - EST. 225 66KV C2 [BN_REVISION] EST. 225 - EST. 243 66KV C2 [BN_REVISION] EST. 243 - EST. 255 66KV C2 [BN_REVISION] EST. 255 - EST. 303 66KV C2 [BN_REVISION] EST. 260 - EST. 306 66KV C2 [BN_REVISION] EST. 266 - EST. 303 66KV C2 [BN_REVISION] EST. 330 - LACANCO 66KV C2 [BN_REVISION] EST. 220 - EST. 255 66 KV C2 EST. 303 - EST. 306 66 KV C2 [BN_REVISION] LACANCO - ESTRUCTURA 340 66KV C2 ESTRUCTURA 340 - PADRE LAS CASAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de LT 66 KV Pitrufquen - Padre las Casas Cto 2 por faenas asociadas a instalación de torrete en estructura 340 y normalización de puntos calientes en punto B3 de SE. Padre las casas.	Riesgo bajo. Faenas en instalación desconectada	Riesgo bajo. Faenas en instalación desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 01:00	22-12-22 07:00	22-12-22 01:50	22-12-22 04:55
2022106332	Línea	Ejecución Exitosa		COMPAÑÍA MINERA NEVADA [BN_Revisión]	61	Intervención	Origen Interno	Programada	3511	PUNTA COLOMADA - TRES QUEBRADAS 220KV [BN_REVISION]	3522 3568 3569	PUNTA COLOMADA - EST A 220KV C1 EST A - EST B 220KV C1 EST B - TRES QUEBRADAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Energización y pruebas de puesta en servicio de línea 220 KV Punta Colomada - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A. disposición de jefe de faena 5217, 8917-1, 8917-2, 8917-3 en S/E Punta Colomada. Condiciones requeridas en S/E Tres Quebradas: A. disposición de jefe de faena 5313, 8913-1 y 8913-2. Solicitud se mantendrá vigente hasta la entrega a la operación comercial.	Energización y pruebas de puesta en servicio de línea 220 KV Punta Colomada - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A. disposición de jefe de faena 5217, 8917-1, 8917-2, 8917-3 en S/E Punta Colomada. Condiciones requeridas en S/E Tres Quebradas: A. disposición de jefe de faena 5313, 8913-1 y 8913-2. Solicitud se mantendrá vigente hasta la entrega a la operación comercial.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 00:00	22-12-22 23:59	22-12-22 00:00	22-12-22 00:00		
2022113920	Línea	Ejecución Exitosa		CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1520	ESERITO - CORONEL 66KV	3557	TAP OFF CERRO CHEPE - TAP OFF LOMA COLOMADA 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Beaulac, según SDCI 25 por trabajos de normalización de línea 66 KV Ejercicio Coronel N°1 según solicitud 2022112308 se mantendrá sin responder interruptores 5284 de S/E Ejercicio y 5289 de S/E Coronel correspondiente a línea 66 KV Ejercicio Coronel N°1.	Riesgo controlado por Beaulac, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de empresa Beaulac.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 00:00	22-12-22 08:00	22-12-22 00:25	22-12-22 13:30	
2022106333	Línea	Ejecución Exitosa		COMPAÑÍA MINERA NEVADA [BN_Revisión]	61	Intervención	Origen Interno	Programada	3512	TRES QUEBRADAS - LAMA 220KV [BN_REVISION]	3523 3570	TRES QUEBRADAS - EST A 220KV C1 EST A - LAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Energización y pruebas de puesta en servicio de línea 220 KV Tres Quebradas - Lama. Condiciones requeridas en S/E Tres Quebradas: A. disposición de jefe faena 5216, 8912-1, 8912-2. Condiciones requeridas en S/E Lama: A. disposición de jefe de faena 5215, 8915-1, 8915-2, 8915-3. Solicitud se mantendrá vigente hasta la entrega a la operación comercial.	Energización y pruebas de puesta en servicio de línea 220 KV Tres Quebradas - Lama. Condiciones requeridas en S/E Tres Quebradas: A. disposición de jefe faena 5216, 8912-1, 8912-2. Condiciones requeridas en S/E Lama: A. disposición de jefe de faena 5215, 8915-1, 8915-2, 8915-3. Solicitud se mantendrá vigente hasta la entrega a la operación comercial.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 00:00	22-12-22 23:59	22-12-22 00:00	22-12-22 00:00		
2022113808	Línea	Ejecución Exitosa		CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1520	ESERITO - CORONEL 66KV	3554 3555	TAP OFF CERRO CHEPE - TAP OFF LOMA COLOMADA 66KV C1 TAP OFF LOMA COLOMADA - CORONEL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Beaulac, según SDCI 25 por trabajos de normalización de tramo de línea Ejercicio Tap Loma Colomada N°1 en estructura B3, donde se energizará línea de alimentación, barra y equipo de 66 KV de S/E debido de proximidad de Beaulac por PES de la subestación. Beaulac realizará monitoreo y pruebas por PES de S/E Guandín.	Riesgo controlado por Beaulac, empresa ejecutora de los trabajos.	Papelera UNPAPEL, S/RE San Pedro y Loma Colomada serán alimentadas desde línea Ejercicio Coronel N°2. ERE Concepción será alimentada desde tramo Ejercicio Tap Cerro Chepe N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 00:00	22-12-22 08:00	22-12-22 00:25	22-12-22 11:14	
2022110065	Línea	Ejecución Exitosa		AR LLANOS DEL VIENTO SPA [BN_Revisión]	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	LLANOS DEL VIENTO - CHIGUENO 220KV [BN_REVISION]	4003 4051	LLANOS DEL VIENTO - EST. A2 220KV C1 EST. A2 - CHIGUENO 220KV C1 [BN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Energización y pruebas de puesta en servicio LT 220 KV O'Higgins - Llanos del viento. Condiciones requeridas: A. disposición de jefe faenas 5215, 8915-1, 8915-2 y 8915-3 en S/E O'Higgins. A. disposición de jefe faenas 5217, 8917-1 y 8917-2 en S/E Llanos del viento.	Energización y pruebas de puesta en servicio LT 220 KV O'Higgins - Llanos del viento. Condiciones requeridas: A. disposición de jefe faenas 5215, 8915-1, 8915-2 y 8915-3 en S/E O'Higgins. A. disposición de jefe faenas 5217, 8917-1 y 8917-2 en S/E Llanos del viento.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 00:00	22-12-22 23:59	22-12-22 08:59	22-12-22 00:00		

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del

Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas

CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 22-12-2022 10:50

Finalizado

Número:

2022004706

Solicitante:

Roberto Francisco Matus Aravena

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E ALTO HOSPICIO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E ALTO HOSPICIO 13.8KV

Nombre : BA S/E ALTO HOSPICIO 13.8KV

Fecha Perturbacion : 22-12-2022 10:14

Fecha Normaliza : 22-12-2022 10:18

Protección : .

Interruptor : 52CT1 de S/E Alto Hospicio.

Consumo : 12.7

Comentario : Desconexión forzada.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Iquique

Alto Hospicio

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Cables aislados o de poder línea
- Fenómeno Eléctrico:** Protección de sobrecorriente temporizada de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Desconexión forzada del interruptor 52CT1 de S/E Alto Hospicio, asociado al general de 13,8 kV del T1 de la misma S/E, con una potencia interrumpida de 12,7 MW y 24449 clientes de CGED.
- Elemento:** Desconexión forzada del interruptor 52CT1 de S/E Alto Hospicio, asociado al general de 13,8 kV del T1 de la misma S/E, con una potencia interrumpida de 12,7 MW y 24449 clientes de CGED.
- Fenómeno Eléctrico:** .
- Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

- Observaciones:** Desconexión forzada del interruptor 52CT1 de S/E Alto Hospicio, asociado al general de 13,8 kV del T1 de la misma S/E, con una potencia interrumpida de 12,7 MW y 24449 clientes de CGED.
- Acciones Inmediatas:** Revisión de protecciones e inspección visual de la barra de 13,8 kV, y recuperación de los consumos según procedimientos de CGED, y en coordinación con los Despachos del CEN y COZ Iquique.
- Hechos Sucidos:** Desconexión forzada del interruptor 52CT1 de S/E Alto Hospicio, asociado al general de 13,8 kV del T1 de la misma S/E, con una potencia interrumpida de 12,7 MW y 24449 clientes de CGED.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:****Afecta Protecciones:****Consumo:****Distribuidoras Afectadas****Retorno Automatico:****Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:****Fecha / Hora Estimada Retorno:****Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004706 22-12-2022 SE ALTO HOSPICIO V2.pdf (/informe_fallas/download_file/63a45e14ad651f12d1dc433f/IF 2022004706 22-12-2022 SE ALTO HOSPICIO V2.pdf)	09/01/2023 16:17:27
 Anexos.rar (/informe_fallas/download_file/63a45e14ad651f12d1dc433f/Anexos.rar)	09/01/2023 16:18:20

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2022 12:55

Finalizado

Número:

2022004731

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

3022899561

SubEstación:

S/E ALTO HOSPICIO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 22-12-2022 10:14

Fecha Normaliza : 22-12-2022 11:21

Protección : 52HT1

Interruptor : 52HT1

Consumo : 28803

Comentario : FECHA Y HORA NORMALIZADA 100% DE LOS CLIENTES

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Alto Hospicio

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

SE INVESTIGA

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: SE INVESTIGA
-Acciones Inmediatas: SE INVESTIGA
-Hechos Sucedidos: SE INVESTIGA
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: SE INVESTIGA
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: SE INVESTIGA

Afecta SCCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 28803 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 24449

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

22-12-2022 10:14

Fecha / Hora Estimada Retorno:

22-12-2022 11:21

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

22-12-2022 11:19

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004731 Alto Hospicio 22-12-2022.pdf (/informe_fallas/download_file/63a5c091ad651f33ea827a8c/IF 2022004731 Alto Hospicio 22-12-2022.pdf)	10/01/2023 15:53:46
 IF 2022004731 Alto Hospicio 22-12-2022.rar (/informe_fallas/download_file/63a5c091ad651f33ea827a8c/IF 2022004731 Alto Hospicio 22-12-2022.rar)	10/01/2023 15:53:50

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por las empresas

CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	22 de diciembre de 2022
Hora	10:14

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

ID 1812, SE Alto Hospicio.

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

Tz-Transmisión Zonal.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

ID 21084, interruptor 52C30 SE Alto Hospicio.

1.3. Causa origen de la falla:

Por intento de robo de conductor en red de MT de alimentador Álamos, se produce la operación de paño CT1 de SE Alto Hospicio, en respaldo al paño C30 de dicha subestación.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Interna.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)
Elemento del Sistema Eléctrico	TX1	Cables aislados o de Poder Línea.
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase.
Modo	13	Opera de acuerdo con lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Nombre la comuna
1107	Alto Hospicio

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Nombre la comuna
1107	Alto Hospicio

1.8. Reiteración.

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

No se presentan fallas en últimos 24 meses móviles.

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

No se presentan fallas en últimos 24 meses móviles.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

No Aplica

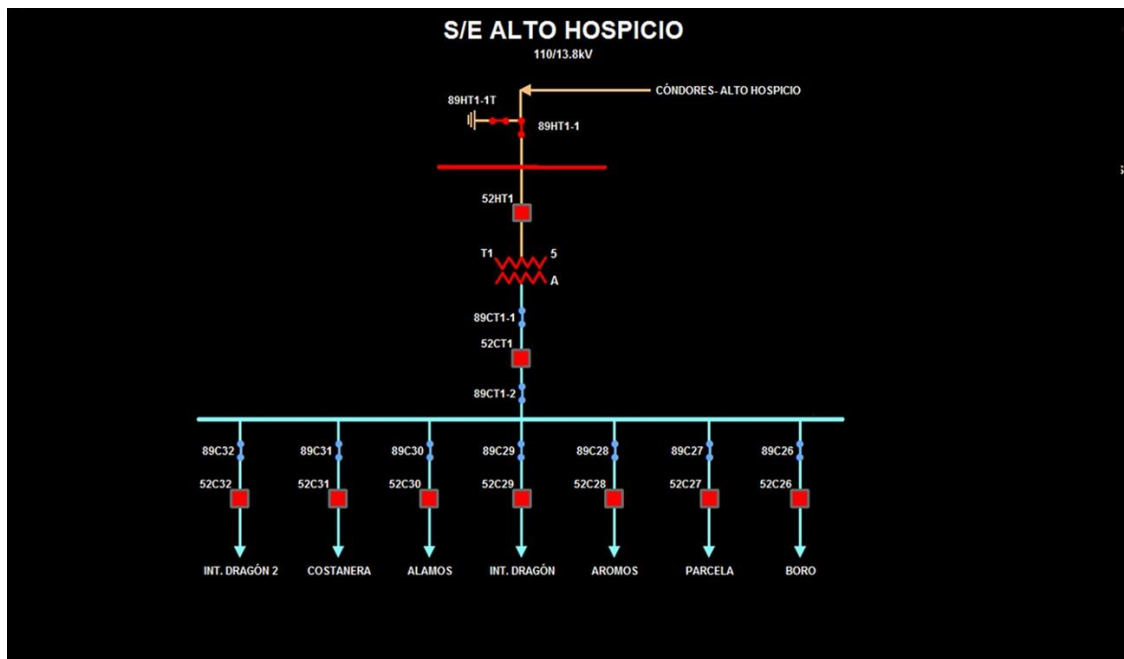
1.9. Datos empresa propietaria instalación fallada.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A.
RUT: 76.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 OF 1701 P17 Las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra M.T.)	Hora desconexión	Hora Normalización
Alto Hospicio	Barra 13.8 kV	10:14	10:18

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

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. PERDIDA DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Alto Hospicio	T1	Boro	52C26	-0,2	10:14	10:18	Se recuperan el 100% de los consumos.
		Parcela	52C27	1,6	10:14	10:19	Se recuperan el 100% de los consumos.
		Aromos	52C28	2,1	10:14	10:19	Se recuperan el 100% de los consumos.
		Int. Dragón	52C29	0	10:14	10:19	Se recuperan el 100% de los consumos.
		Álamos	52C30	3,2	10:14	11:21	Se recuperan el 100% de los consumos.
		Costanera	52C31	2,7	10:14	10:19	Se recuperan el 100% de los consumos.
		Int. Dragón 2	52C32	0	10:14	10:19	Se recuperan el 100% de los consumos.
		Alto Molle	52C33	3,3	10:14	10:18	Se recuperan el 100% de los consumos.
Total				12,7			

ENS: 4,31 MWh.

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.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS .

SUBESTACIÓN	EVENTOS	HORARIO
Alto Hospicio	Apertura por protecciones del interruptor 52C30 circuito Alamos.	10:14
Alto Hospicio	Apertura por protecciones del interruptor 52CT1 (general de 13,8 kV del T1).	10:14
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN		
Alto Hospicio	Abierto interruptor 52C26 circuito Boro (por procedimiento de recuperación de barras MT).	10:17
Alto Hospicio	Abierto interruptor 52C27 circuito Parcela (por procedimiento de recuperación de barras MT).	10:17
Alto Hospicio	Abierto interruptor 52C28 circuito Aromos (por procedimiento de recuperación de barras MT).	10:17
Alto Hospicio	Abierto interruptor 52C29 circuito Int. Dragón (por procedimiento de recuperación de barras MT).	10:17
Alto Hospicio	Abierto interruptor 52C31 circuito Costanera (por procedimiento de recuperación de barras MT).	10:17
Alto Hospicio	Abierto interruptor 52C32 circuito Int. Dragón 2 (por procedimiento de recuperación de barras MT).	10:17
Alto Hospicio	Abierto interruptor 52C33 circuito Alto Molle (por procedimiento de recuperación de barras MT).	10:17
Alto Hospicio	Cerrado interruptor 52CT1 (energizada en vacío barra de 13,8 kV).	10:18
Alto Hospicio	Cerrado interruptor 52C26 circuito Boro.	10:18
Alto Hospicio	Cerrado interruptor 52C33 circuito Alto Molle.	10:18
Alto Hospicio	Cerrado interruptor 52C27 circuito Parcela.	10:19
Alto Hospicio	Cerrado interruptor 52C28 circuito Aromos.	10:19
Alto Hospicio	Cerrado interruptor 52C29 circuito Int. Dragón.	10:19
Alto Hospicio	Cerrado interruptor 52C31 circuito Costanera.	10:19
Alto Hospicio	Cerrado interruptor 52C32 circuito Int. Dragón 2.	10:19
Alto Hospicio	Cerrado interruptor 52C30 circuito Alamos.	11:21

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

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)	Protección Operada	Tiempo [s]	Observaciones
SEL 387E	13:13:57.508174	Alto Hospicio	CT1	51P	Temporizado	Opera Correctamente

Archivos adjuntos del evento

Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Hora	Descripción de oscilografía o Registro de Eventos	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos
52CT1	13:13:57.535 (Apertura de interruptor)	Oscilografía Operación 51 Protección Relé F60 (51/51N)	Alto_Hospicio_CT1_S1_EV2022004706.cfg Alto_Hospicio_CT1_S1_EV2022004706.hdr Alto_Hospicio_CT1_S1_EV2022004706.dat Alto_Hospicio_CT1_S1_EV2022004706.dg4 Alto_Hospicio_CT1_S1_EV2022004706.inf Alto_Hospicio_CT1_S1_EV2022004706.xmlu
		Eventos Protección Relé F60 (51/51N)	Alto_Hospicio_CT1_S1_EV2022004706.evt Alto_Hospicio_CT1_S1_EV2022004706.pdf

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Hora	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos
51CT1	13:13:57.537 (Apertura de interruptor)	Oscilografía Operación 51 Protección Relé SEL387E (87T/51/51N)	Alto_Hospicio_CT1_S2_EV2022004706_(SEL387E).cfg Alto_Hospicio_CT1_S2_EV2022004706_(SEL387E).dat Alto_Hospicio_CT1_S2_EV2022004706_(SEL387E).dg4 Alto_Hospicio_CT1_S2_EV2022004706_(SEL387E).hdr Alto_Hospicio_CT1_S2_EV2022004706_(SEL387E).inf Alto_Hospicio_CT1_S2_EV2022004706_(SEL387E).xmlu
		Eventos Operación 51 Protección Relé SEL387E (87T/51/51N)	Alto_Hospicio_CT1_S2_EV2022004706_(SEL387E).txt
52C30	13:13:57.510 (Trip de protección)	Oscilografía Operación Trip Remoto Desde CT – S1 (F60) Protección Relé F60 (51/51N)	Alto_Hospicio_C30_S1_EV2022004706.cfg Alto_Hospicio_C30_S1_EV2022004706.dat Alto_Hospicio_C30_S1_EV2022004706.dg4 Alto_Hospicio_C30_S1_EV2022004706.hdr Alto_Hospicio_C30_S1_EV2022004706.inf Alto_Hospicio_C30_S1_EV2022004706.xmlu
	13:13:57.672 (Apertura de interruptor)	Eventos Trip Remoto Desde CT – S1 (F60) Relé F60 (51/51N)	Alto_Hospicio_C30_S1_EV2022004706.evt Alto_Hospicio_C30_S1_EV2022004706.pdf

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

7.2. Análisis Actuación de Esquema de Protección.

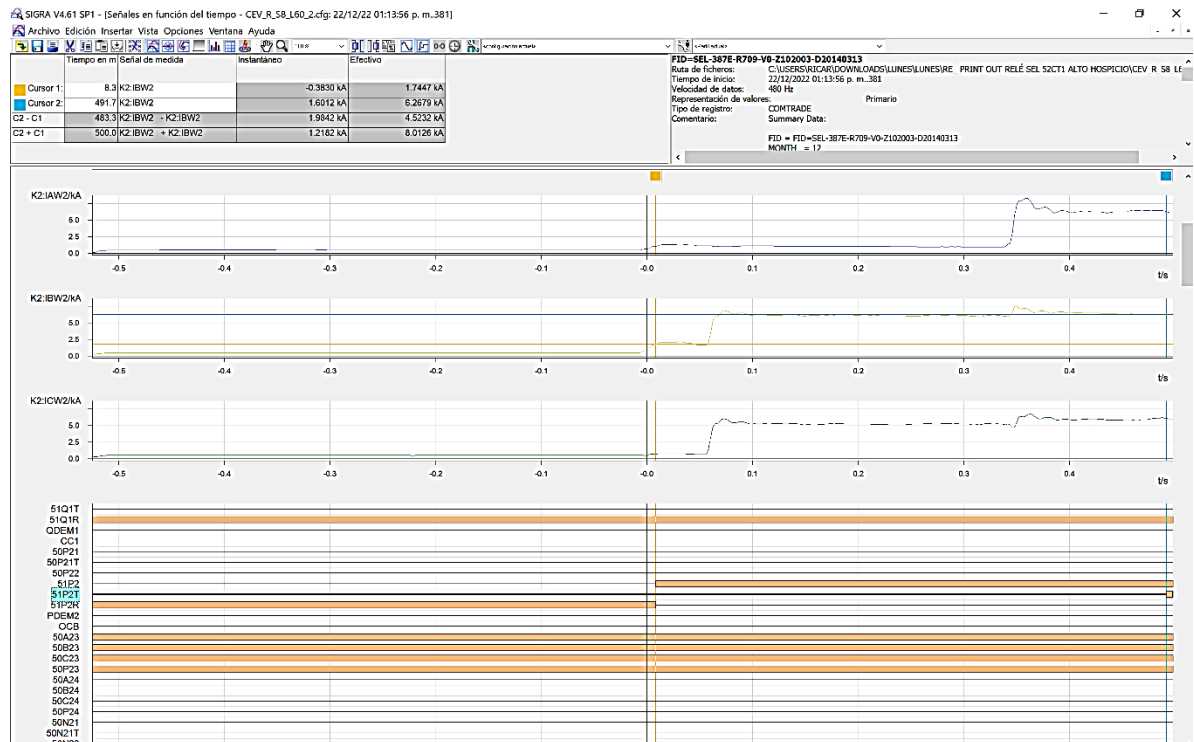
7.2.1. Paño CT1 de SE Alto Hospicio

Reporte del evento (Protección SEL387E)

Summary Data	
FID	
FID	SEL-387E-R709-V0-Z102003-D20140313
MONTH_	12
DAY_	22
YEAR_	2022
HOURL_	13
MIN_	13
SEC_	56
MSEC_	906
FREQ	50
SAM/CYC_A	8
SAM/CYC_D	8
NUM_OF_CYC	61.5
EVENT	TRIP2
PRE_FAULT_CYCLES	31.625
START_TIME	12/22/22,13:13:56.381000
TRIG_TIME	12/22/22,13:13:56.906000

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

Registro Oscilográfico (Protección SEL387E)



Registro de Oscilografico de Relé SEL 387 de Paño CT1 de SE Alto Hospicio.

En canal de W2 (conectado en lado 13,8kV de Transformador T1), se observa una corriente de falla que arranca en 1,7kA como falla bifásica B-C y evoluciona a una falla trifásica del orden de los 7,2kA, lo anterior activa y genera la operación de elementos de protección de sobrecorriente de fase 51P2, el cual genera la orden de apertura de interruptor 52CT1.

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

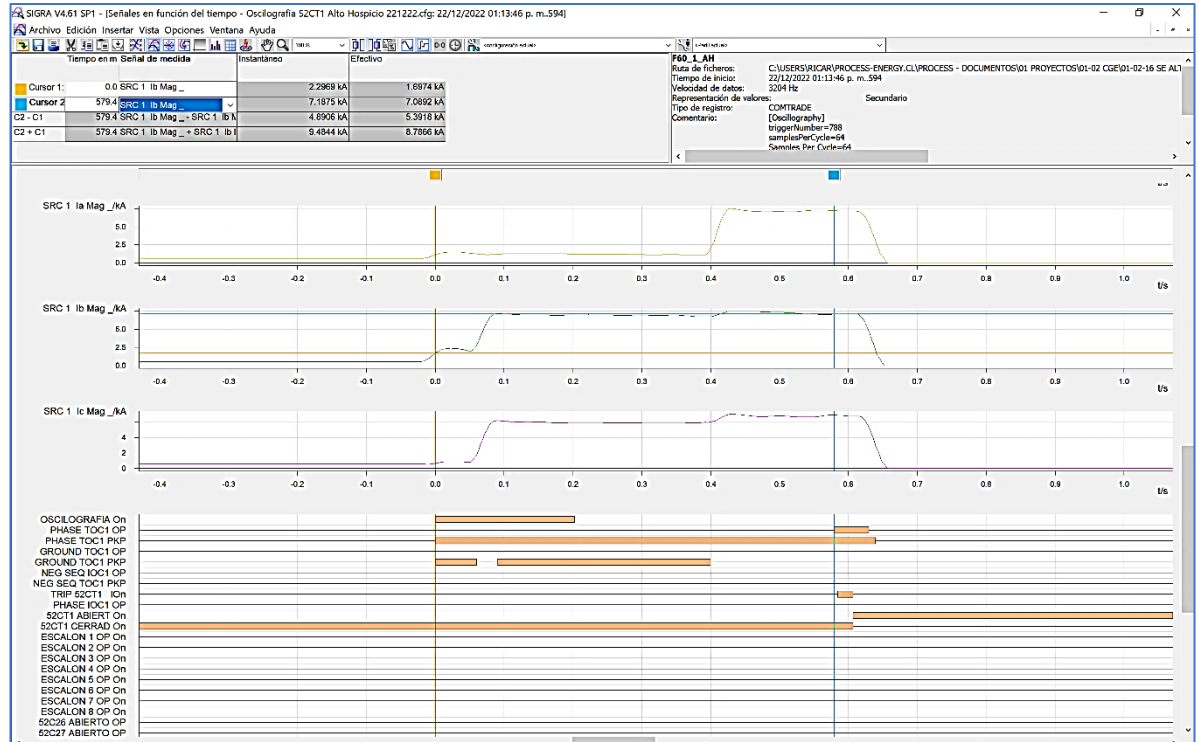
Registro Secuencial de Eventos.

26	12/22/22	13:13:56.905	51N3	Asserted
25	12/22/22	13:13:56.917	51P1	Asserted
24	12/22/22	13:13:56.917	51P2	Asserted (Arranque)
23	12/22/22	13:13:57.330	51N3	Deasserted
22	12/22/22	13:13:57.497	51P2T	Asserted (Trip)
21	12/22/22	13:13:57.497	TRIP2	Asserted
20	12/22/22	13:13:57.497	OUT105	Asserted
19	12/22/22	13:13:57.500	S2V3T	Asserted
18	12/22/22	13:13:57.500	S3V6T	Asserted
17	12/22/22	13:13:57.537	IN204	Asserted (Apertura interruptor)
16	12/22/22	13:13:57.537	IN205	Deasserted
15	12/22/22	13:13:57.537	S3V2	Deasserted
14	12/22/22	13:13:57.537	S3V1	Asserted
13	12/22/22	13:13:57.545	51N3	Asserted
12	12/22/22	13:13:57.560	51N3	Deasserted
11	12/22/22	13:13:57.562	51P1	Deasserted
10	12/22/22	13:13:57.562	51P2	Deasserted
9	12/22/22	13:13:57.582	51P2T	Deasserted
8	12/22/22	13:13:57.677	TRIP2	Deasserted
7	12/22/22	13:13:57.677	OUT105	Deasserted
6	12/22/22	13:14:02.680	S2V3T	Deasserted
5	12/22/22	13:14:02.680	S3V6T	Deasserted
4	12/22/22	13:17:42.747	IN204	Deasserted
3	12/22/22	13:17:42.747	S3V1	Deasserted
2	12/22/22	13:17:42.752	IN205	Asserted
1	12/22/22	13:17:42.752	S3V2	Asserted

En Registro secuencial de eventos de relé SEL 387 de Paño CT1 de SE Alto Hospicio, es posible observar la operación del elemento de protección de sobrecorriente de fase 51P2 en evento 22, y la posterior apertura de interruptor 52CT1, evento 17.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

Registro Oscilográfico (Protección F60)



Registro de Oscilografico de Relé F60 de Paño CT1 de SE Alto Hospicio.

En canal de analógico (conectado en lado 13,8kV de Transformador T1), se observa una corriente de falla que arranca en 1,6kA como falla bifásica B-C y evoluciona a una falla trifásica del orden de los 7,1kA, lo anterior activa y genera la operación de elementos de protección de sobrecorriente de fase 51 (PHASE TOC1), el cual genera la orden de apertura de interruptor 52CT1.

Registro Secuencial de Eventos (F60 paño 52CT1).

```

5321 Dec 22 2022 14:20:25.801454 52C30 ABIERTO DPO (DE6)
5320 Dec 22 2022 13:18:49.824072 52C29 ABIERTO DPO (DE5)
5319 Dec 22 2022 13:18:41.382480 52C28 ABIERTO DPO (DE4)
5318 Dec 22 2022 13:18:29.323600 52C31 ABIERTO DPO (DE7)
5317 Dec 22 2022 13:18:18.610783 52C27 ABIERTO DPO (DE3)
5316 Dec 22 2022 13:18:11.969431 52C32 ABIERTO DPO (DE8)
5315 Dec 22 2022 13:18:02.289687 52C26 ABIERTO DPO (DE2)
5314 Dec 22 2022 13:17:57.999770 DATE/TIME CHANGED
5313 Dec 22 2022 13:17:43.091920 CLOSE 52CT1 Off (CO2)
5312 Dec 22 2022 13:17:42.751831 RESET OP (OPERAND)
5311 Dec 22 2022 13:17:42.749332 52CT1 ABIERT Off (VO12)
5310 Dec 22 2022 13:17:42.749332 52CT1 CERRAD On (VO11)
5309 Dec 22 2022 13:17:42.689328 SCA CE 52CT1 Off (VI2)
5308 Dec 22 2022 13:17:42.689328 CLOSE 52CT1 On (CO2)
5307 Dec 22 2022 13:17:42.689328 SCA CE 52CT1 On (VI2)
5306 Dec 22 2022 13:17:30.954082 ANY 52C OPEN Off (VO22)
5305 Dec 22 2022 13:17:30.951578 ANY 52C OPEN On (VO22)
5304 Dec 22 2022 13:17:30.951578 52C29 ABIERTO OP (DE5)

```

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

```

5303 Dec 22 2022 13:17:30.951578 52C29 ABIERTO PKP (DE5)
5302 Dec 22 2022 13:17:30.074079 ANY 52C OPEN Off (VO22)
5301 Dec 22 2022 13:17:30.071581 ANY 52C OPEN On (VO22)
5300 Dec 22 2022 13:17:30.071581 52C28 ABIERTO OP (DE4)
5299 Dec 22 2022 13:17:30.071581 52C28 ABIERTO PKP (DE4)
5298 Dec 22 2022 13:17:25.453978 ANY 52C OPEN Off (VO22)
5297 Dec 22 2022 13:17:25.451473 ANY 52C OPEN On (VO22)
5296 Dec 22 2022 13:17:25.451473 52C31 ABIERTO OP (DE7)
5295 Dec 22 2022 13:17:25.451473 52C31 ABIERTO PKP (DE7)
5294 Dec 22 2022 13:17:25.253978 ANY 52C OPEN Off (VO22)
5293 Dec 22 2022 13:17:25.251473 ANY 52C OPEN On (VO22)
5292 Dec 22 2022 13:17:25.251473 52C27 ABIERTO OP (DE3)
5291 Dec 22 2022 13:17:25.251473 52C27 ABIERTO PKP (DE3)
5290 Dec 22 2022 13:17:20.893873 ANY 52C OPEN Off (VO22)
5289 Dec 22 2022 13:17:20.891375 ANY 52C OPEN On (VO22)
5288 Dec 22 2022 13:17:20.891375 52C32 ABIERTO OP (DE8)
5287 Dec 22 2022 13:17:20.891375 52C32 ABIERTO PKP (DE8)
5286 Dec 22 2022 13:17:18.693834 ANY 52C OPEN Off (VO22)
5285 Dec 22 2022 13:17:18.691333 ANY 52C OPEN On (VO22)
5284 Dec 22 2022 13:17:18.691333 52C26 ABIERTO OP (DE2)
5283 Dec 22 2022 13:17:18.691333 52C26 ABIERTO PKP (DE2)
5282 Dec 22 2022 13:13:57.757813 Rem O/P DNA 2 Off
5281 Dec 22 2022 13:13:57.757813 AL SOBRECARG Off (VO13)
5280 Dec 22 2022 13:13:57.690425 ANY 52C OPEN Off (VO22)
5279 Dec 22 2022 13:13:57.687928 ANY 52C OPEN On (VO22)
5278 Dec 22 2022 13:13:57.687928 52C30 ABIERTO OP (DE6)
5277 Dec 22 2022 13:13:57.687928 52C30 ABIERTO PKP (DE6)
5276 Dec 22 2022 13:13:57.568111 PHASE TOC1 DPO C
5275 Dec 22 2022 13:13:57.568111 PHASE TOC1 DPO A
5274 Dec 22 2022 13:13:57.558124 Rem O/P DNA 1 Off
5273 Dec 22 2022 13:13:57.558124 TRIP 52CT1 Off (CO1)
5272 Dec 22 2022 13:13:57.558124 SC 50_51P OP Off (VO23)
5271 Dec 22 2022 13:13:57.558124 TRIP PROT Off (VO1)
5270 Dec 22 2022 13:13:57.558124 PHASE TOC1 DPO B
5269 Dec 22 2022 13:13:57.535645 52CT1 ABIERT On (VO12) (Interruptor abierto)
5268 Dec 22 2022 13:13:57.535645 52CT1 CERRAD Off (VO11)
5267 Dec 22 2022 13:13:57.510675 FAULT RPT TRIG
5266 Dec 22 2022 13:13:57.508174 Rem O/P DNA 2 On (Alarma Remoto hacia protección de
52C30 por SOBRECORRIENTE)
5265 Dec 22 2022 13:13:57.508174 Rem O/P DNA 1 On (Trip Remoto hacia protección de
52C30 por SOBRECORRIENTE)
5264 Dec 22 2022 13:13:57.508174 TRIP 52CT1 On (CO1)
5263 Dec 22 2022 13:13:57.508174 SC 50_51P OP On (VO23)
5262 Dec 22 2022 13:13:57.508174 AL SOBRECARG On (VO13)
5261 Dec 22 2022 13:13:57.508174 TRIP PROT On (VO1)
5260 Dec 22 2022 13:13:57.508174 PHASE TOC1 OP B (Trip)
5259 Dec 22 2022 13:13:57.328365 PHASE TOC1 PKP A
5258 Dec 22 2022 13:13:57.328365 GROUND TOC1 DPO
5257 Dec 22 2022 13:13:57.018671 GROUND TOC1 PKP
5256 Dec 22 2022 13:13:56.998672 PHASE TOC1 PKP C
5255 Dec 22 2022 13:13:56.988683 GROUND TOC1 DPO
5254 Dec 22 2022 13:13:56.928745 OSCILLOGRAPHY TRIG'D
5253 Dec 22 2022 13:13:56.928745 PHASE TOC1 PKP B (Arranque)
5252 Dec 22 2022 13:13:56.928745 GROUND TOC1 PKP
5251 Dec 15 2022 09:54:25.140467 52C31 ABIERTO DPO (DE7)

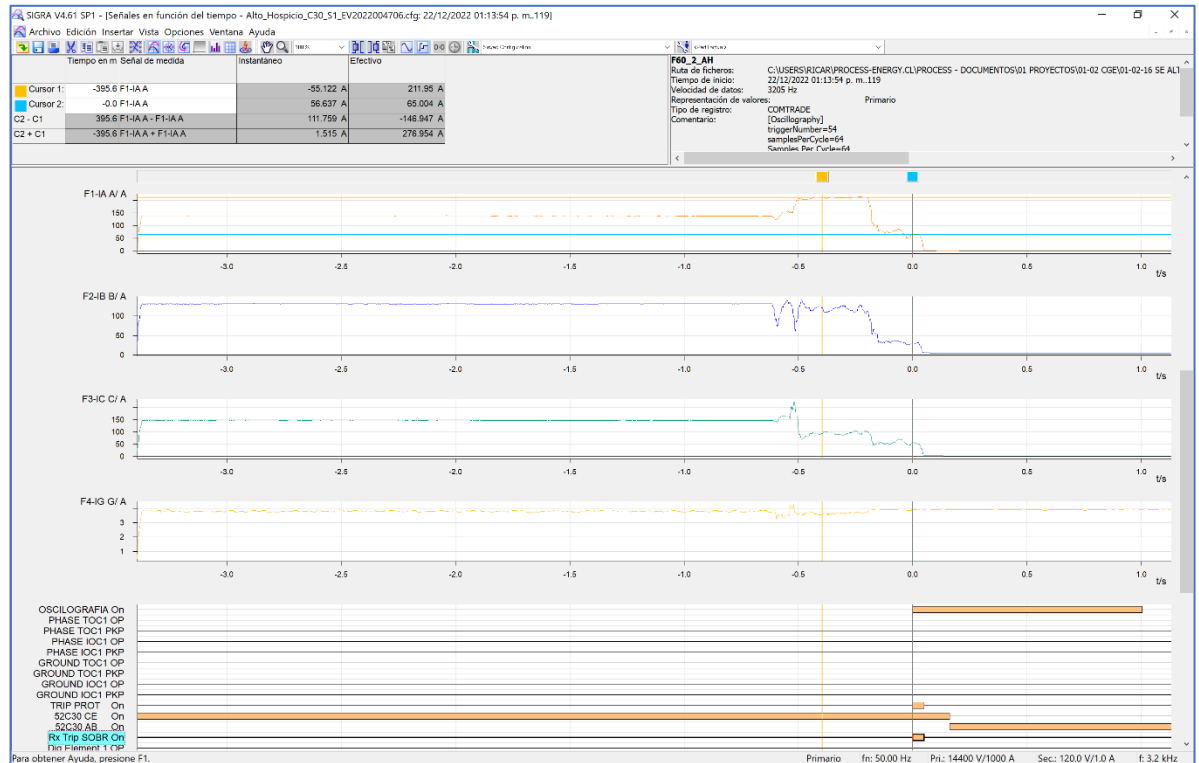
```

En Registro secuencial de eventos de relé F60 de Paño CT1 de SE Alto Hospicio, es posible observar la operación del elemento de protección de sobrecorriente de fase 51 (TOC1) en evento 5260, y la posterior apertura de interruptor 52CT1, evento 5269. ¿

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

7.1.2. Paño C30 de SE Alto Hospicio.

Registro Oscilografico (Protección F60 – 52C30)



Registro de Oscilográfico de Relé F60 de Paño C30 de SE Alto Hospicio.

En registro de los canales analógicos de la protección, no se observa una corriente de falla que consiga arrancar los elementos de protección del equipo F60, solo es posible identificar como causa de la apertura, el trip remoto recibido desde el equipo F60 del paño CT1.

Registro Secuencial de Eventos (F60 paño 52C30).

Event Number	Date/Time	Cause	Data
3828	Dec 22 2022 14:21:23.729015	79-C30 DESH. Off (VO16)	
3827	Dec 22 2022 14:21:23.729015	79-C30 HAB. On (VO15)	
3826	Dec 22 2022 14:21:23.729015	AR1 ENABLED	
3825	Dec 22 2022 14:21:23.724016	SCA.H.79C30 Off (VI4)	
3824	Dec 22 2022 14:21:23.724016	SCA.H.79C30 On (VI4)	
3823	Dec 22 2022 14:20:26.381526	PHASE TOC1 DPO C	
3822	Dec 22 2022 14:20:26.371526	PHASE TOC1 DPO A	
3821	Dec 22 2022 14:20:26.331530	PHASE TOC1 DPO B	
3820	Dec 22 2022 14:20:26.076636	CLOSE 52C30 Off (CO2)	
3819	Dec 22 2022 14:20:26.076636	CERRAR 52C30 Off (VO3)	
3818	Dec 22 2022 14:20:25.821483	PHASE TOC1 PKP A	
3817	Dec 22 2022 14:20:25.811472	PHASE TOC1 PKP B	
3816	Dec 22 2022 14:20:25.801476	PHASE TOC1 PKP C	

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

```

3815 Dec 22 2022 14:20:25.798974 52C30 AB Off (VO12)
3814 Dec 22 2022 14:20:25.798974 52C30 CE On (VO11)
3813 Dec 22 2022 14:20:25.674000 SC CE 52C30 Off (VI2)
3812 Dec 22 2022 14:20:25.674000 CLOSE 52C30 On (CO2)
3811 Dec 22 2022 14:20:25.674000 CERRAR 52C30 On (VO3)
3810 Dec 22 2022 14:20:25.674000 SC CE 52C30 On (VI2)
3809 Dec 22 2022 14:20:07.231419 79-C30 DESH. On (VO16)
3808 Dec 22 2022 14:20:07.231419 79-C30 HAB. Off (VO15)
3807 Dec 22 2022 14:20:07.231419 AR1 DISABLED
3806 Dec 22 2022 14:20:07.223923 SCA.D.79C30 Off (VI3)
3805 Dec 22 2022 14:20:07.223923 SCA.D.79C30 On (VI3)
3804 Dec 22 2022 13:17:42.925893 EDAC ESC8 OP Off (VO37)
3803 Dec 22 2022 13:17:42.925893 EDAC ESC7 OP Off (VO36)
3802 Dec 22 2022 13:17:42.925893 EDAC ESC6 OP Off (VO35)
3801 Dec 22 2022 13:17:42.925893 EDAC ESC5 OP Off (VO34)
3800 Dec 22 2022 13:17:42.925893 EDAC ESC4 OP Off (VO33)
3799 Dec 22 2022 13:17:42.925893 EDAC ESC3 OP Off (VO32)
3798 Dec 22 2022 13:17:42.925893 EDAC ESC2 OP Off (VO31)
3797 Dec 22 2022 13:17:42.925893 EDAC ESC1 OP Off (VO30)
3796 Dec 22 2022 13:17:42.915888 EDAC ESC8 OP On (VO37)
3795 Dec 22 2022 13:17:42.915888 EDAC ESC7 OP On (VO36)
3794 Dec 22 2022 13:17:42.915888 EDAC ESC6 OP On (VO35)
3793 Dec 22 2022 13:17:42.915888 EDAC ESC5 OP On (VO34)
3792 Dec 22 2022 13:17:42.915888 EDAC ESC4 OP On (VO33)
3791 Dec 22 2022 13:17:42.915888 EDAC ESC3 OP On (VO32)
3790 Dec 22 2022 13:17:42.915888 EDAC ESC2 OP On (VO31)
3789 Dec 22 2022 13:17:42.915888 EDAC ESC1 OP On (VO30)
3788 Dec 22 2022 13:13:57.760307 AP E30 SCARG Off (VO29)
3787 Dec 22 2022 13:13:57.760307 Rx Alar SOBR Off (VO5)
3786 Dec 22 2022 13:13:57.672947 AP E30 SCARG On (VO29)
3785 Dec 22 2022 13:13:57.672947 52C30 AB On (VO12) (Interruptor abierto)
3784 Dec 22 2022 13:13:57.672947 52C30 CE Off (VO11)
3783 Dec 22 2022 13:13:57.560618 TRIP 52C30 Off (CO1)
3782 Dec 22 2022 13:13:57.560618 Rx Trip SOBR Off (VO4)
3781 Dec 22 2022 13:13:57.560618 ABRIR 52C30 Off (VO2)
3780 Dec 22 2022 13:13:57.560618 TRIP PROT Off (VO1)
3779 Dec 22 2022 13:13:57.513170 FAULT RPT TRIG
3778 Dec 22 2022 13:13:57.510670 TRIP 52C30 On (CO1) (Trip)
3777 Dec 22 2022 13:13:57.510670 OSCILLOGRAPHY TRIG'D
3776 Dec 22 2022 13:13:57.510670 Rx Alar SOBR On (VO5)
3775 Dec 22 2022 13:13:57.510670 Rx Trip SOBR On (VO4) (Arranque de trip externo)
3774 Dec 22 2022 13:13:57.510670 ABRIR 52C30 On (VO2)
3773 Dec 22 2022 13:13:57.510670 TRIP PROT On (VO1)
3772 Dec 18 2022 16:10:54.998888 DATE/TIME CHANGED

```

En Registro secuencial de eventos de relé F60 de Paño C30 de SE Alto Hospicio, es posible observar la apertura por recepción de trip remoto desde equipo F60 CT1 en el evento 3775 y confirmar que no existe arranque de sobre corriente antes de emitir la orden de apertura.

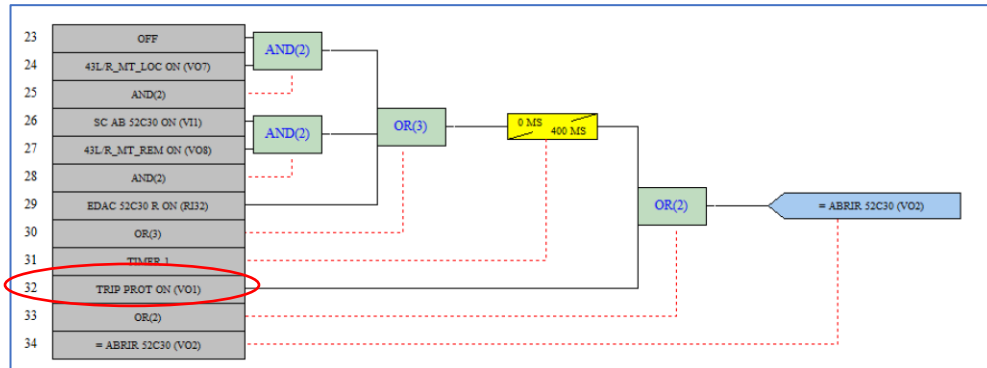
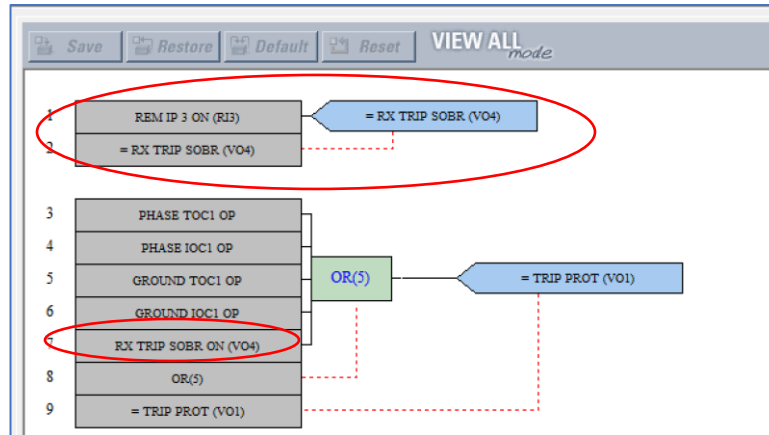
También se destaca el excesivo tiempo de operación del interruptor 52C30, el que llega a 157ms.

Arranque externo “ Rx Trip SOBR On (VO4)” es posible rastrearlo según las siguientes imágenes:

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2022004706**

FECHA DE FALLA:
22 de diciembre de 2022

INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio



Lógica de control F60 – 52C30

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

Save

Restore

Default

Reset

VIEW ALL

SETTING	PARAMETER
Remote Input 1 Name	Rem Ip 1
Remote Input 1 Device	F60_C26_C31_C32
Remote Input 1 Item	DNA-1
Remote Input 1 Default State	Off
Remote Input 1 Events	Disabled
Remote Input 2 Name	Rem Ip 2
Remote Input 2 Device	F60_C26_C31_C32
Remote Input 2 Item	DNA-2
Remote Input 2 Default State	Off
Remote Input 2 Events	Disabled
Remote Input 3 Name	Rem Ip 3
Remote Input 3 Device	F60_1_AH
Remote Input 3 Item	DNA-1
Remote Input 3 Default State	Off
Remote Input 3 Events	Disabled
Remote Input 4 Name	Rem Ip 4
Remote Input 4 Device	F60_1_AH
Remote Input 4 Item	DNA-2
Remote Input 4 Default State	Off
Remote Input 4 Events	Disabled
Remote Input 5 Name	Rem Ip 5
Remote Input 5 Device	Remote Device 1
Remote Input 5 Item	None
Remote Input 5 Default State	Off
Remote Input 5 Events	Disabled
Remote Input 6 Name	Rem Ip 6
Remote Input 6 Device	Remote Device 1
Remote Input 6 Item	None
Remote Input 6 Default State	Off
Remote Input 6 Events	Disabled
Remote Input 7 Name	Rem Ip 7
Remote Input 7 Device	Remote Device 1
Remote Input 7 Item	None
Remote Input 7 Default State	Off
Remote Input 7 Events	Disabled
Remote Input 8 Name	Rem Ip 8
Remote Input 8 Device	Remote Device 1
Remote Input 8 Item	None
Remote Input 8 Default State	Off
Remote Input 8 Events	Disabled

SE Alto Hospicio - 52C30.urs Inputs/Outputs

Remote Input F60 – 52C30

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

Remote Devices // SE Alto Hospicio - 52C30.urs : C:\Users\ricar\process-energy.ch\PROCESS - Documentos\01 Pr...

Save Restore Default Reset VIEW ALL mode

SETTING	PARAMETER
Remote Device 1 ID	Remote Device 1
Remote Device 1 ETYPE APPID	0
Remote Device 1 DATASET	Fixed
Remote Device 2 ID	F60_C26_C31_C32
Remote Device 2 ETYPE APPID	0
Remote Device 2 DATASET	Fixed
Remote Device 3 ID	F60_1_AH
Remote Device 3 ETYPE APPID	0
Remote Device 3 DATASET	Fixed
Remote Device 4 ID	Remote Device 4
Remote Device 4 ETYPE APPID	0
Remote Device 4 DATASET	Fixed
Remote Device 5 ID	Remote Device 5
Remote Device 5 ETYPE APPID	0
Remote Device 5 DATASET	Fixed
Remote Device 6 ID	Remote Device 6
Remote Device 6 ETYPE APPID	0
Remote Device 6 DATASET	Fixed
Remote Device 7 ID	Remote Device 7
Remote Device 7 ETYPE APPID	0
Remote Device 7 DATASET	Fixed
Remote Device 8 ID	Remote Device 8
Remote Device 8 ETYPE APPID	0
Remote Device 8 DATASET	Fixed
Remote Device 9 ID	Remote Device 9
Remote Device 9 ETYPE APPID	0
Remote Device 9 DATASET	Fixed
Remote Device 10 ID	Remote Device 10
Remote Device 10 ETYPE APPID	0
Remote Device 10 DATASET	Fixed
Remote Device 11 ID	Remote Device 11
Remote Device 11 ETYPE APPID	0
Remote Device 11 DATASET	Fixed
Remote Device 12 ID	Remote Device 12
Remote Device 12 ETYPE APPID	0
Remote Device 12 DATASET	Fixed
Remote Device 13 ID	Remote Device 13
Remote Device 13 ETYPE APPID	0
Remote Device 13 DATASET	Fixed
Remote Device 14 ID	Remote Device 14
Remote Device 14 ETYPE APPID	0

Remote Device F60 - 52C30

Installation // F60 CT1 Final.urs : C:\Users\ricar...

Save Restore Default Reset VIEW ALL

SETTING	PARAMETER
Relay Name	F60_1_AH

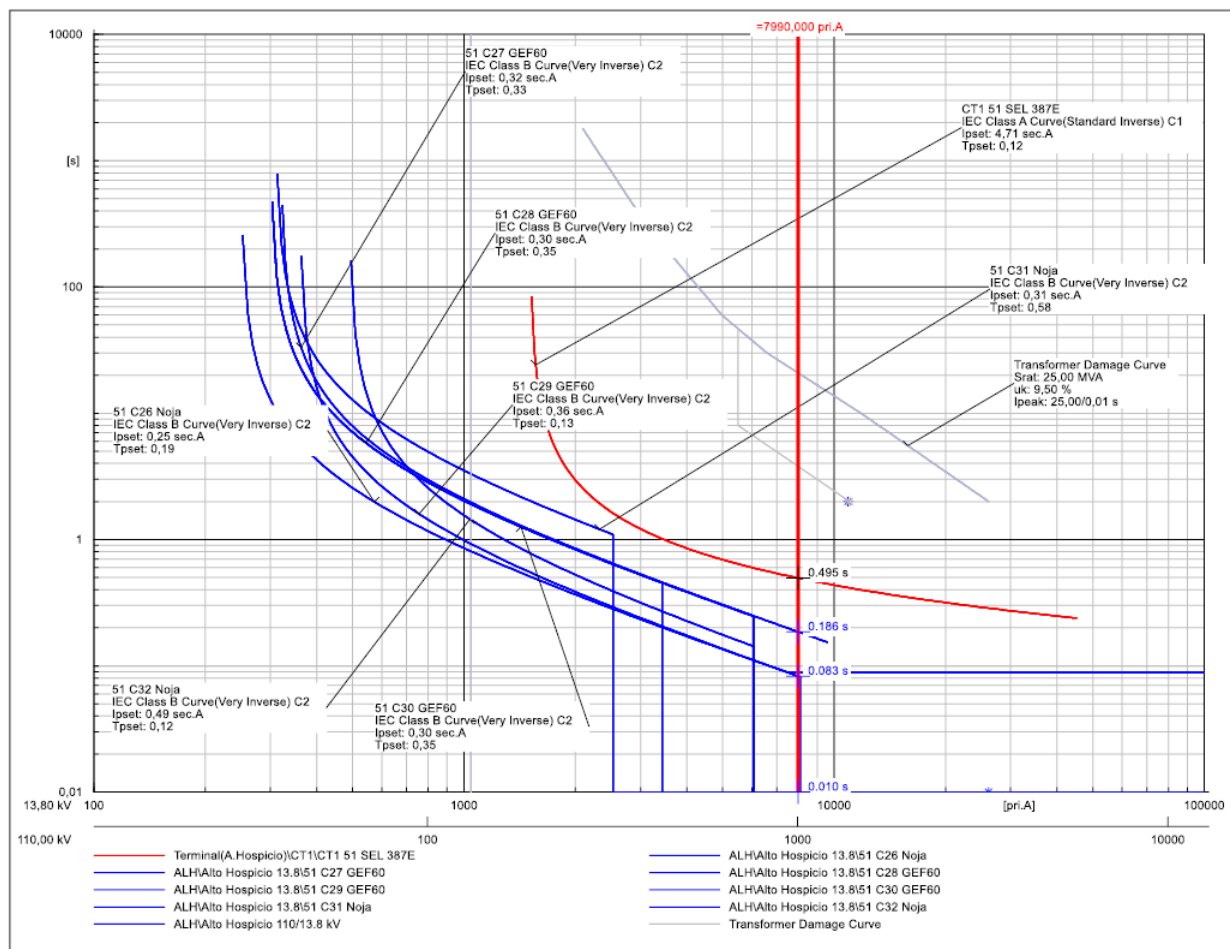
F60 CT1 Final.urs Product Setup

Nombre de Device F60 - 52CT1

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

Las imágenes anteriores permiten confirmar que existe una relación control a través de comunicaciones entre el relé F60 del paño 52CT1 y el relé F60 del paño 52C30, que funciona de manera unidireccional, enviando un trip remoto desde el equipo del paño 52CT1 hacia el paño 52C30 cuando opera por funciones de sobre corriente con anterioridad al del paño de MT.

7.3. Análisis de Coordinación Paño CT1 y Paño C30.



Curvas de funciones de sobrecorrientes de fase SE Alto Hospicio (EAP 24_2021_SE Alto Hospicio V0).

El diagrama de tiempo-corriente, permite observar que curva de protección de sobrecorriente de fase de Paño CT1 y C30 no muestra problemas de coordinación.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Se realiza análisis de falla, determinando la necesidad de realizar verificación del equipo de protección F60 de alimentador 52C30.
- Se programa a la brevedad servicio de verificación de protección F60 de alimentador 52C30.
- Se programa a la brevedad servicio de modificación de configuración de control y comunicaciones de trip remoto entre F60 de 52CT1 hacia F60 de 52C30, donde se eliminará la lógica responsable del trip remoto.

8.2. Acciones correctivas de Mediano Plazo.

- Se contempla el reemplazo del equipo Reconectador actual del paño 52C30, por un equipo reconectador NOJA RC15, a ejecutarse el primer semestre de 2023.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con antecedentes presentados en el presente documento se concluye correcta la operación de paño CT1 en respaldo de paño C30 de SE Alto Hospicio, debido a una falla en el sistema de distribución.

10 ANALISIS CONJUNTO.

El día 22 de diciembre de 2022 a las 10:14 hrs se produce la operación de la protección asociada al paño CT1 del transformador T1 de S/E Alto Hospicio, la cual afectó los consumos de MT asociados al este transformador.

Luego de identificar el punto de falla en la red de distribución se aplica el procedimiento de recuperación de barras de MT, con lo cual se logra recuperar el 100% de los consumos a las 11:21 horas.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004706	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Alto Hospicio	

11 ANEXOS.

- I. IF 2022004706 ANEXOS I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).**
- II. IF 2022004706 ANEXO II - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.**
- III. IF 2022004706 ANEXO III - PROBATORIOS.**

IF 2022004706 Eventos.

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

- 1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización



Poste que fue dañado por terceros para robar conductor

- 1. Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa (en caso de ser procedente, según sea la causa).
No hay.
- 2. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)
No aplica.
- 3. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa)
No aplica.

4. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.

5. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.

6. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.

No hay fallas en el mismo punto.

7. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.

No hay otros probatorios.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2022004731	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE ALTO HOSPICIO	

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

Fecha	22 de diciembre de 2022
Hora	10:14

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
Alto Hospicio**1.3. Datos de la Empresa.**

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2022004731	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE ALTO HOSPICIO	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralidad	Obs.
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Alto Hospicio	T1	Alto Molle	C33	3,3	22-12-2022 10:14	22-12-2022 10:19	1	1767	15628	CGE	Alto Hospicio	Urbano	30228995 61	
Alto Hospicio	T1	Interconexión Dragón 1	C29	0	22-12-2022 10:14	22-12-2022 10:19	1	0	0	CGE	Alto Hospicio	Urbano	30228995 61	
Alto Hospicio	T1	Costanera	C31	2,7	22-12-2022 10:14	22-12-2022 10:19	1	6861	9785,5	CGE	Alto Hospicio	Urbano	30228995 61	
Alto Hospicio	T1	Álamos	C30	3,2	22-12-2022 10:14	22-12-2022 11:21	1	6181	10481	CGE	Alto Hospicio	Urbano	30228995 61	
Alto Hospicio	T1	Aromos	C28	2,1	22-12-2022 10:14	22-12-2022 10:19	1	6244	5877	CGE	Alto Hospicio	Urbano	30228995 61	
Alto Hospicio	T1	Parcelas	C27	1,6	22-12-2022 10:14	22-12-2022 10:19	1	1165	8547,5	CGE	Alto Hospicio	Urbano	30228995 61	
Alto Hospicio	T1	Boro	C26	2,12	22-12-2022 10:14	22-12-2022 10:19	1	2962	8880,5	CGE	Alto Hospicio	Urbano	30228995 61	
Total														

ENS: **4,567 MWh.**
N° de clientes afectados CGE: **25.182**

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2022004731	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE ALTO HOSPICIO	

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	
El Toro N°2	Alto Hospicio	Boro	52C26	0,972
Alto Hospicio	Alto Hospicio	Boro	52C26	0,943
Santa Rosa	Alto Hospicio	Alto Molle	52C33	0,51