

Estudio para análisis de falla EAF 354/2021

“Desconexión forzada del transformador N°3 110/13.2 kV de S/E San Joaquín (CGE)”

Fecha de Emisión: 21-12-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	29/11/2021
Hora	06:25
Consumos desconectados (MW)	6.7
Demanda previa del sistema (MW)	8484
Porcentaje de desconexión	0.079 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E San Joaquín (CGE) / SE056T058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	110 kV y 13.2 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 16. Las Condes. Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Sistema de protección del paño CT3 de S/E San Joaquín (CGE) / SP013T058SE042T054
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 16. Las Condes. Santiago

d. Origen y causa de la falla

Se produjo una falla monofásica en el alimentador Juan Soldado de S/E San Joaquín (CGE), despejada por el interruptor 52CT3 de dicha S/E, redundando en la desconexión forzada del transformador 110/13.2 kV N°3 de la S/E por operación de su relé maestro.

La desconexión forzada del transformador N°3 de S/E San Joaquín (CGE) se produjo por un ajuste erróneo en el relé de protección MiCOM P139 del paño CT3 de esta S/E.

d.2 Fenómeno Físico:

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

La empresa CGE Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes asociados al Fenómeno Físico:

- Mantenciones o pruebas de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde existe el error de programación.
- Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (cómo operaron las protecciones y cómo debieron haber operado).

La empresa no remite el siguiente antecedente asociado al Fenómeno Físico:

- Informe de por qué no fue detectado en las mantenciones o pruebas realizadas.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 002-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 081-2020	La empresa CGE S.A. indica que el mismo día se solicita intervención por curso forzoso, con el propósito de intervenir el sistema de protecciones, verificando y corrigiendo grupo de ajuste para topología en modo paralelo del TR1 y TR2 de S/E Malloa.	No se indican.

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 313-2020	1. Durante las actividades de la atención de emergencia se realiza lo siguiente: a. Se reestablece el cargador de baterías, se verifica su normal funcionamiento y se supervisa la carga completa del banco de baterías. b. Se revisa el sistema de control sin encontrar anomalías que expliquen la causa de la operación del interruptor. 2. El día 30 de septiembre, por medio de la solicitud de curso forzoso 2020075422, se realizó una revisión exhaustiva de Cargador de Baterías por parte del proveedor. Se detectó lo siguiente: Se detectó que el interruptor termomagnético de alimentación interno del cargador de baterías operaba por corriente de inrush frente a desconexiones repentinas de la alimentación alterna, por lo que se procedió con el remplazo de dicho interruptor termomagnético. Cabe señalar el cargador de baterías actual de la subestación fue puesto en servicio el día 11 de junio del 2020, bajo la solicitud 2020043092. 3. El día 4 de octubre, por medio de la solicitud de desconexión 2020074454, se sometieron a pruebas los 3 equipos que tienen contactos de apertura en el circuito de control del interruptor 52H1, siendo estos los siguientes: ▪ Protección diferencial del transformador N°1 - SEL387. ▪ Protección de impedancia de transformador N°1 - SEL311C. ▪ RTU OPTO, encargada del automatismo de transferencia automática. En dichas pruebas, se determinó que los relés de protección SEL 387 y SEL 311C no generaban orden de apertura, producto del decaimiento en la magnitud de la tensión de CC de SSAA de la subestación, sin embargo, se observa que la lógica de transferencia automática implementada en la RTU de dicha subestación se activaba producto de la caída en la tensión CC de servicios auxiliares de la subestación. 4. Mediante la SD 20200076904, se programa para el día 11 de octubre de 2020 la implementación de mejoras en la estrategia de la RTU y pruebas del automatismo de transferencia automática, en donde se implementará un bloqueo del automatismo cuando la tensión de alimentación auxiliar descienda de los 110 Vcc, además se implementará un registro de eventos del automatismo de transferencia automática con el objetivo de registrar todas las acciones del automatismo implementado.	No se indican.
EAF 065-2021	La empresa CGE S.A. señala que el día 5 de marzo se realizaron pruebas al transformador de poder a fin de descartar una posible falla interna, lo que fue descartado de acuerdo con el resultado de las pruebas. El sábado 6 de marzo se realizaron pruebas a los transformadores de corriente, asociados a la protección diferencial, y también la revisión de la parametrización del relé diferencial TPU T450, con apoyo de personal especialista en montaje equipos control y protecciones.	No se indican.
EAF 091-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 125-2021	La empresa CGE S.A. indica que el día 07-05-2021 se realiza la revisión local de las protecciones, revisión de ajustes y descarga de eventos. El día 14-05-2021 se realiza la desconexión, mediante curso forzoso, de paño C1 para reconfiguración y verificación mediante pruebas eléctricas de equipo de protección. Se reconfigura relé permitiendo la operación adireccional de las funciones de sobrecorriente de fase, de acuerdo con último estudio EAP 01-2019 (7643-01-ES-IF003_3) SE Portezuelo T2 75MVA.	No se indican.

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAf 245-2021	La empresa Frontel S.A. indica que, con fecha 29 de agosto de 2021, bajo curso forzoso N° 202101391, se modifica el parámetro Ph Prf mode Lo Z GFC de los relés sistema 1 y sistema 2 ABB-REX640 del paño B1 de S/E Llaima, seleccionando la opción PP Only. (SD 2021075401). Con fecha 31 de agosto de 2021, bajo el curso forzoso N°202101396, se reproduce el evento de falla a través de inyección de archivos COMTRADE.	La empresa Comasa SpA indica que realiza verificación de ajustes en control de velocidad de la turbina para rechazo de carga.
EAf 248-2021	La empresa CGE S.A. indica que, mediante la solicitud de curso forzoso N°2021076564, el día 01-09-2021 se realiza la modificación de la función de reset en funciones de sobrecorriente del paño CT2, reajustando el reset a instantáneo. Cabe señalar que el reset de funciones de sobrecorriente ajustado para emular disco de inducción electromecánico fue la causa de la operación anticipada del paño CT2.	No se indican.
EAf 274-2021	Mediante la solicitud de curso forzoso N°2021082892, se realizó la corrección del ajuste de protecciones de la cabecera del alimentador San José (52C2) de S/E Bollenar, en base al estudio "ECP 4363/2021".	No se indican.
EAf 282-2021	La empresa CGE S.A. indica que, con el objetivo de verificar la integridad del transformador, se realizará un protocolo de pruebas de modo de confirmar que este equipo se encuentra en condiciones de ser energizado y que no existe falla interna. Se realizará la limitación de la protección SEL 587. Se realizará la reprogramación y pruebas de relé diferencial SEL 587.	No se indican.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se originó la desconexión forzada del transformador N°3 de S/E San Joaquín (CGE) corresponde al relé MiCOM P139 del paño CT3 de la mencionada S/E, el cual poseía un ajuste erróneo de sus funciones de sobrecorriente residual.

La empresa CGE S.A. remite información de los mantenimientos realizados al relé MiCOM P139 durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

De acuerdo con lo indicado por CGE Transmisión S.A., la calificación de cada uno de los alimentadores de distribución afectados es urbana y rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

04201: La Serena.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (01-12-2021)	Informe de 5 días (06-12-2021)
CGE Transmisión S.A.	29-11-2021	14-12-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
---------	--------	----------------------------	----------------	------------------

Total: 0 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Transformador N°3 110/13.2 kV S/E San Joaquín (CGE)	ST Zonal	-	06:25	11:39
Barra 13.2 kV N°3 S/E San Joaquín (CGE)	ST Zonal	-	06:25	11:40

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
San Joaquín (CGE)	Juan Soldado / C21	La Serena	1.97	0.023	3010	6:25	11:40	7:55
San Joaquín (CGE)	Pampa / C33	La Serena	2.14	0.025	7106	6:25	11:40	8:17
San Joaquín (CGE)	Avenida del Mar / C22	La Serena	2.59	0.031	8294	6:25	11:40	9:22

Total: 6.70 MW 0.079 % 18410

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
San Joaquín (CGE)	Juan Soldado / C21	CGE	Regulado	1.97	5.25	1.50	2.96
San Joaquín (CGE)	Pampa / C33	CGE	Regulado	2.14	5.25	1.87	4.00
San Joaquín (CGE)	Avenida del Mar / C22	CGE	Regulado	2.59	5.25	2.95	7.64

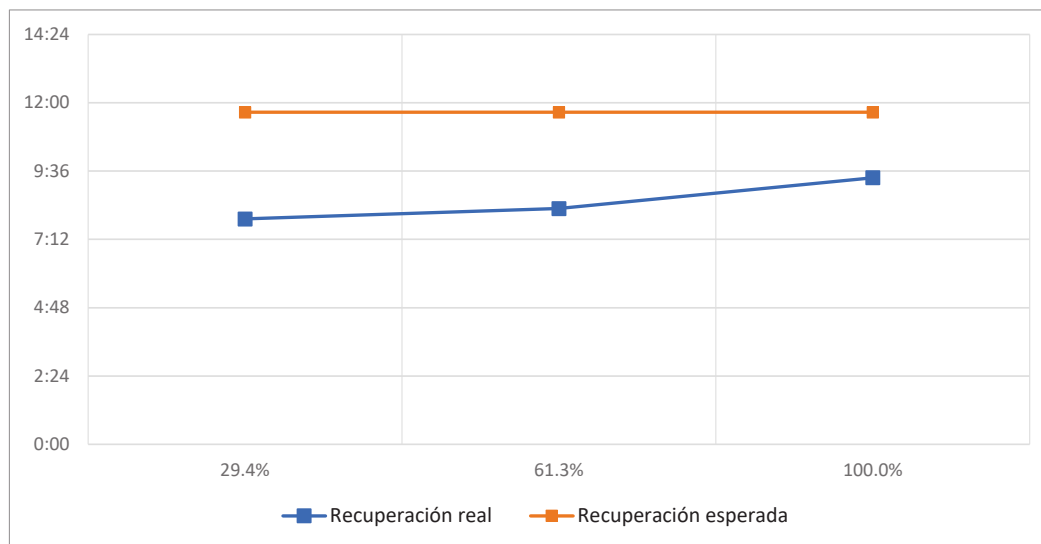
Clientes Regulados : 14.60 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 14.60 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se observa una diferencia entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar consumos, el cual se debe a que se efectuó recuperación de consumos a través de redes de media tensión.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	5.36	2.95	1.82
Último 20 %	1.34	2.95	0.45
100 % Total	6.70	2.95	2.27

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8484 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Andina (CTA), Angamos (ANG1 y ANG2), Candelaria (U2), Cipreses (U2 y U3), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Guacolda (U4), Hornitos (CTH), Mejillones (CTM3), Norgener (NT01), Pehuenche (U1 y U2) y Quintero (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 29 de noviembre de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 29 de noviembre de 2021.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 29 de noviembre de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de noviembre de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentados por la empresa CGE S.A.

"El día 29 de noviembre de 2021 a las 06:25 horas se produce la operación de la protección MiCOM P139, asociada al interruptor 52CT3 de S/E San Joaquín, la cual afectó los consumos de MT asociados al transformador T3, 110/13.2 kV

Una vez ocurrido el evento, se acude a la subestación para interrogar las protecciones involucradas para poder tomar medidas, confirmandose en terreno la apertura de interruptores 52HT3 y 52CT3 gatillado por el relé auxiliar 86T. Luego se revisan eventos de relés, se descarta una operación de la protección diferencial del transformador y se encuentran eventos en paños CT3 y C21. Paralelamente se realizan maniobras de recuperación de consumos a través de redes de distribución, lo que se concreta al 100% a las 09:22 AM".

Es importante mencionar que la empresa CGE Transmisión S.A., con ocasión de las pruebas de puesta en servicio de las protecciones eléctricas asociadas al paño CT3 de S/E San Joaquín (CGE), identificado con el proceso de conexión NUP 881, remitió al Coordinador la declaración satisfactoria de la protocolización de las pruebas de los relés, manifestando la conformidad a la configuración efectuada en sitio y el correcto desempeño de estos equipos, de acuerdo con el estudio de ajustes y coordinación de protecciones aprobado como parte de los requisitos de conexión del proyecto.

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

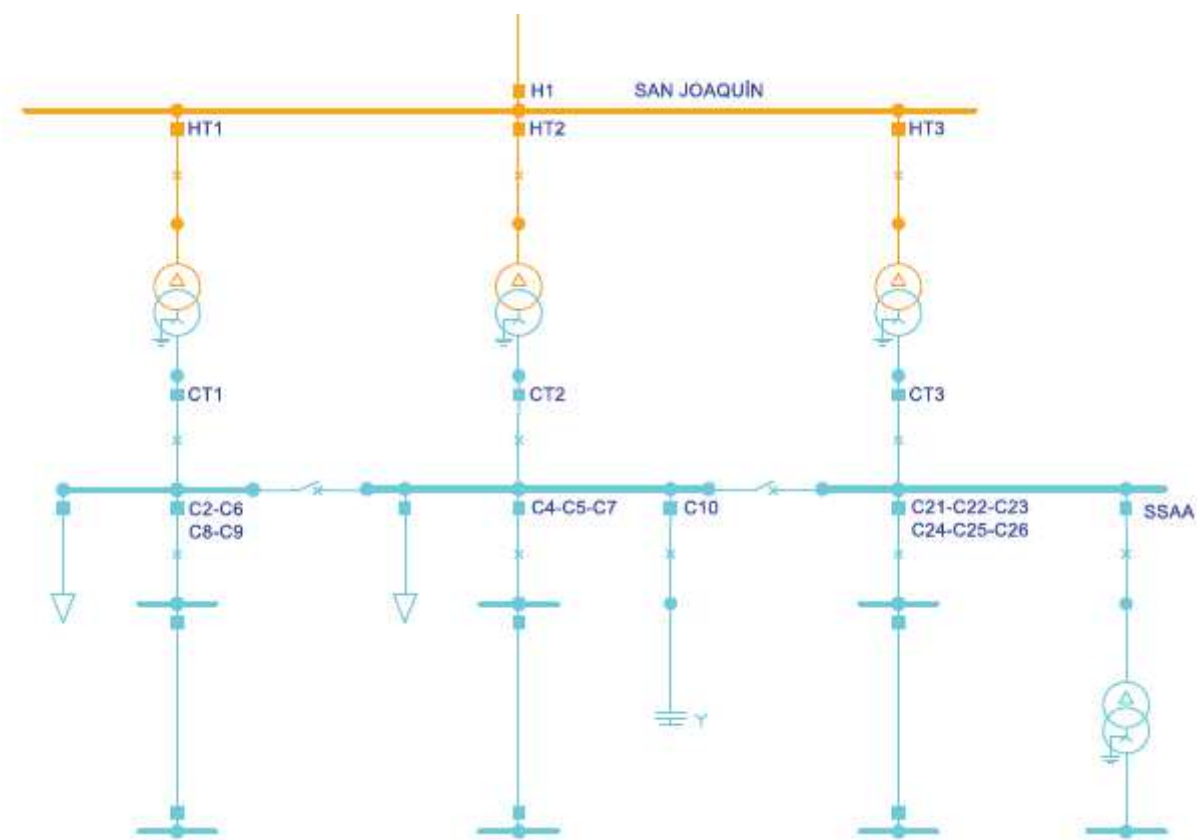
La empresa CGE S.A. señala:

- *"Se analizan eventos*
- *Se validan ajustes cargados en relés*
- *Se reconfigura el relé P139 de Paño CT1. Específicamente se deshabilita la función de sobrecorriente residual de tiempo definido el cual erróneamente fue habilitado durante la programación de dicho equipo".*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE S.A. señala: *"Se solicita a empresa EPC la revisión de todos los ajustes involucrados en proyecto Ampliación S/E San Joaquín NUP881".*

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
06:25	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52CT3 de S/E San Joaquín (CGE), correspondiente a la barra N°3 13.2 kV de dicha S/E, por operación de su función de sobrecorriente residual.
06:25+	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52HT3 de S/E San Joaquín (CGE), correspondiente al lado 110 kV del transformador N°3 de la S/E, por operación de su relé maestro.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
29/11/2021	CGE Transmisión	07:33	Apertura manual de los interruptores 52C21, 52C22 y 52C23 de S/E San Joaquín, correspondientes a los alimentadores Juan Soldado, Avenida del Mar y Pampa, respectivamente, por maniobras de recuperación de consumos.
29/11/2021	CGE Transmisión	07:55	CGE declara recuperados los consumos del alimentador Juan Soldado de S/E San Joaquín (CGE).

29/11/2021	CGE Transmisión	08:17	CGE declara recuperados los consumos del alimentador Pampa de S/E San Joaquín (CGE).
29/11/2021	CGE Transmisión	09:22	CGE declara recuperados los consumos del alimentador Avenida del Mar de S/E San Joaquín (CGE), finalizando la recuperación de consumos.
29/11/2021	CGE Transmisión	11:39	Cierre manual del interruptor 52HT3 de S/E San Joaquín (CGE), energizando el transformador N°3 de la S/E en vacío.
29/11/2021	CGE Transmisión	11:40	Cierre manual del interruptor 52CT3 de S/E San Joaquín (CGE), energizando la barra 13.2 kV N°3 en vacío.
29/11/2021	CGE Transmisión	19:57	Cierre manual del interruptor 52C21 de S/E San Joaquín (CGE), correspondiente al alimentador Juan Soldado.
29/11/2021	CGE Transmisión	20:20	Cierre manual del interruptor 52C23 de S/E San Joaquín (CGE), correspondiente al alimentador Pampa.
29/11/2021	CGE Transmisión	20:34	Cierre manual del interruptor 52C22 de S/E San Joaquín (CGE), correspondiente al alimentador Avenida del Mar.

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

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

Se produjo una falla monofásica en el alimentador Juan Soldado de S/E San Joaquín (CGE), despejada anticipadamente por el interruptor 52CT3 de dicha S/E, redundando en la desconexión forzada del transformador 110/13.2 kV N°3 de la S/E por operación de su relé maestro.

La desconexión forzada del transformador N°3 de S/E San Joaquín (CGE) se produjo por un ajuste erróneo en el relé de protección MiCOM P139 del paño CT3 de esta S/E.

A raíz de esta desconexión, se produjo la pérdida de 6.7 MW de consumos asociados a la S/E San Joaquín (CGE).

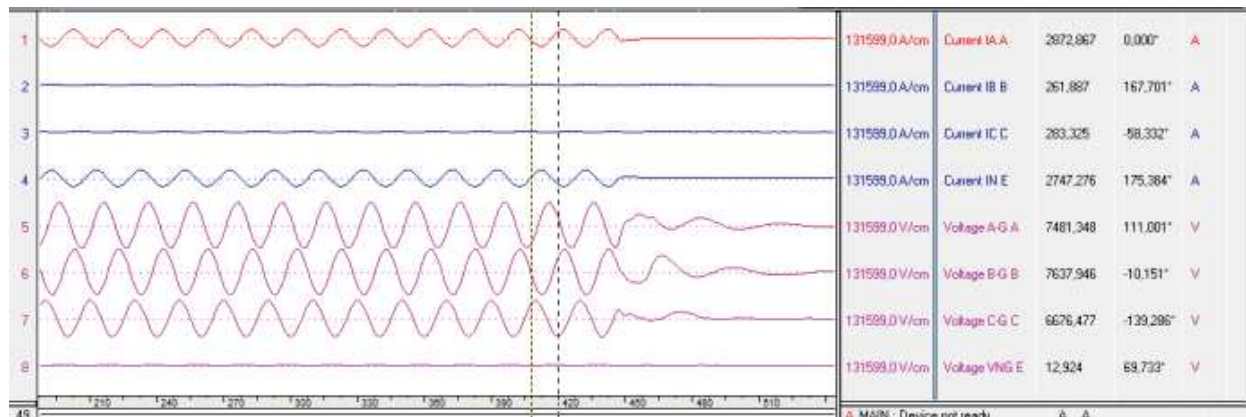
Operación de protecciones del interruptor 52CT3 de S/E San Joaquín CGE

El paño CT3 de S/E San Joaquín (CGE) cuenta con doble esquema de protección implementado en un relé MiCOM P139 y un relé MiCOM P643, siendo este último, el relé diferencial del transformador N°3 de S/E San Joaquín (CGE). Ambos sistemas poseen funciones de sobrecorriente de fase y residual que protegen la barra 13.2 kV N°3 de S/E San Joaquín. Los ajustes de las protecciones del paño CT3 de S/E San Joaquín (CGE) pueden ser consultados en el Anexo N°6.

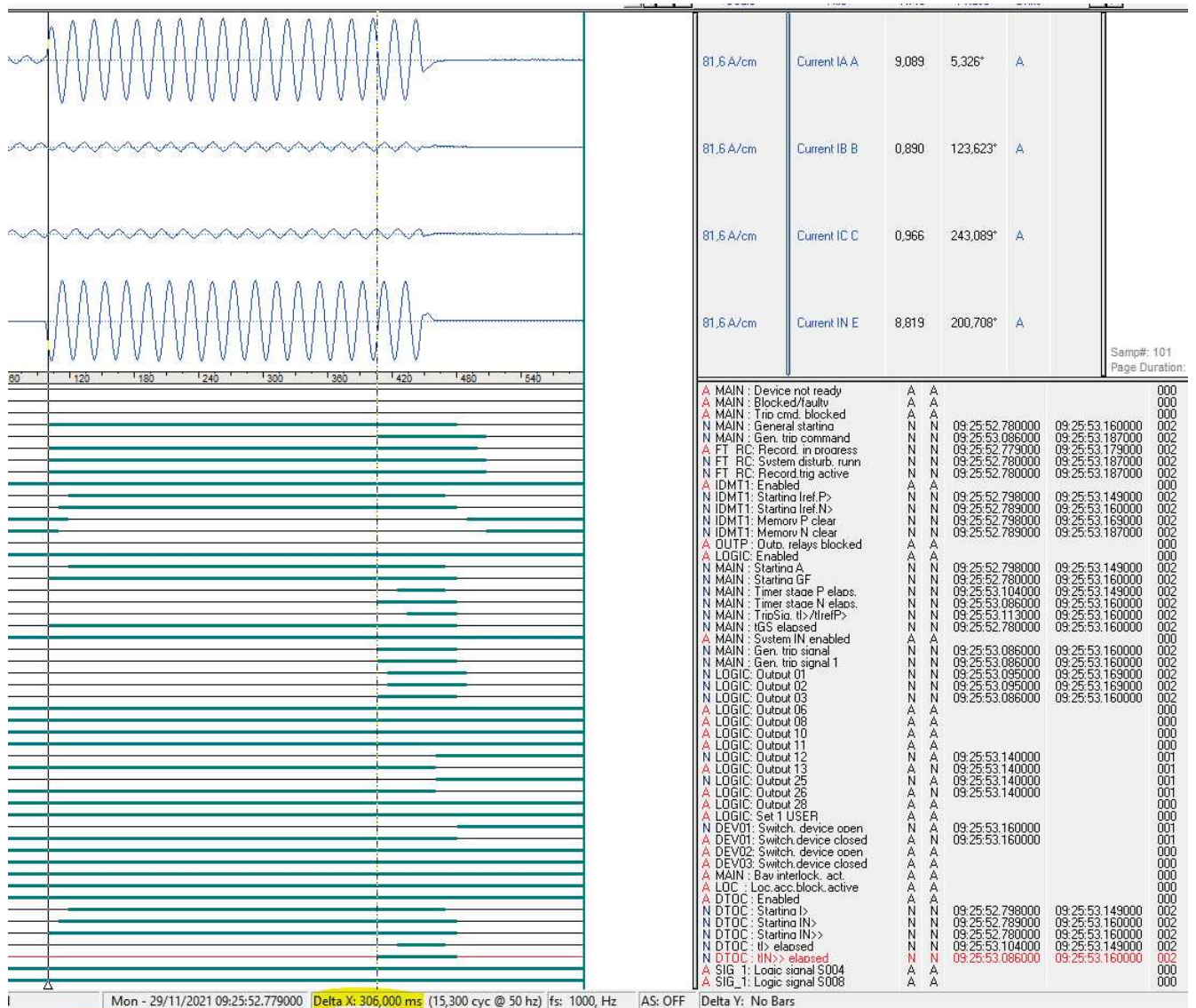
Registros del relé MiCOM P139, paño CT3 de S/E San Joaquín (CGE)

801		2021.11.17		19:42:10.278		226.101		SIG_1 Logic signal S013		Yes
802		2021.11.29		09:25:51.501		035.000		FT_RC Record. in progress		Yes
803		2021.11.29		09:25:51.502		002.002		FT_RC Record.trig active		Yes
804		2021.11.29		09:25:51.539		035.000		FT_RC Record. in progress		No
805		2021.11.29		09:25:51.547		002.002		FT_RC Record.trig active		No
806		2021.11.29		09:25:52.779		035.000		FT_RC Record. in progress		Yes
807		2021.11.29		09:25:52.780		002.002		FT_RC Record.trig active		Yes
808		2021.11.29		09:25:53.086		042.036		LOGIC Output 03		Yes
809		2021.11.29		09:25:53.095		042.032		LOGIC Output 01		Yes
810		2021.11.29		09:25:53.095		042.034		LOGIC Output 02		Yes
811		2021.11.29		09:25:53.140		042.054		LOGIC Output 12		Yes
812		2021.11.29		09:25:53.140		042.056		LOGIC Output 13		No
813		2021.11.29		09:25:53.140		042.080		LOGIC Output 25		Yes
814		2021.11.29		09:25:53.140		042.082		LOGIC Output 26		No
815		2021.11.29		09:25:53.160		042.036		LOGIC Output 03		No
816		2021.11.29		09:25:53.160		210.036		DEV01 Switch. device open		Yes
817		2021.11.29		09:25:53.160		210.037		DEV01 Switch. device closed		No
818		2021.11.29		09:25:53.169		042.032		LOGIC Output 01		No
819		2021.11.29		09:25:53.169		042.034		LOGIC Output 02		No
820		2021.11.29		09:25:53.179		035.000		FT_RC Record. in progress		No
821		2021.11.29		09:25:53.187		002.002		FT_RC Record.trig active		No
822		2021.11.29		09:25:53.412		226.061		SIG_1 Logic signal S008		No
823		2021.11.29		09:25:53.511		226.053		SIG_1 Logic signal S007		Yes
824		2021.11.29		14:38:55.623		226.053		SIG_1 Logic signal S007		No
825		2021.11.29		14:38:55.641		226.061		SIG_1 Logic signal S008		Yes

A partir del registro de eventos se observa la activación del elemento "LOGIC Output 03" (evento 808) el cual, de acuerdo con lo indicado por CGE Transmisión S.A., corresponde a la emisión de disparo sobre el interruptor 52CT3 de S/E San Joaquín. Por otro lado, se observa el cambio de estado del mencionado interruptor través de los eventos 816 y 817. El tiempo de apertura del interruptor, estimado a partir de los eventos señalados, se estima en 74 ms.



A partir del registro oscilográfico se observa sobrecorriente sólo en la fase A, la cual también se refleja en el canal de corriente residual, pero en contra fase. Las tensiones se mantienen, a efectos prácticos, estables.



A partir del gráfico anterior, correspondiente al registro oscilográfico acoplado al de señales digitales, se observa que desde el inicio de la falla hasta la emisión de disparo (señal "DT0C: tIN>> elapsed") transcurrieron 300 ms. CGE Transmisión S.A. menciona en su Informe de Falla del quinto día que el elemento operado corresponde a un elemento de sobrecorriente residual de tiempo definido (ajustado con tiempo de operación 300 ms), que no se encontraba propuesto en el Estudio de Coordinación y Ajustes de Protecciones correspondiente al Proyecto NUP 881 Ampliación en S/E San Joaquín.

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

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

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

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

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de noviembre de 2021 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por la empresa CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

Otros antecedentes. (Anexo N°7).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

CGE Transmisión S.A

- Plazo de entrega del Informe de Falla del quinto día.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye incorrecto el desempeño del sistema de protección asociado al interruptor 52CT3 de S/E San Joaquín (CGE).

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52CT3 de S/E San Joaquín (CGE).

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo una falla monofásica en el alimentador Juan Soldado de S/E San Joaquín (CGE), despejada anticipadamente por el interruptor 52CT3 de dicha S/E, redundando en la desconexión forzada del transformador 110/13.2 kV N°3 de la S/E por operación de su relé maestro.

La desconexión forzada del transformador N°3 de S/E San Joaquín (CGE) se produjo por un ajuste erróneo en el relé de protección MiCOM P139 del paño CT3 de esta S/E.

A raíz de esta desconexión, se produjo la pérdida de 6.7 MW de consumos asociados a la S/E San Joaquín (CGE).

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto de las protecciones eléctricas encargadas de brindar respaldo al despeje de la falla ocurrida en el alimentador Juan Soldado de S/E San Joaquín (CGE).

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en particular la operación no selectiva del esquema de protecciones del paño CT3 de S/E San Joaquín (CGE).
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 29 de noviembre de 2021.

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

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

No se solicitarán auditorías, planes de acción o instrucciones de acciones correctivas.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa CGE Transmisión S.A.:

- De acuerdo con la Resolución Exenta N°30989-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, un informe que indique el por qué el error de configuración en la protección operada no fue detectado en las mantenciones o pruebas realizadas al equipo.
- Resultados de las acciones correctivas de largo plazo anunciadas en el Informe de Falla.

ANEXO N° 1

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

Periodo Desde: 29-11-2021 03-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 29 de noviembre de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269	5,345
Costos Encendido/Detención		0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1	41
Costos Totales [kUSD]		245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271	5,386
Costo Marginal Quillota 220 kV		69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6	69.44
Pérdidas [MWh]		187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205	5,438
Consumos Propios [MWh]		321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324	7,720
Demanda Total [MWh]		7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617	207,315
Generación Total [MWh]		8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145	220,472

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	1053	1002	977	937	913	948	939	912	853	843	864	851	849	856	855	870	882	892	903	1014	1125	1134	1152	1135	22,757
CHAPIQUINA	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	7	7	7	133
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSMOLLES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
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	2
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	20	20	20	19	19	19	18	18	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	19	19	19	19	20	20	439
JUNCAL	15	15	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14	14	14	14	16	16	326
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
BLANCO	36	36	34	34	32	32	32	32	30	30	30	30	30	30	30	30	30	32	32	32	32	35	35	35	768
LOSQUILOS	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	27	27	27	27	27	27	27	27	27	28	28	28	626
CHACABUQUITO	17	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17	17	17	17	17	17	391
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
CARENA	7	8	7	8	7	7	7	7	7	5	2	2	3	4	6	7	7	7	7	8	8	8	8	8	155
ALFALFAL	115	112	111	109	107	101	93	88	89	86	84	83	80	79	78	79	81	84	85	96	99	104	111	110	2263
MAITENES	8	8	8	8	9	9	9	9	8	8	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	201
QUELTEHUES	30	29	29	29	28	29	26	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	28	28	611
VOLCAN	10	10	10	10	10	10	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	10	10	204
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	211
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	6	6	8	8	10	10	10	10	12	12	12	10	8	8	6	6	4	4	2	2	4	4	4	6	172
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
PUNTILLA	14	14	15	15	15	16	16	16	16	16	15	15	16	16	16	16	15	15	15	15	15	16	16	16	365
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	115
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUZAL	70	70	70	70	70	70	70	70	70	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	71	71	71	71	1673
SAUZALITO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	264
CHACAYES	82	82	82	74	74	74	74	66	58	58	58	58	58	58	58	58	58	66	82	82	82	82	82	82	1683
SANANDRES	25	25	25	25	19	19	19	19	25	25	25	25	25	25	25	25	37	37	37	37	40	40	40	40	683
CONVENTOVIEJO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
LAHIGUERA	113	113	112	112	112	111	112	113	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	92	100	111	112	112	113	2469
LACONFLUENCIA	81	77	80	79	76	126	129	115	80	78	79	73	73	73	73	73	73	73	62	81	115	115	115	112	2111
ELPASO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	40	40	40	40	40	20	20	20	20	630
DOSVALLES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
PALACIOS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
LIRCAY	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	456
MARIPOSAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48

29-11-2021 03-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 29 de noviembre de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269	5,345
Costos Encendido/Detención		0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1	41
Costos Totales [kUSD]		245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271	5,386
Costo Marginal Quillota 220 kV		69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6	69.44
Pérdidas [MWh]		187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205	5,438
Consumos Propios [MWh]		321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324	7,720
Demanda Total [MWh]		7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617	207,315
Generación Total [MWh]		8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145	220,472

[illegible]

Periodo Desde: 29-11-2021 03-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 29 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269
Costos Encendido/Detención	0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1
Costos Totales [kUSD]	245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271
Costo Marginal Quillota 220 kv	69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6
Pérdidas [MWh]	187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205
Consumos Propios [MWh]	321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324
Demanda Total [MWh]	7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617
Generación Total [MWh]	8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145

MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
RUCATAYO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	24	24	27	27	31	31	28	15	15	38	40	40	30
CUMBRES	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
PULELFU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
CORRENTOSO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1617	1509	1432	1350	1291	1187	1131	1050	973	965	963	969	1009	1101	1230	1320	1449	1615	1702	1522	1382	1283	1168	1026	30,242
PE-TCHAMMA	0	0	0	13	69	64	74	53	32	10	0	7	35	44	43	57	65	74	104	45	23	14	5	1	832
PE-SIERRAGORDA	15	23	24	20	18	17	22	28	20	4	7	24	51	69	79	87	97	106	103	93	68	30	9	11	1025
PE-VALLEDELOSVENTOS	2	1	2	2	3	3	5	8	6	2	2	8	26	55	73	82	84	83	81	80	77	62	39	17	802
PE-CERROTIĞRE	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	7	72	121	109	91	83	85	85	80	78	61	28	903
PE-CALAMA	18	1	1	6	3	6	4	3	0	0	0	0	0	0	27	0	0	58	67	0	0	0	0	0	193
PE-TALTAL	6	15	29	44	57	64	69	71	70	67	51	28	21	25	35	49	51	46	36	22	9	3	5	10	881
PE-SARCO	74	60	47	33	18	7	1	2	6	10	9	8	7	7	11	26	50	69	82	86	84	80	73	62	912
PE-CABOLEONES-1	46	37	28	17	8	3	1	6	17	31	35	31	24	18	23	34	45	57	67	67	59	51	44	35	781
PE-CABOLEONES-2	46	36	27	17	8	3	0	2	12	25	25	23	19	13	14	24	37	50	58	58	51	46	41	33	668
PE-CABOLEONES-3	85	65	46	30	17	7	4	6	15	21	18	15	12	11	18	37	61	86	103	105	98	89	82	70	1101
PE-SANJUAN	75	62	49	34	17	6	2	7	19	26	24	21	14	14	24	48	80	101	113	113	102	90	78	64	1181
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	5	5	5	4	1	0	0	52
PE-ELARRAYAN	81	73	67	60	51	39	28	16	7	3	4	5	6	8	13	17	20	22	22	21	22	22	20	22	645
PE-TALINAYPONIENTE	47	44	40	37	32	27	22	16	10	5	4	5	7	10	15	18	19	21	23	25	24	23	21	19	512
PE-TALINAYORIENTE	46	39	32	26	20	15	10	5	2	1	4	9	17	31	42	42	45	47	49	47	42	35	29	21	655
PE-PUNTASIERRA	71	66	60	52	42	32	22	13	6	4	5	7	10	13	17	19	19	21	22	23	26	29	30	28	635
PE-LOSCURUROS	76	65	55	42	28	16	8	5	2	3	6	11	15	20	26	30	31	32	32	31	28	25	24	21	631
PE-MONTEREDONDO	23	19	16	14	12	9	7	4	2	2	2	2	3	4	5	6	6	7	8	7	7	7	7	6	185
PE-PUNTA PALMERAS	32	28	25	21	17	13	9	6	3	2	2	3	3	4	4	4	4	4	5	7	9	11	12	10	236
PE-CANELA	8	6	6	5	4	2	1	1	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	2	2	2	3	3	2	56
PE-CANELA-2	36	32	29	25	20	15	10	6	3	2	3	6	11	11	10	7	6	7	9	11	13	15	16	12	314
PE-TOTAL	25	22	18	15	12	9	6	3	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	4	5	7	8	9	7	167
PE-UCUQUER-2	4	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	32
PE-UCUQUER	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	22
PE-LAESTRELLA	38	39	39	39	37	34	31	27	18	9	6	4	3	3	4	7	11	12	11	10	11	13	10	6	423
PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	86
PE-ELMAITEN	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	6	5	4	4	4	4	5	5	6	6	6	6	156
PE-NEGRETE	30	31	32	32	33	33	33	31	29	30	29	27	24	20	18	16	16	16	16	15	14	15	16	15	571

Periodo Desde: 29-11-2021 03-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 29 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269
Costos Encendido/Detención	0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1
Costos Totales [kUSD]	245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271
Costo Marginal Quillota 220 kv	69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6
Pérdidas [MWh]	187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205
Consumos Propios [MWh]	321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324
Demanda Total [MWh]	7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617
Generación Total [MWh]	8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145

PE-ALENA	57	59	60	58	58	60	61	61	58	64	65	62	57	52	47	46	46	45	47	47	48	47	39	38
PE-CUEL	24	24	24	25	25	25	25	24	23	24	24	23	21	19	17	16	16	16	17	17	16	16	16	16
PE-LOSOLMOS	87	89	91	93	95	95	96	90	84	86	88	85	77	68	60	56	55	55	53	48	43	45	48	47
PE-RENAICO	77	77	77	77	77	78	77	74	71	73	74	73	69	64	60	57	56	58	61	62	57	54	56	56
PE-MALLECONORTE	93	98	103	106	105	104	104	98	85	81	87	92	90	84	79	77	75	72	65	55	49	52	52	46
PE-MALLECOSUR	91	96	101	104	103	102	102	96	83	79	86	90	88	83	78	75	74	71	64	54	48	51	50	45
PE-SANGABRIEL	129	130	132	133	134	134	133	129	124	127	126	122	112	101	92	90	93	97	100	97	90	88	89	86
PE-LAFLOR	28	29	29	30	30	30	30	29	28	29	28	27	25	23	21	21	22	22	23	22	21	20	19	18
PE-TOLPANSUR	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	61	56	55	58	62	64	61	57	56	57	55
PE-ELNOGAL	6	5	7	9	8	4	4	1	2	5	4	3	2	3	2	3	4	2	4	5	2	8	9	8
PE-LOSBUENOSAIRE	21	21	22	22	22	22	22	21	20	21	21	20	18	16	14	13	14	15	16	16	15	15	15	15
PE-LAESPERANZA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	3	2	2	2	2	2	2
PE-LEBU	5	5	5	5	5	5	4	4	4	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2
PE-RAKI	5	5	5	5	4	4	4	4	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
PE-ELARREBOL	4	4	4	3	2	2	2	2	3	5	3	2	3	4	4	6	7	1	2	3	3	2	2	4
PE-AURORA	2	1	1	1	0	0	1	3	7	13	15	19	24	26	33	41	46	47	44	39	38	40	43	46
PE-SANPEDRO	4	3	2	1	1	1	2	2	2	3	4	3	2	2	2	2	3	3	3	3	3	5	6	8
PE-SANPEDRO-2	7	4	2	2	2	2	3	4	4	5	6	5	4	4	4	4	5	5	5	5	5	7	9	11

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	51	984	2696	3529	3890	4073	4152	4137	4108	4059	3918	3656	2834	1075	48	0	0	0	43,210
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	0	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	0	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	0	7	5	5	5	4	1	0	0	0	0	59
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	5	11	13	13	14	14	0	14	14	14	13	10	4	0	0	0	0	137
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	0	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	15	18	19	0	19	18	15	10	4	1	0	0	0	0	135
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	11	27	115	144	142	151	151	152	150	118	142	118	101	47	4	0	0	0	1572
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	1	18	46	61	67	0	0	0	70	0	0	60	45	18	0	0	0	0	385
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	0	9	0	0	0	0	0	0	0	5	2	0	0	0	0	26
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	8	34	69	0	114	122	123	110	111	90	62	29	6	0	0	0	0	878
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	19	77	89	90	90	90	90	89	90	87	85	72	21	1	0	0	0	988
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	30	77	43	99	57	50	99	0	97	95	91	78	22	0	0	0	0	837
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	15	31	42	50	52	51	51	49	40	28	15	4	0	0	0	0	431
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	102
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	19	58	85	93	95	95	94	92	89	85	75	47	12	0	0	0	0	938
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	96
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	1	11	22	26	28	28	28	23	0	0	25	0	20	9	0	0	0	0	220
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	8	16	20	21	21	21	21	0	19	10	0	15	7	0	0	0	0	177
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	75
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	32	103	127	141	145	149	154	158	158	154	144	106	24	0	0	0	0	1594
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	1	16	42	54	56	56	56	54	55	55	54	51	38	14	0	0	0	0	601
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	1	31	80	104	108	109	109	109	107	106	104	97	73	27	0	0	0	0	1165
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	0	0	5	0	0	0	1	0	0	0	0	40
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	97
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	8	9	6	1	0	0	0	0	94
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	26	79	93	97	97	98	98	99	100	99	93	64	0	0	0	0	0	1043
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	1	29	70	87	91	90	90	88	89	88	89	85	65	25	0	0	0	0	986
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	2	37	89	112	117	118	118	117	119	119	119	112	87	34	0	0	0	0	1299

Periodo Desde: 29-11-2021 03-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 29 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269	5,345
Costos Encendido/Detención	0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1	41
Costos Totales [kUSD]	245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271	5,386
Costo Marginal Quillota 220 kV	69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6	69.44
Pérdidas [MWh]	187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205	5,438
Consumos Propios [MWh]	321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324	7,720
Demanda Total [MWh]	7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617	207,315
Generación Total [MWh]	8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145	220,472

PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	13	34	46	49	49	49	49	49	49	49	47	38	18	0	0	0	0	539	
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	1	12	22	29	35	37	37	36	33	26	20	12	3	0	0	0	0	303	
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	7	16	19	19	19	19	20	19	20	19	14	6	0	0	0	0	216	
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	18	52	64	64	66	67	67	66	66	66	64	47	16	0	0	0	0	722	
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	9	29	36	38	41	43	45	46	44	27	38	23	8	0	0	0	0	427	
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	15	41	50	51	51	52	52	51	50	48	39	15	0	0	0	0	565	
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	10	12	13	13	13	13	13	12	13	12	9	3	0	0	0	0	140	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	20	44	58	63	64	64	64	64	63	58	45	22	1	0	0	0	694	
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	1	22	64	89	96	99	100	100	99	99	98	96	75	31	1	0	0	0	1072
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	8	33	45	51	53	53	53	53	53	53	53	49	18	0	0	0	0	571	
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	1	62	181	194	194	193	193	194	193	194	193	179	65	0	0	0	0	2232	
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	12	37	54	58	59	59	57	59	59	59	56	44	20	1	0	0	0	636
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	98	
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	6	17	29	32	32	32	32	32	32	32	30	22	10	1	0	0	0	0	337
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	19	43	54	56	57	57	57	56	55	55	53	43	21	1	0	0	0	629
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	17	21	24	26	26	26	24	22	18	12	5	0	0	0	0	233
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	5	15	24	33	37	43	45	44	39	32	23	13	4	0	0	0	0	0	355
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	2	22	55	73	77	78	78	76	77	78	77	72	53	23	1	0	0	0	843
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	4	46	96	119	126	128	129	128	128	127	126	118	93	45	3	0	0	0	1413
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	2	25	58	74	81	84	84	83	83	83	82	78	62	31	2	0	0	0	909
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	1	8	22	33	39	41	41	41	41	41	40	38	30	14	1	0	0	0	428
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	5	65	114	139	145	145	145	145	145	145	137	111	60	4	0	0	0	0	1649
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	0	75
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	4	6	7	8	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	63
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	4	12	21	29	33	36	35	36	33	27	21	11	4	0	0	0	0	0	303
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	0	83
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	80
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	97
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	101
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	14	59	117	161	188	191	191	188	177	147	105	53	9	0	0	0	0	1600
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	2	30	70	91	96	97	97	96	96	96	91	71	32	3	0	0	0	0	1062
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	19	57	76	80	80	80	80	80	81	80	77	60	23	1	0	0	0	0	874
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	41
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	3	4	3	1	0	0	0	0	0	31

Periodo Desde: 29-11-2021 03-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 29 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269
Costos Encendido/Detención	0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1
Costos Totales [kUSD]	245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271
Costo Marginal Quillota 220 kv	69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6
Pérdidas [MWh]	187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205
Consumos Propios [MWh]	321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324
Demanda Total [MWh]	7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617
Generación Total [MWh]	8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145

PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	6	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	72
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	11
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	12	18	23	26	28	28	27	24	18	11	4	1	0	0	0	229
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANFRANCISCO	0	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	32
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	5	5	5	1	4	5	5	5	4	1	0	0	0	0	47
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	7	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0	75
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	3	1	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-KAUFMAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	6	9	9	8	7	5	5	2	1	0	0	0	0	0	61
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELQUELTEHUE	0	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	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	32

Periodo Desde: 29-11-2021 03-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 29 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269
Costos Encendido/Detención	0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1
Costos Totales [kUSD]	245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271
Costo Marginal Quillota 220 kv	69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6
Pérdidas [MWh]	187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205
Consumos Propios [MWh]	321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324
Demanda Total [MWh]	7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617
Generación Total [MWh]	8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145

PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	9	8	9	9	9	8	7	1	0	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	9	9	9	9	7	6	2	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	321	0	0	322	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	6	6	6	6	5	3	6	5	2	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LLAYLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	9	8	9	9	9	9	7	7	3	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	11	28	48	61	69	74	71	76	71	60	45	25	10	1	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	9	9	9	9	9	8	8	8	5	1	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	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-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	6	8	6	3	0	0	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	3	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	8	9	8	4	9	7	3	0	0	0	0
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 29-11-2021 03-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 29 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269
Costos Encendido/Detención	0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1
Costos Totales [kUSD]	245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271
Costo Marginal Quillota 220 kv	69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6
Pérdidas [MWh]	187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205
Consumos Propios [MWh]	321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324
Demanda Total [MWh]	7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617
Generación Total [MWh]	8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145

PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	8	8	8	4	9	7	3	0	0	0	0	91
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-ELFLAMENCO	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-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	67
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	4	2	4	3	1	0	0	0	0	39
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	8	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	81
PFV-SANTAAMELIA	0	321	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	6	6	7	6	5	2	0	0	0	0	69
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	8	9	6	5	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	94
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	5	4	3	6	6	6	7	3	0	0	0	0	69
PFV-ALTOSTILTL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	4	30	63	87	90	90	89	89	89	89	87	82	69	40	6	0	0	0	1005
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	4	6	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	60
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	6	5	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	78
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	2	7	6	3	1	0	0	0	0	73
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	53
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	7	8	3	6	7	6	2	0	0	0	0	76
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	22

Periodo Desde: 29-11-2021 03-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 29 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269
Costos Encendido/Detención	0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1
Costos Totales [kUSD]	245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271
Costo Marginal Quillota 220 kv	69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6
Pérdidas [MWh]	187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205
Consumos Propios [MWh]	321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324
Demanda Total [MWh]	7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617
Generación Total [MWh]	8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145

PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	26
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	26
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	8	9	9	9	7	8	6	2	0	0	0	88
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	4	2	1	0	0	0	70
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	7	8	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	80
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	25
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	81
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	27
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	2	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	79
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	30
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	34
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	23
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	14
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	14
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	0	3	3	2	1	2	1	0	0	0	21
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	29
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	31
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	28
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	34
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	1	0	0	0	9
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	6	7	7	8	8	8	6	3	0	0	0	75
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	8	9	9	9	9	9	3	0	0	0	85
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	26
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	4	5	5	5	4	1	0	0	0	61
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-ELPIQUEN	0	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-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	4	4	4	4	5	4	1	0	0	0	47
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	6	5	6	6	5	3	0	0	0	0	65
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	8	8	7	7	9	8	4	1	0	0	95
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	28

29-11-2021 03-12-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269
0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1
245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271
69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6
187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205
321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324
7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617
8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145

0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	5	6	5	2	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	3	5	4	1	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	3	2	1	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	7	1	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	4	3	4	4	3	1	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	3	3	8	7	1	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	1	1	1	5	5	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0

[illegible][illegible]

29-11-2021 03-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 29 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269	5,345
Costos Encendido/Retención	0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1	41
Costos Totales [KUSD]	245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271	5,386
Costo Marginal Quillota 220 kV	69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6	69.44
Pérdidas [MWh]	187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205	5,438
Consumos Propios [MWh]	321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324	7,720
Demanda Total [MWh]	7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617	207,315
Generación Total [MWh]	8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145	220,472

[illegible]

29-11-2021 03-12-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269
0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1
245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271
69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6
187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205
321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324
7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617
8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145

[illegible]

29-11-2021 03-12-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269	5,345
0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1	41
245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271	5,386
69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6	69.44
187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205	5,438
321	321	321	322	322	321	320	321	322	308	308	322	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324	7,720
7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617	207,315
8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145	220,472

[illegible]

29-11-2021 03-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 29 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269	5,345
Costos Encendido/Detención	0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1	41
Costos Totales [KUSD]	245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271	5,386
Costo Marginal Quillota 220 kV	69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6	69.44
Pérdidas [MWh]	187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205	5,438
Consumos Propios [MWh]	321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324	7,720
Demanda Total [MWh]	7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617	207,315
Generación Total [MWh]	8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145	220,472

TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
----------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--

29-11-2021 03-12-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269
0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1
245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271
69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6
187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205
321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324
7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617
8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145

[illegible]

29-11-2021 03-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 29 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269	5,345
Costos Encendido/Retención	0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1	41
Costos Totales [KUSD]	245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271	5,386
Costo Marginal Quillota 220 kV	69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6	69.44
Pérdidas [MWh]	187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205	5,438
Consumos Propios [MWh]	321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324	7,720
Demanda Total [MWh]	7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617	207,315
Generación Total [MWh]	8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145	220,472

[illegible]

29-11-2021 03-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 29 de noviembre de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269	5,345
Costos Encendido/Detención		0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1	41
Costos Totales [kUSD]		245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271	5,386
Costo Marginal Quillota 220 kV		69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6	69.44
Pérdidas [MWh]		187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205	5,438
Consumos Propios [MWh]		321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324	7,720
Demanda Total [MWh]		7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617	207,315
Generación Total [MWh]		8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145	220,472

[illegible]

29-11-2021 03-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 29 de noviembre de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269	5,345
Costos Encendido/Detención		0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1	41
Costos Totales [KUSD]		245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271	5,386
Costo Marginal Quillota 220 kV		69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6	69.44
Pérdidas [MWh]		187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205	5,438
Consumos Propios [MWh]		321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324	7,720
Demanda Total [MWh]		7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617	207,315
Generación Total [MWh]		8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145	220,472

[illegible]

29-11-2021 03-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 29 de noviembre de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269	5,345
Costos Encendido/Detención		0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1	41
Costos Totales [kUSD]		245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271	5,386
Costo Marginal Quillota 220 kV		69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6	69.44
Pérdidas [MWh]		187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205	5,438
Consumos Propios [MWh]		321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324	7,720
Demanda Total [MWh]		7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617	207,315
Generación Total [MWh]		8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145	220,472

[illegible]

Periodo Desde: 29-11-2021 03-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 29 de noviembre de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		244	228	229	228	225	237	232	230	193	188	193	194	189	192	187	185	176	174	192	277	299	289	293	269	5,345
Costos Encendido/Detención		0	0	0	2	0	2	2	0	1	3	2	0	24	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	1	41
Costos Totales [kUSD]		245	228	230	230	225	239	233	230	194	191	195	194	213	192	187	185	176	174	192	279	300	289	294	271	5,386
Costo Marginal Quillota 220 kV		69.4	64.8	63.4	67.5	68.1	67.9	85.8	67.2	59.1	56.6	54.3	56.6	54.3	54.3	59.0	59.0	56.4	54.1	59.1	94.7	96.9	102.3	102.3	93.6	69.44
Pérdidas [MWh]		187	185	180	171	169	169	178	138	179	233	264	283	290	314	321	316	312	290	235	169	208	228	218	205	5,438
Consumos Propios [MWh]		321	321	321	322	322	321	320	320	321	322	308	308	322	322	325	325	325	325	325	326	327	327	326	324	7,720
Demanda Total [MWh]		7755	7486	7249	7114	7063	7172	7385	8001	8541	9066	9322	9440	9511	9602	9645	9678	9544	9467	9150	9103	9097	9277	9031	8617	207,315
Generación Total [MWh]		8263	7991	7750	7607	7554	7662	7883	8459	9040	9620	9894	10031	10122	10237	10290	10318	10180	10081	9710	9597	9632	9832	9575	9145	220,472

[illegible][illegible]

ANEXO N° 2

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

29-11-2021

29-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	6.5	6.5	6.4	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	5.6	5.5	5.1	5.0	5.3	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.5	6.5	6.5	143.7	6.5	6.0
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.5	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.3	1.0	1.0
CAVANCHA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.2	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	42.7	1.8	1.8
ALTOHOSPCIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.6	0.9	0.9
SANTAROSA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.1	0.5	0.5
RIOHUASCO	0.8	0.9	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.9	0.8	0.9	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.9	0.8	0.9	0.8	20.6	0.9	0.9
PUCJARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMOLLES	6.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	6.0	6.0	6.0	30.0	6.0	1.3
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	22.4	21.9	21.4	20.9	20.3	19.9	19.5	19.1	18.6	18.0	17.5	17.2	16.8	16.4	16.1	15.9	16.6	19.1	21.8	23.8	25.5	27.0	27.5	26.8	490.0	27.5	20.4
JUNCALITO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	9.0	0.5	0.4
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	14.8	14.4	14.2	14.0	13.7	13.5	13.3	13.2	13.0	12.7	12.4	12.2	12.1	11.9	11.8	11.6	11.5	11.7	12.9	14.1	15.0	15.8	16.4	16.7	322.9	16.7	13.5
BLANCO	31.0	30.4	29.9	29.4	29.0	28.6	28.3	27.9	27.6	27.2	26.8	26.4	26.1	25.9	25.8	27.0	29.8	33.0	35.0	35.8	36.4	36.0	34.8	33.8	721.9	36.4	30.1
LOSQUILOS	27.9	28.1	27.5	27.0	27.1	26.6	26.6	26.2	26.7	26.0	25.1	25.7	25.3	24.6	24.7	24.0	23.9	24.8	25.5	27.9	26.1	26.0	27.5	28.4	629.2	28.4	26.2
CHACABUQUITO	17.0	17.1	17.2	17.2	16.8	16.7	16.5	16.4	16.3	16.3	16.0	15.6	15.7	15.5	15.4	15.0	15.1	14.5	15.1	15.2	16.4	16.5	15.9	16.6	386.0	17.2	16.1
SAUCEANDES	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.8	0.2	0.2
CARENA	7.6	7.5	7.5	7.5	7.4	7.7	7.5	7.1	5.9	4.4	3.6	3.3	2.9	1.9	3.2	5.2	6.4	6.9	7.1	7.6	7.5	7.8	7.5	7.7	148.8	7.8	6.2
MINI_ARRAYAN	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.5	9.2	0.5	0.4	
ALFALFAL	104.4	103.9	96.8	80.9	78.3	83.5	85.5	85.5	85.0	81.4	79.9	75.3	74.2	70.7	70.7	71.7	74.2	80.9	86.5	91.1	92.7	99.8	103.4	110.1	2066.4	110.1	86.1
MAITENES	8.1	8.2	8.5	8.4	8.4	8.3	8.3	8.2	8.0	8.4	8.2	8.2	8.1	8.2	8.2	7.8	7.5	7.7	7.7	8.0	7.9	8.1	8.3	8.4	195.1	8.5	8.1
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.7	1.0	0.9
MALLARAUCO	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8	2.6	2.4	2.0	2.0	2.6	2.9	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	63.8	2.9	2.7
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	84.8	85.4	86.1	85.1	85.3	79.0	77.6	75.9	74.7	79.4	75.6	71.1	67.2	67.7	69.5	70.4	67.0	68.5	71.2	78.2	81.1	91.4	98.5	96.8	1887.5	98.5	78.6
SAUZAL	65.7	67.0	68.9	67.9	68.3	67.1	68.4	68.2	67.4	70.2	69.1	65.3	62.9	63.0	63.1	55.1	52.7	53.5	53.3	58.2	57.2	58.0	60.5	64.0	1514.9	70.2	63.1
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.7	10.8	10.9	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	9.2	10.0	10.9	10.8	10.7	10.7	10.7	10.4	10.1	10.2	10.1	10.4	10.4	10.5	10.6	10.7	252.8	10.9	10.5
LA-COMPANIA-II	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	33.4	1.5	1.4
LAHIQUERA	95.4	100.8	102.4	100.1	100.8	98.5	98.4	95.7	93.8	100.8	92.5	83.6	83.8	83.9	85.0	86.1	83.6	83.6	82.3	99.9	95.7	94.8	100.8	106.9	2248.9	106.9	93.7
LACONFLUENCIA	78.0	79.3	81.9	81.1	81.1	80.7	80.4	79.4	76.4	80.8	80.3	80.4	77.7	68.4	68.2	69.6	67.9	79.3	80.5	81.9	78.2	76.8	76.7	76.6	1861.6	81.9	77.6
ELPASO	23.9	22.9	19.5	19.5	17.1	15.3	15.3	15.4	17.9	16.4	9.5	9.9	10.1	13.4	16.5	20.7	32.7	39.7	40.8	48.5	49.4	59.3	45.5	38.4	617.6	59.3	25.7
SANANDRES	31.8	27.0	27.0	27.0	25.0	22.6	22.3	21.9	21.6	20.5	20.2	22.7	29.7	34.9	35.9	37.6	39.7	40.3	40.4	42.0	42.3	42.2	42.2	42.2	759.0	42.3	31.6
CONVENTOVIEJO	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	92.4	3.9	3.9
LAMONTANA-1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.4	0.4	0.3
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	3.3	3.4	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.1	1.0	0.2	0.5	3.2	3.3	3.4	3.4	3.3	3.4	3.3	3.4	73.3	3.6	3.1
CORRALES	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	2.9	70.2	2.9	2.9
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	28.0	2.2	1.2
LIRCAY	19.1	19.1	18.9	18.9	18.9	18.9	18.9	18.2	18.8	18.9	19.1	19.8	19.1	19.0	19.5	19.0	19.1	19.1	19.6	19.0	19.0	19.0	18.9	18.6	456.4	19.8	19.0
MARIPOSAS	3.4	3.0	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	80.0	3.5	3.3
PROVIDENCIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.5	1.5	1.7	1.9	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	43.1	2.0	1.8
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.3	0.4	0.4
ELGALPON	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.4	0.7	0.7
RIOCOLORADO	7.4	7.3	7.2	6.9	6.8	6.8	6.6	6.5	6.6	6.4	6.5	6.7	6.8	6.3	6.2	6.2	6.0	6.1	6.1	6.8	6.9	7.3	7.3	7.2	160.9	7.4	6.7
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	2.0	2.2	2.2	2.2	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	55.2	2.5	2.3
BUREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.																				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-11-2021

29-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CAPULLO	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.6	4.1	4.0	4.1	4.1	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	5.1	5.2	5.2	109.5	5.2	4.6
NALCAS	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	49.9	2.1	2.1
CALLAO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.8	0.2	0.2
HIDROBONITO-MC1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.9	2.3	2.2
HIDROBONITO-MC2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	15.6	0.7	0.6
HIDROBONITO-MC3	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.8	0.7	0.7
RUCATAYO	15.2	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.2	15.0	16.3	19.7	20.2	20.2	20.9	21.2	22.2	22.2	22.1	24.9	31.9	32.2	31.9	31.9	33.8	33.9	526.9	33.9	22.0
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.1	0.3	0.3
DONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLLIL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.0	0.4	0.4
QUETEHUES	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.3	28.8	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	28.7	28.7	28.8	29.0	29.0	27.6	27.4	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	698.8	30.3	29.1
VOLCAN	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.2	9.0	9.0	9.0	9.1	9.1	8.9	8.8	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	218.2	9.2	9.1
GUAYACAN	7.2	7.4	7.7	8.8	7.9	8.7	8.6	7.9	8.4	7.9	8.5	7.7	8.3	7.9	7.5	7.3	6.8	6.6	7.2	7.9	7.3	7.0	7.1	6.8	184.2	8.8	7.7
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	0.8	0.8	0.8	1.0	2.3	3.0	6.6	8.3	7.6	6.2	5.0	4.6	4.0	4.5	4.7	5.0	4.5	3.8	1.9	1.5	2.9	3.3	2.5	2.5	88.1	8.3	3.7
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.8	2.2	2.2
PUNTILLA	9.8	9.9	10.0	11.3	11.4	12.5	15.1	14.3	14.6	11.4	10.0	12.6	12.1	12.6	11.4	12.0	10.8	10.1	10.7	8.8	10.0	10.9	11.1	12.0	275.4	15.1	11.5
EYZAGUIRRE	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.6	0.7	0.7
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLANO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.6	0.6	0.7	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.6	0.6	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.3	0.7	0.4
ELRINCON	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.5	0.2	0.2
LOSMORROS	0.8	0.8	0.7	0.7	0.8	0.8	1.0	1.0	1.3	1.5	1.8	2.0	1.8	2.1	2.0	2.1	1.8	1.8	1.4	1.0	0.8	0.8	0.8	0.8	30.2	2.1	1.3
LOSBAJOS	2.6	2.8	3.0	3.3	3.6	3.7	4.4	4.7	4.6	4.5	3.9	3.7	4.4	4.3	3.6	4.0	4.3	3.5	3.3	3.2	2.9	3.5	3.5	3.6	88.8	4.7	3.7
AUXDELMAIPO	2.4	2.3	2.3	2.6	2.8	3.0	3.3	3.6	3.6	3.6	3.6	3.3	3.2	3.4	3.2	3.1	3.4	3.1	2.8	2.8	2.5	2.5	2.9	2.9	72.0	3.6	3.0
PULLINQUE	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.6	16.0	15.1	15.2	15.2	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	16.4	20.1	20.2	20.3	20.7	20.0	11.3	349.0	20.7	14.5
RECA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.1	0.3	0.3
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.0	0.3	0.3
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEHUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MOCHO	8.6	8.5	8.3	8.2	8.1	8.0	7.9	7.8	7.7	7.7	7.7	7.6	7.6	7.7	7.9	8.7	9.1	9.7	10.3	10.4	10.0	9.9	9.5	9.2	206.1	10.4	8.6
LICAN	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	16.2	16.3	16.1	14.1	9.0	6.6	5.1	4.6	4.9	4.7	5.1	5.5	4.4	126.6	16.3	5.3
CUMBRES	9.4	9.3	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	9.1	8.4	9.0	8.8	9.3	9.4	9.2	9.7	10.1	10.4	11.1	10.3	10.1	10.1	9.6	9.9	227.6	11.1	9.5
SANTAISABEL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.3	0.5	0.4
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.5	0.5	0.0	0.9	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	3.7	0.9	0.2
LOSCORRALES-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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.7	0.5	0.5
MSA-1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.8	0.4	0.2	0.2	0.1	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.5	0.6	0.1	0.5	6.8	0.8	0.3
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONWALTERIO	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	55.0	2.4	2.3
DIGUA	11.6	11.6	11.6	11.6	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	11.4	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	275.3	11.7	11.5
MELO	1.7	1.9	2.0	2.0	1.9	1.7	1.7	1.6	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.3	1.7	1.8	1.9	2.1	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	43.3	2.1	1.8
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	20.9	20.9	21.0	21.0	21.0	21.1	21.4	20.2	19.9	17.0	17.0	16.7	17.1	17.2	16.9	19.1	18.8	20.1	19.9	20.7	21.0	20.8	20.9	20.9	471.2	21.4	19.6
LAVINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAELENA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4																						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-11-2021

29-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PE-CABOLEONES-3	47.2	27.5	14.1	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.4	8.5	18.9	35.0	58.9	64.2	46.4	41.5	32.0	24.2	15.1	441.5	64.2	18.4
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	6.7	6.2	6.3	6.4	6.2	6.3	6.0	5.6	1.0	0.0	0.0	62.5	6.7	2.6
PE-ELARRAYAN	103.1	103.9	93.4	75.3	71.2	59.0	22.4	9.3	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	11.2	20.5	23.3	26.7	27.8	23.1	15.3	19.0	20.4	19.2	749.3	103.9	31.2
PE-LOSCURUYOS	79.1	60.7	25.4	17.1	10.5	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	4.8	2.9	7.2	13.9	13.9	24.0	24.0	30.0	30.0	30.0	17.0	13.0	411.5	79.1	17.1
PE-TALINAYORIENTE	66.5	41.1	24.6	9.3	10.3	15.0	3.6	0.0	0.3	3.5	4.5	3.7	1.4	0.1	12.8	38.3	36.7	28.4	31.2	28.2	30.1	35.0	35.2	23.1	483.0	66.5	20.1
PE-TALINAYPONIENTE	56.2	53.9	51.2	41.1	38.6	40.1	24.4	9.1	0.1	0.3	0.4	2.4	1.9	2.5	6.9	12.2	13.8	10.0	12.9	14.9	18.2	30.0	26.9	30.6	498.5	56.2	20.8
PE-PUNTASIERRA	78.7	77.8	68.2	56.4	40.4	34.8	18.8	7.5	0.2	1.4	0.5	0.7	3.2	3.4	2.6	2.2	3.2	9.3	16.2	15.5	24.1	36.9	29.1	21.7	552.9	78.7	23.0
PE-MONTEREDONDO	25.5	21.4	12.5	9.6	6.7	9.0	3.9	1.1	0.0	0.4	0.0	0.0	1.0	1.5	0.9	1.3	2.1	4.6	8.0	6.7	7.4	9.3	5.5	5.6	144.2	25.5	6.0
PE-CANELA	6.4	5.4	4.6	4.5	3.9	3.3	3.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	0.7	1.8	2.2	2.0	1.9	42.4	6.4	1.8
PE-CANELA-2	32.5	26.2	27.2	23.2	21.7	16.2	12.4	7.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	7.1	6.7	12.8	12.2	13.5	14.8	237.2	32.5	9.9
PE-TOTORAL	23.1	17.7	16.4	15.3	13.6	10.3	6.7	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.1	0.0	1.2	2.6	2.2	8.2	8.4	9.4	6.3	142.8	23.1	6.0
PE-PUNTAPALMERAS	39.2	34.1	30.1	25.6	26.6	19.0	13.5	5.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.9	3.7	9.1	15.0	15.5	13.0	256.1	39.2	10.7
PE-UCUQUER	5.9	6.3	5.1	4.8	4.1	3.5	2.6	0.7	0.2	0.0	0.0	0.3	0.5	0.3	1.5	3.4	4.5	3.3	1.3	0.0	0.0	0.5	0.2	0.4	49.3	6.3	2.1
PE-UCUQUER-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
PE-LA-ESTRELLA	32.0	33.0	32.5	35.2	22.7	10.0	5.8	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	8.3	8.9	9.8	8.3	5.1	4.8	9.1	8.8	1.7	243.1	35.2	10.1
PE-ELMAITEN	8.8	8.5	8.8	8.8	8.7	8.8	8.5	8.6	8.7	8.1	0.4	0.7	2.4	1.7	1.0	1.0	1.0	1.2	1.6	2.8	4.6	5.1	5.6	4.0	119.4	8.8	5.0
PE-LASPENAS	8.2	8.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	7.6	5.2	5.1	6.7	6.6	6.1	7.8	6.7	6.7	6.7	7.3	7.8	8.0	8.1	8.1	8.1	7.5	177.4	8.2	7.4
PE-ALENA	83.5	83.6	82.3	78.7	83.0	82.7	77.6	78.5	75.5	63.3	51.9	51.2	52.3	42.9	37.3	33.7	32.5	38.7	46.4	44.5	37.0	42.3	59.1	58.4	1416.8	83.6	59.0
PE-CUEL	31.0	29.8	25.0	23.3	27.2	26.7	28.5	26.3	23.6	22.4	18.5	20.1	18.5	13.3	8.6	10.0	8.0	10.9	13.0	13.6	10.2	14.8	18.7	17.4	461.4	31.0	19.2
PE-LOS-OLMOS	12.1	13.9	14.1	14.2	14.2	14.2	14.2	13.8	10.5	9.8	12.6	16.8	18.8	13.7	12.7	12.0	14.8	17.4	23.4	23.4	23.2	25.6	33.7	35.1	414.2	35.1	17.3
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-NEGRETE	32.4	32.4	32.4	32.2	31.3	31.2	32.7	33.8	32.6	23.4	26.6	26.9	25.6	21.5	18.1	15.4	16.7	18.5	24.0	20.4	17.2	25.3	29.3	19.1	619.0	33.8	25.8
PE-LOSBUENOSAIRES	23.8	23.7	21.3	22.3	23.5	21.7	23.0	23.1	22.3	21.3	21.0	18.6	18.7	14.9	11.2	12.0	10.6	12.2	14.8	16.1	9.6	13.1	17.7	17.2	434.0	23.8	18.1
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LEBU	4.2	3.8	4.0	3.7	4.2	4.8	4.6	4.4	3.3	2.8	3.1	3.3	3.1	3.2	3.3	3.4	3.1	3.7	2.9	3.0	3.4	2.8	2.9	3.0	83.8	4.8	3.5
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARBOL	7.2	7.6	8.1	7.9	8.0	7.9	8.0	7.4	6.7	3.8	4.0	5.0	3.6	5.8	7.7	8.6	8.4	7.8	8.2	5.5	5.3	6.2	6.9	8.3	163.8	8.6	6.8
PE-RAKI	6.4	6.1	6.8	6.4	7.3	8.4	7.0	6.2	4.3	3.3	4.4	6.2	5.9	4.4	4.4	6.6	7.5	7.5	6.5	4.8	4.1	3.2	4.4	4.2	136.3	8.4	5.7
PE-HUAJACHE	5.2	5.2	5.5	5.1	5.6	6.0	5.0	5.0	3.3	2.6	3.4	5.1	4.8	3.8	3.9	5.1	5.5	5.6	5.2	3.9	3.3	2.9	3.9	3.7	108.7	6.0	4.5
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELNOGAL	9.1	9.1	8.5	9.0	9.1	9.1	9.0	8.0	8.2	8.5	7.8	6.7	7.0	6.8	4.6	4.1	4.1	5.6	5.6	5.4	4.3	3.6	8.2	8.3	169.7	9.1	7.1
PE-TOLPAN-SUR	72.4	71.6	72.4	71.2	71.6	71.1	71.3	74.6	74.1	70.7	12.5	8.0	45.7	40.5	37.9	36.7	31.4	37.3	54.4	54.1	48.4	54.3	57.8	66.4	1306.4	74.6	54.4
PE-MALLECO-NORTE	92.0	85.1	87.3	104.0	96.6	101.8	96.7	53.6	52.0	59.7	51.5	57.8	63.0	53.0	39.1	32.2	26.5	39.3	39.2	26.5	25.2	30.8	48.9	35.6	1397.3	104.0	58.2
PE-MALLECO-SUR	118.2	111.4	118.1	122.7	111.4	118.9	98.9	60.1	59.2	76.1	68.5	75.5	73.1	67.0	52.3	45.0	34.0	53.6	46.7	36.8	35.4	48.1	69.1	48.3	1748.1	122.7	72.8
PE-SANGABRIEL	129.0	133.2	138.0	138.8	138.3	137.4	133.9	132.1	122.2	120.5	113.0	98.2	99.6	74.4	65.6	59.3	63.5	60.9	90.8	87.2	81.9	96.0	97.8	89.0	2500.4	138.8	104.2
PE-RENAICO	78.5	74.5	72.9	69.5	73.1	75.7	75.9	79.8	77.5	71.1	70.2	64.9	63.2	49.3	38.7	37.7	40.4	21.4	15.5	62.6	54.2	46.9	41.3	16.1	1370.7	79.8	57.1
PE-RENAICO-2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.4	0.1	0.1
PE-AURORA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	14.7	34.2	19.5	13.1	12.7	17.7	10.7	26.5	23.0	28.2	39.6	52.1	56.7	51.3	33.9	28.9	28.3	30.9	522.5	56.7	21.8
PE-SANPEDRO	3.3	3.1	2.5	0.1	0.4	2.3	3.2	4.5	4.5	4.9	2.4	1.0	0.9	0.1	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.4	0.1	0.5	0.3	35.5	4.9	1.5
PE-SANPEDRO-2	8.5	5.6	3.7	1.3	1.2	3.2	4.0	6.0	6.2	7.5	3.7	2.6	2.4	0.7	0.8	0.9	1.0	2.2	1.8	1.3	1.1	1.1	2.2	1.6	70.6	8.5	2.9
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.5	1.8	1.9	2.0	1.9	1.8	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.0	0.7
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.2	4.9	5.3	5.5	5.7	5.7	5.1	5.6	5.6	5.3	4.5	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	58.3	5.7	2.4
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.8	6.5	6.5	6.6	6.9	7.1	7.0	7.0	6.8	6.5	5.5	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	75.8	7.1	3.2
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	12.2	13.7	13.9	14.0	14.8	15.0	14.9	14.7	14.4	13.8	11.7	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	160.6	15.0	6.7
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.0	1.2	1.3	2.0	2.0	2.0	1.9	0.3	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.0	0.7
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.2	0.4
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.3	11.7	16.7	19.9	21.8	22.2	21.4	19.8	16.0	10.7	4.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	171.5	22.2	7.1
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-11-2021

29-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.8	32.2	56.9	59.2	60.2	61.3	61.1	59.8	59.5	59.1	56.1	47.8	20.8	0.4	0.0	0.0	0.0	639.2	61.3	26.6
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.5	16.5	22.7	26.2	28.1	29.0	28.4	26.6	23.5	18.9	12.2	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	238.3	29.0	9.9
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	5.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.3	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	87.7	9.0	3.7
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	22.8	1.8	0.9
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	17.3	59.0	76.5	80.7	83.1	82.8	82.2	81.9	80.5	79.2	75.6	56.6	19.0	0.3	0.0	0.0	0.0	874.9	83.1	36.5
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.6	14.4	23.7	32.0	39.9	45.1	47.9	46.1	42.5	34.6	25.1	14.9	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	375.1	47.9	15.6
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	41.1	105.3	122.5	130.1	133.2	133.3	132.6	132.0	131.5	128.9	119.3	102.4	42.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1456.2	133.3	60.7
PFV-LLANODELAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.8	31.3	80.4	87.3	88.5	88.7	88.5	88.1	87.5	85.8	81.3	70.1	28.6	0.1	0.0	0.0	0.0	922.1	88.7	38.4
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	24.0	91.6	111.5	113.3	114.5	116.5	116.6	116.5	119.9	120.1	119.1	103.1	34.2	0.4	0.0	0.0	0.0	1301.8	120.1	54.2
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	6.2	26.5	43.3	43.4	43.4	43.0	42.4	41.9	40.0	32.4	9.8	0.1	0.0	0.0	0.0	375.1	43.4	15.6
PFV-PILOTOCARDONES	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.5	1.2
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	29.2	2.7	1.2
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.5	1.2
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	21.6	32.5	35.7	36.7	34.8	31.3	25.5	17.5	7.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	245.8	36.7	10.2
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.9	4.3	8.7	8.8	8.8	8.7	8.7	8.4	6.9	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.8	8.8	2.9
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.8	4.0	8.2	8.2	8.0	8.5	8.4	8.1	6.5	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	64.8	8.5	2.7
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.9	5.1	6.8	8.0	8.6	8.7	8.7	8.6	8.5	8.5	8.2	7.5	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	84.7	8.7	3.5
PFV-MALAKUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.0	2.1	2.1	2.0	1.9	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.1	0.7
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.9	8.6	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	98.3	9.0	4.1
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.3	2.5	2.6	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.8	1.2
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.2	8.4	8.7	8.9	8.8	8.8	8.8	8.6	8.4	8.1	6.9	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	97.8	8.9	4.1
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.1	7.1	7.4	7.5	7.4	7.4	7.2	7.3	7.3	6.7	5.1	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	79.3	7.5	3.3
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.0
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.5	1.1
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	6.5	6.9	6.9	7.0	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.8	6.1	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	81.3	7.0	3.4
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.7	1.9	1.9	1.9	1.7	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.9	0.6
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.3	1.2	2.3	2.7	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.9	1.1
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.4	1.1
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	6.5	7.5	7.7	7.7	7.8	8.1	8.1	8.2	8.1	7.9	6.2	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	89.1	8.2	3.7
PFV-LOGGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.6	8.5	8.8	8.8	8.8	8.7	8.6	8.5	6.9	7.1	6.6	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	93.8	8.8	3.9
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.9	8.3	8.6	8.7	8.7	8.7	8.7	8.8	8.7	8.4	6.4	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	94.9	8.8	4.0
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.0	2.4	2.5	2.5	2.4	2.1	1.7	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.5	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.0	1.0
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	105.9	9.0	4.4
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.7	1.2
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PFV-MARCHIQUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	7.6	8.6	8.7	6.8	7.7	6.2	6.6	6.6	6.7	6.5	5.9	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	84.5	8.7	3.5
PFV-MARCHIQUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-11-2021

29-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	0.7	1.3	1.9	2.1	2.0	1.8	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.1	0.6
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.3	7.7	8.5	8.9	9.0	9.0	8.9	8.8	8.6	8.1	6.7	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	93.9	9.0	3.9
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.9	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.8	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	33.3	3.1	1.4
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.6	1.8	1.9	1.9	1.7	1.5	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.9	0.6
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.5	1.8	1.9	2.0	1.9	1.8	1.6	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.0	0.7
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.9	2.0	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.2	0.9
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.6	2.8	2.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	2.9	1.3
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.5	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.8	0.9
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	3.0	1.4
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.5	2.0	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.8	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-SANTAJUJUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	3.0	1.4
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-11-2021

29-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	6.8	8.2	8.6	8.7	8.8	8.7	8.5	8.5	8.4	8.1	6.8	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	95.9	8.8	4.0
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.6	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.8	0.9
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.7	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.4	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	9.0	4.2
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	4.7	6.5	7.8	8.5	8.6	8.5	8.0	6.7	4.9	2.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.7	8.6	2.9
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.4	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.7	2.7	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.7	1.2
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	2.7	1.3
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	3.0	1.4
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.4	1.7	1.9	2.0	1.9	1.8	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.0	0.6
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	17.0	24.5	30.2	33.1	32.4	32.7	30.9	26.0	18.9	10.3	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	265.2	33.1	11.1
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.9	2.9	3.1	2.9	3.0	3.0	3.0	2.8	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	3.1	1.3
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	2.9	1.3
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.8	2.1	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.4	1.0
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.1	7.2	7.7	7.9	7.9	7.9	7.8	7.8	7.7	7.3	5.7	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	83.4	7.9	3.5
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	1.9	2.1	2.1	2.1	2.0	1.6	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.1	0.7
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.5	2.0	2.0	1.6	1.1	1.2	1.9	2.0	1.9	1.8	1.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.0	0.9
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-JOSOLSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.1	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	4.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	106.3	9.0	4.4
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	7.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.7	8.3	6.8	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	99.1	9.0	4.1
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	3.0	1.4
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.4	1.3
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.4	0.2
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.6	2.9	2.5	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	34.4	3.0	1.4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.7	1.2
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.8	2.8	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2.9	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	2.9	1.3
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	1.4	1.9	1.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.6	1.1
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.4	4.3	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	5.8	4.6	4.8	4.4	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.2	6.0	2.6
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.3	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	3.0	1.3
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.1	0.1
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.1	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	7.8	7.3	7.0	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	98.3	8.9	4.1
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.2	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	3.5	3.7	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	4.5	2.1
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	0.9	0.5
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.2	2.3	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.6	1.1
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	2.4	2.6	2.4	1.5	2.6	2.5	2.4	2.2	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	7.8	8.2	7.3	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	100.2	9.0	4.2
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	2.3	2.4	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-11-2021

29-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	1.9	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.8	8.2	8.6	8.7	8.8	8.8	8.7	8.7	8.7	8.3	7.1	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	97.8	8.8	4.1
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.3	0.1
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.5	2.7	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	2.9	1.3
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	2.9	1.3
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.8	2.2	1.0
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.4	3.6	4.4	4.8	5.0	4.9	4.5	3.8	2.9	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	39.3	5.0	1.6
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.1	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.4	2.7	2.7	2.5	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	6.8	8.2	8.5	8.7	8.7	8.6	8.5	8.6	8.6	8.3	7.1	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	96.5	8.7	4.0
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	90.7	97.7	102.3	101.9	101.3	100.6	100.9	101.9	102.2	102.5	101.0	99.7	100.4	100.1	96.5	1519.6	102.5	63.3
GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.0	8.0	8.0	23.2	8.0	1.0	
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.0	2.0	6.6	2.0	0.3	
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.7	0.5	2.1	0.7	0.1	
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
MEJILLONES-IEM_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDINA-CTA_CAR	170.6	170.9	172.4	170.8	163.4	158.8	166.1	168.1	141.1	97.2	87.6	88.2	78.4	75.2	87.3	78.6	75.2	75.2	94.4	133.6	160.8	164.3	166.9	169.2	3114.0	172.4	129.8
HORNTOS-CTH_CAR	163.7	164.3	165.4	163.9	161.4	159.0	161.8	161.5	131.6	92.6	89.6	90.1	73.6	69.4	69.4	69.4	69.4	69.4	75.5	117.5	148.4	159.3	160.2	160.1	2946.1	165.4	122.6
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV2C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PAM_COGEN	20.5	20.6	20.5	20.6	20.7	20.7	20.7	20.9	20.9	20.6	21.2	21.0	20.7	20.3	20.4	20.4	20.4	20.4	20.3	20.7	20.6	20.8	20.7	20.6	494.9	21.2	20.6
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	3.0	3.0	3.0	11.3	3.0	0.5
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.9	1.9	1.9	6.9	1.9	0.3
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	62.0	60.0	0.0	127.0	62.0	5.3
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMO-PACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUIACOLDA-1_CAR	126.0	126.0	126.0	126.0	126.0	126.0	120.0	126.0	96.0	51.0	87.0	127.0	127.0	127.0	96.0	50.0	50.0	50.0	66.0	113.0	126.0	126.0	126.0	126.0	2545.0	127.0	106.0
GUIACOLDA-2_CAR	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	100.0	103.0	77.0	50.0	84.0	105.0	105.0	105.0	77.0	50.0	50.0	50.0	65.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	2176.0	105.0	90.7
GUIACOLDA-3_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUIACOLDA-4_CAR	143.0	111.0	107.0	107.0	107.0	106.0	125.0	106.0	102.0	72.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	39.0	87.0	131.0	143.0	143.0	148.0	154.0	2197.0	154.0	91.5
GUIACOLDA-5_CAR	62.0	0.0	0.0	24.0	89.0	1																					

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-11-2021

29-11-2021

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-11-2021

29-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOCAMINA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOCAMINA-2	337.0	338.0	337.0	337.0	337.0	336.0	340.0	338.0	332.0	273.0	334.0	337.0	339.0	338.0	336.0	336.0	335.0	334.0	335.0	333.0	334.0	333.0	332.0	332.0	7993.0	340.0	333.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	0.7	0.1	0.7	0.3	0.5	2.1	1.5	2.6	2.2	0.7	2.2	0.7	0.4	1.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	16.0	2.6	0.7
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-2_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VALDIVIA_COGEN	31.7	28.1	22.4	19.5	21.2	24.4	24.5	33.5	30.9	18.4	10.6	6.7	4.5	4.3	1.9	0.0	0.0	0.7	1.1	0.4	0.0	1.4	7.8	15.2	309.2	33.5	12.9
ANTILHUE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPAN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	23.6	51.0	61.8	65.7	67.0	67.3	67.1	67.7	65.4	68.1	53.2	51.8	62.4	68.5	68.2	65.1	974.5	68.5	40.6
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	13.5	13.5	10.9	12.4	13.6	12.6	13.6	13.6	13.7	12.1	12.2	12.1	12.2	12.0	11.5	11.4	11.7	12.6	12.8	13.3	13.6	13.6	13.6	13.6	305.7	13.7	12.7
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN_DIESEL	17.0	16.7	16.0	16.3	16.4	16.5	16.0	16.0	15.4	15.0	14.3	14.8	14.4	14.2	13.7	16.1	15.0	16.2	15.7	16.4	16.3	17.1	17.5	7.1	370.1	17.5	15.4
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	8.1	8.1	8.1	8.2	8.1	8.2	8.2	8.3	7.9	8.0	8.2	8.2	8.1	7.4	7.8	8.1	8.1	8.3	8.0	8.2	8.4	8.2	8.2	8.3	194.7	8.4	8.1
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.7	1.8	1.8	1.8	0.9	17.8	1.8	0.7
TOMAVAL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	10.3	0.8	0.4
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.3	0.1	0.1
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.9	0.1
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-COPIULEMU	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.2	0.7	0.7
PMGD-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAF TI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-CIRUELO	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	35.2	1.5	1.5	
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANGOS->CUMBRES C1	-410.9	-383.8	-381.2	-407.4	-420.4	-414.4	-383.4	-181.9	173.3	174.3	180.8	229.7	280.8	349.1	369.6	365.3	347.7	278.3	178.7	-59.8	-135.0	-157.5	-225.8	-282.9	-916.8	369.6	-38.2	
CHANGOS->CUMBRES C2	-411.2	-384.2	-193.0	-407.8	-420.7	-414.8	-383.9	-183.3	170.5	171.5	178.0	226.8	277.8	346.0	366.2	361.9	344.4	275.2	176.0	-61.7	-136.4	-158.9	-227.0	-283.8	-772.3	366.2	-32.2	
CUMBRES->CHANGOS C1	424.4	396.8	394.2	420.9	434.0	428.1	396.1	191.4	-164.9	-166.6	-173.3	-221.3	-271.3	-338.1	-357.9	-353.5	-336.2	-268.1	-169.6	68.4	144.3	167.3	236.1	293.9	1175.1	434.0	49.0	
CUMBRES->CHANGOS C2	423.2	395.5	392.9	419.6	432.8	426.8	394.8	190.1	-166.3	-168.1	-174.8	-222.7	-272.8	-339.6	-359.2	-354.9	-337.7	-269.6	-171.2	66.9	142.8	165.8	234.7	292.5	1141.5	432.8	47.6	
TOTAL HORA.	6958.5	6564.9	6350.1	6317.2	6324.5	6415.2	6573.9	6562.6	6380.9	6853.5	7107.3	7204.2	7274.6	7247.0	7203.3	7190.0	7220.3	7178.3	6980.4	7386.0	7795.2	8093.2	7965.6	7581.4	168,728			
TOTAL HORA. SING	1820	1812	1829	1814	1796	1800	1873	2284	2926	2885	2902	3039	3147	3288	3291	3264	3226	3107	2877	2373	2294	2292	2180	2061	60,180			
TOTAL SEN	8778	8377	8179	8131	8121	8215	8447	8847	9307	9739	10009	10244	10422	10535	10495	10454	10446	10285	9857	9759	10089	10385	10146	9642	228,908			
CONS. PROPIOS	159	145	145	158	158	158	159	159	160	160	160	160	160	158	160	160	160	160	161	161	163	164	164	162	162	3,814		
CONS. PROPIOS SING	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	180	187	188	187	4,264			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-835	-780	-681	-828	-854	-842	-779	-373	338	340	353	450	551	686	726	718	683	546	348	-128	-279	-325	-462	-577	-2,003			
PERDIDAS APROX.	164	147	142	132	131	136	147	167	196	224	241	254	265	272	272	270	270	258	233	228	244	261	244	213	5,112			
PERDIDAS APROX. SING	87	79	67	86	87	86	87	88	78	72	73	78	79	80	75	72	72	74	70	66	76	81	84	83	1,880			
DEMANDA APROX.	5801	5492	5382	5199	5181	5279	5489	5863	6362	6809	7060	7241	7402	7503	7498	7478	7474	7305	6935	6866	7108	7344	7098	6630	157,799			
DEMANDA APROX. SING	2391	2338	2266	2380	2387	2381	2389	2394	2334	2297	2300	2335	2340	2345	2314	2298	2295	2311	2283	2259	2318	2349	2370	2366	56,039			
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8093.2	8093	

ANEXO N° 3

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

29-11-2021	Ultima Actualización:	29-11-2021	23:47	CMG-Online:	217.5	Quillota_22 0 kV:	TRAPEN_DIESEL											SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despach o Requieri do (MW)	Estado Operacion al	EO Combustible s	Consign a Cmg	Consigna Limitació n	Instrucció n Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOI NT			
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-			
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Apotamiento	-	A	-	COLBUN	-	PC			
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Apotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-			
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Apotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-			
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-			
00:01	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	-	LF	LC	PC	PCP	OM	Cancela IL 2021002521	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002525	PRIME ENERGIA	-	-			
00:20	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021105270	AES ANDES	-	-			
00:27	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	PC			
00:30	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN A	0	DN	DLC	FS	-	SSCC	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	-			
00:32	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	0	DF	-	FS	-	OT	Salé de servicio de forma intempestiva con 155 MW.	-	-	IF XXXX	AES ANDES	-	-			
00:33	-	COLBUN-2	COLBUN_vsig	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT			
00:40	-	RALCO-2	RALCO_sinv	250	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	PC			
00:41	-	COLBUN-2	COLBUN_vsig	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
01:37	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-			
01:37	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	-			
01:38	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
01:40	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-			
02:02	-	CMPLAJA	CMPLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	0	MM	-	FS	-	MM	Mantenimiento Mayor	-	-	MM 2021101003	SANTA FE	-	-			
02:25	-	RALCO-1	RALCO_sinv	250	RO	-	CI	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-			
02:25	-	RALCO-2	RALCO_sinv	250	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	-			
02:25	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC			
02:59	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-			
03:10	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Sincroniza para superar IF 3291	-	-	IF 2021003291	AES ANDES	-	-			
03:16	-	RAPEL-5	RAPEL	0	MM	-	FS	-	MM	Mantenimiento Mayor	-	A	MM 2021093154	ENEL GENERACION	-	-			
04:12	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Fin Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	MT			
04:13	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Fin Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-			
05:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT			
06:00	-	SANISIDRO-1	TG1+TV1_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
06:09	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
06:10	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Cancela IF 3291	-	-	SI 2021105270	AES ANDES	-	-			
06:50	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC			
06:58	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
07:00	-	SANISIDRO-2	TG1+TV1_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
07:23	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	MT			
07:28	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	-			
07:28	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-			
07:29	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-			
07:30	-	RALCO-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-			
07:43	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-			
07:43	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN A	-	DN	DLC	PP	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
07:48	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002516	ENIASA	-	-			
07:48	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-			
07:52	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002516	ENIASA	-	-			
07:54	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-			
07:58	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-			
08:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-			
08:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsig	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
08:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002228	AES ANDES	-	MT			
08:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
08:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT			
08:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT			
08:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
08:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
08:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
08:01	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-			
08:04	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	PC			
08:04	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	75	PO	-	EP	PCP	EP	Sintonía de caldera.	-	-	IL 2021002228 - SI 2021103049	AES ANDES	-	-			
08:05	-	COLBUN-1	COLBUN_vsig	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
08:12	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
08:12	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
08:12	-	SANISIDRO-1	TG1+TV1_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
08:12	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			

29-11-2021	Última Actualización:	29-11-2021	23:47	CMG-Online:	217.5	Quillota_220 kV:	TRAPEN_DIESEL											SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho o Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg	Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT		
08:12	-	CIPRESE-2	CIPRESEs_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:12	-	CIPRESE-3	CIPRESEs_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:12	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
08:12	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
08:12	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	MT		
08:12	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	MT		
08:12	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
08:12	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
08:17	-	ANGOSTURA-2	CIPRESEs_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:29	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	Verificación sistema AVR	-	-	SI 2021103605	AES ANDES	-	-		
08:29	-	TOTAL ERNC	-	-62	-	-	-	-	-	-	Inicio prorratea control L 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyay - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-		
08:29	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	74	N	-	CI	-	OM	-	-	Cxlt Lt 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyay - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:29	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	90	N	-	CI	-	OM	-	-	Cxlt Lt 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyay - Diego de Almagro.	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:29	-	PFV-LALAKAMA	PFV-LALAKAMA	52	N	-	CI	-	OM	-	-	Cxlt Lt 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyay - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:29	-	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	57	N	-	CI	-	OM	-	-	Cxlt Lt 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyay - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:32	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	LC	CI	-	OM	-	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002516	ENIASA	-	-		
08:36	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:36	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	MT	N	LC	MT	-	SSCC	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
08:36	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN_A	MT	N	LC	MT	-	SSCC	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
08:36	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	MT		
08:36	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	250	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	IL 2021002486	ENEL GENERACION	-	-		
08:37	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	-	PO	-	EP	MTP	EP	-	-	-	-	SDCF 2021105818 - IL 2021002175	ENOR CHILE	-	-		
08:45	-	EMBALSEANCOA	Hidraulica Pasada	17	N	-	CI	-	OM	-	-	Inicia Ctx Lt 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	RIO COLORADO	-	-		
08:58	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
09:03	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	-		
09:04	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	-	LF	-	PCP	-	OM	-	Finaliza Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	Inicia Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciriuelos	IL 2021002527	-	ARAUCO	-	-		
09:04	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	LF	LC	CI	-	OM	-	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciriuelos	-	IL 2021002516	ENIASA	-	-		
09:06	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
09:07	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
09:07	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2021002486	ENEL GENERACION	-	PC		
09:10	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	-	OM	-	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciriuelos	-	IL 2021002516	ENIASA	-	-		
09:13	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
09:20	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	-	Sincronizada	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	-		
09:22	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	MT		
09:23	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	-		
09:28	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	-		
09:28	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN_A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
09:28	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
09:29	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	MT		
09:36	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
09:36	-	CIPRESE-1	CIPRESEs_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
09:36	-	CIPRESE-2	CIPRESEs_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
09:36	-	CIPRESE-3	CIPRESEs_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
09:36	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
09:40	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	-	RO	-	PC	MTP	OM	-	Cancelada SDCF 2021105818	-	-	IL 2021002175	ENOR CHILE	-	-		
09:48	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
09:48	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
09:50	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	20	RO	-	-	MTP	RE	-	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-		
09:57	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
09:57	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	PC		
09:57	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	PC		
09:57	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
09:57	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
10:00	-	COLBUN-2	COLBUN_v8gn	MT	N	-	FS	-	OM	-	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
10:31	-	ANGOSTURA-2	CIPRESEs_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
11:07	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
11:24	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorratea control L 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyay - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-		
11:41	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	55	N	-	CI	-	OM	-	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	-		
12:17	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	60		
12:20	-	TOTAL ERNC	-	-107	-	-	-	-	-	-	Inicio prorratea control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	-	CDC	-	-		
12:20	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	29	N	-	CI	-	OM	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:20	-	PFV-USYA	PFV-USYA	40	N	-	CI	-	OM	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-		
12:20	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	CI	-	OM	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:20	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	16	N	-	CI	-	OM	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:20	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	80	N	-	CI	-	OM	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:20	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	7	N	-	CI	-	OM	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:20	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	15	N	-	CI	-	OM	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
12:32	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	-	-	IL 2019000838 / SDCF 2021106100	ENERGIA PACIFICO	-	-		
12:56	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	Cancelada SI 2021105270	-	-	-	AES ANDES	-	-		
13:45	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	120	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
13:45	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	120	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
13:50	-	TOTAL ERNC	-	-199	-	-	-	-	-	-	Re-distribución prorratea control Línea de 220 kV Salar - Calama por aumento de recurso eólico	-	-	-	CDC	-	-		
13:50	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	47	N	-	CI	-	OM	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:50	-	PFV-USYA	PFV-USYA	30	N	-	CI	-	OM	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-		
13:50	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:50	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:50	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	59	N	-	CI	-	OM	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:50	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	5	N	-	CI	-	OM	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:50	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	35	N	-	CI	-	OM	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
13:54	-	TOTAL ERNC	-	-62	-	-	-	-	-	-	Inicio prorratea control L 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyay - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-		
13:54	-	PE-TAL TAL TAL																	

29-11-2021	Ultima Actualización:	29-11-2021	23:47	CMG-Online:	217.5	Quillota_22 0 kV:	TRAPEN_DIESEL											SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despach o Requeri do (MW)	Estado Operacion al	EO Combustible s	Consign a Cmg	Consigna Limitación	Instrucció n Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOI NT			
13:54	-	PFV-LALAKAMA	PFV-LALAKAMA	56	N	-	CI	-	OM	-	Ctl Lt. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
13:54	-	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctl Lt. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
14:05	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
14:05	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	140	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
14:05	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
14:05	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
14:05	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	MT			
14:05	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	MT			
14:05	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
14:05	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
14:05	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
14:07	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	-			
14:20	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	-	PO	-	EP	-	SDCF	-	-	-	IL 2019000838 / SDCF 2021106100	ENERGIA PACIFICO	-	-			
14:46	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Inicia Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	PC			
14:46	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	PC			
14:50	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	PC			
15:03	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	N	-	MT	PCP	OM	Limitada a 65 MW	-	-	SICF 2021106175	AES ANDES	-	MT			
15:13	-	EMBALSEANCOA	Hidraulica Pasada	19	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	RIO COLORADO	-	-			
15:20	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	PC	RO	-	PC	CF	OM	Cancelada SDCF 2021106100	-	-	IL 2019000838	ENERGIA PACIFICO	-	PC			
15:23	-	TOTAL ERNC	-	-195	-	-	-	-	OM	Redistribución prorratea Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-			
15:23	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	45	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
15:23	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENGIE GENERACION	-	-			
15:23	-	PFV-USYA	PFV-USYA	29	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-			
15:23	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	52	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
15:23	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	5	P	-	EP	-	EP	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	SI 2021092029	ENEL GREEN POWER	-	-			
15:23	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	5	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
15:23	-	PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	15	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
15:23	-	PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	10	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
15:29	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	205	N	-	OM	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	AES ANDES	-	-			
15:45	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC			
15:45	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
15:45	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
15:45	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
15:45	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
16:18	-	TOTAL ERNC	-	-195	-	-	-	-	OM	Redistribución prorratea Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-			
16:18	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	41	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:18	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	55	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENGIE GENERACION	-	-			
16:18	-	PFV-USYA	PFV-USYA	45	PO	-	EP	-	EP	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	SI 2021104665	ACCIONA	-	-			
16:18	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	48	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:18	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	5	P	-	EP	-	EP	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	SI 2021092029	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:18	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	5	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:18	-	PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	13	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:18	-	PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	10	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:31	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
16:31	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	No baja por tiempo de estabilización.	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
16:31	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
16:31	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
16:34	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	-			
17:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	MTF	RE	-	-	-	IL 2021002793	ENEL GENERACION	-	PC			
17:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Sin disponibilidad de GN_A y cambia de combustible a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
17:11	-	TOTAL ERNC	-	-25	-	-	-	-	-	Redistribución prorratea control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-			
17:11	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	40	N	-	CI	-	OM	-	Ctl Lt. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
17:11	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	94	N	-	CI	-	OM	-	Ctl Lt. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENOR CHILE	-	-			
17:11	-	PFV-LALAKAMA	PFV-LALAKAMA	63	N	-	CI	-	OM	-	Ctl Lt. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
17:11	-	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	69	N	-	CI	-	OM	-	Ctl Lt. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
17:28	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	70	LF	LC	PC	-	OM	Cancelada IL 2021002516 y limitado a 70 MW.	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciriuelos	-	IL 2021002530	ENLASA	-	-			
17:30	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	MT			
17:35	-	TOTAL ERNC	-	-167	-	-	-	-	OM	Redistribución prorratea Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-			
17:35	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	45	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
17:35	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENGIE GENERACION	-	-			
17:35	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	SI 2021104665	ACCIONA	-	-			
17:35	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	52	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
17:35	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	5	P	-	EP	-	EP	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	SI 2021092029	ENEL GREEN POWER	-	-			
17:35	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	5	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
17:35	-	PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	16	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
17:35	-	PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	9	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
17:47	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-			
17:54	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-			
17:58	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorratea control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-			
18:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	CMG online	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
18:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSCC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
18:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSCC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
18:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	TE	Por pronta baja del ERNC solar y TE.	-	-	-	AES ANDES	-	PC			
18:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en la política de precios.	-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en la política de precios.	-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en la política de precios.	-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OM	Cambio en la política de precios. Limitada a 65 MW	-	-	SICF 2021106175	AES ANDES	-	-			
18:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en la política de precios. No baja por tiempo de estabilización.	-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:05	-	EMBALSEANCOA	Hidraulica Pasada	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx Lt 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	-	RIO COLORADO	-	-			
18:06	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	LF	LC	CI	-	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciriuelos e inicia Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002530	ENLASA	-	-			
18:21	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
18:21	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC															

29-11-2021	Ultima Actualización:	29-11-2021	23:47	CMG-Online:	217.5	Quillota_22 0 kv:	TRAPEN_DIESEL											SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despach o Requeri do (MW)	Estado Operacion al	EO Combustible s	Consign a Cmg	Consigna Limitació n Condición	Instrucció n Cmg	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOI NT			
18:21	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
18:21	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
18:21	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	-			
18:21	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-			
18:21	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:21	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:32	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	MT			
18:40	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	EDEL GENERACION	-	-			
18:43	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021103605	-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:45	-	COLBUN-2	COLBUN_vsigñ	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
18:45	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	-			
18:45	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021103049	-	-	IL 2021002228	AES ANDES	-	-			
18:47	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	EDEL GENERACION	-	MT			
18:54	-	COLBUN-2	COLBUN_vsigñ	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT			
18:57	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021104943	COLBUN	-	-			
18:58	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	SSCC	Sincronizada	-	A	-	EDEL GENERACION	-	MT			
19:05	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DF	-	FS	-	SIF	Falla en la partida	-	-	IL 2021002293 - IF 2021003300	EDEL GENERACION	-	-			
19:11	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
19:16	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	EDEL GENERACION	-	-			
19:16	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	EDEL GENERACION	-	-			
19:16	-	TOCOPILLA-TG1	TOCOPILLA-TG1_DIESEL	13	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en Pruebas CEN	-	-	IL 2021103524	ENGIE	-	-			
19:19	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC			
19:19	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-			
19:22	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
19:22	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	-	DN	DLC	PP	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
19:23	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	N	IL 2021002526	EDEL GENERACION	-	MT			
19:27	-	ANGOSTURA-2	CIPRESSES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	MT			
19:31	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	EDEL GENERACION	-	-			
19:34	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	EDEL GENERACION	-	PC			
19:34	-	COLBUN-1	COLBUN_vsigñ	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
19:36	-	CDC	-	-	-	-	-	-	OM	Finaliza prorrata Control tx Lt 220 kv Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-			
19:37	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	-	N	LC	PMT	-	SSCC	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-			
19:37	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC			
19:41	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
19:44	-	COLBUN-1	COLBUN_vsigñ	MT	N	-	MT	-	SSCC	Sincronizada	-	A	-	COLBUN	-	MT			
19:44	-	ANGOSTURA-2	CIPRESSES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC			
19:45	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	-			
19:49	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	A	-	EDEL GENERACION	-	PC			
19:51	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	-			
19:54	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
19:54	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
19:54	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	PC			
19:55	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	A	-	EDEL GENERACION	-	PC			
20:09	-	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finalizan Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro - Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	-	CDC	-	-			
20:09	-	CELCO	CELCO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC			
20:09	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-			
20:09	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-			
20:09	-	NEWEN	NEWEN GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-			
20:09	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	LC	-	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002530	ENLASA	-	-			
20:09	-	CORONEL	CORONEL GN_A	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-			
20:09	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-			
20:09	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	2021101164	POTENCIA	-	-			
20:11	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
20:11	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
20:11	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	SD 2021100602	ENGIE	-	-			
20:11	-	UIINA-1	UIINA-1 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
20:11	-	UIINA-2	UIINA-2 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
20:11	-	UIINA-3	UIINA-3 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
20:11	-	UIINA-4	UIINA-4 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
20:12	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-			
20:13	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	-	COLBUN	-	PC			
20:16	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	E/S	-	-	-	TRANSEMEL	-	-			
20:16	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	E/S	-	-	-	POTENCIA	-	-			
20:20	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	-	COLBUN	-	PC			
20:24	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	E/S	-	-	-	ON GROUP	-	-			
20:24	-	UIINA-1	UIINA-1 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	E/S	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
20:26	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	E/S	-	-	-	ENGIE	-	-			
20:28	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	E/S	-	-	-	ENGIE	-	-			
20:34	-	TALTAL-2	TALTAL-2 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-			
20:35	-	NEWEN	NEWEN GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	NEWEN	-	PC			
20:35	-	UIINA-2	UIINA-2 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	E/S	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
20:35	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	E/S	-	-	SD 2021100602	ENGIE	-	-			
20:44	-	UIINA-3	UIINA-3 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	E/S	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
20:52	-	UIINA-4	UIINA-4 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	E/S	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
20:52	-	TALTAL-2	TALTAL-2 DIESEL	-	N	-	PMT	-	OM	E/S	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-			
20:56	-	CORONEL	CORONEL GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	STS	-	PC			
21:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-			
21:32	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	MT			
21:32	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	MT			
21:45	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	-			
21:52	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	-			
22:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GN_A	-	-	-	EDEL GENERACION	-	PC			
22:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GN_A	-	-	-	EDEL GENERACION	-	PC			

29-11-2021	Ultima Actualización:	29-11-2021	23:47	CMG-Online:	217.5	Quillota_220 KV:	TRAPEN_DIESEL											SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT			
22:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
22:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
22:19	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SDCF 2021106175	-	-	-	AES ANDRES	-	-			
22:26	-	ANGOSTURA-3	CIPRESSES_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
22:47	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	Cancela IF 2021003300	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	MT			
22:50	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS DIESEL	60	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
22:50	-	TALTAL-2	TALTAL-2 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
22:52	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-			
23:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-			
23:05	-	TALTAL-2	TALTAL-2 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:23	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-			
23:23	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS DIESEL	60	N	LC	CI	-	OM	Inicio Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
23:28	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT			
23:37	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT			
23:46	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-			
23:50	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	0	DF	-	FS	CF	SDCF	-	-	-	IL 2019000838 - SDCF 202110xxxx	ENERGIA PACIFICO	-	-			
23:51	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-			
23:51	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002530	ENLASA	-	-			
23:57	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002530	ENLASA	-	-			
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-			

INFORME DIARIO

Lunes 29 de Noviembre del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	60.0	-	PMG, P
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P
Abanico	720.0	735.1	+2.10 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	6.9	-	PMG
Alena	1280.9	1416.8	+10.61 %	P
Alfalfal	2263.3	2066.4	-8.70 %	
Alhué	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	23.8	23.4	-1.80 %	PMG
Ancoa	501.6	471.2	-6.06 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	3141.2	3114.0	-0.87 %	
Angamos-ANG1	5390.2	5589.1	+3.69 %	
Angamos-ANG2	6104.0	5634.8	-7.69 %	
Angostura	1099.2	1694.0	+54.11 %	RO
Antilhue	0.0	0.0	-	
Antuco	3265.0	3327.4	+1.91 %	RO
Arauco	0.0	16.0	GNP	LF
Arica-GMAR	0.0	23.2	GNP	
Arica-M1AR	0.0	6.6	GNP	
Arica-M2AR	0.0	2.1	GNP	MM
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	RO
Bess Andes	-	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.8	GNP	
Bess Cochrane	-	0.2	GNP	
Blanco	768.0	721.9	-6.00 %	
Bocamina 2	7438.2	7993.0	+7.46 %	RO
CALAMA	193.4	742.9	+284.04 %	P
CAMPOS DEL SOL	355.0	375.1	+5.65 %	P
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	1519.6	(*)GNP	RO
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	MM
CMPC Laja	0.0	48.9	GNP	
CMPC Pacífico	553.3	761.6	+37.65 %	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
CMPC Tissue	-	75.1	-	PMG
COMBARBALA	0.0	0.0	-	P
Callao	7.1	4.8	-32.09 %	PMG
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF
Campiche	4019.3	6091.0	(*) +51.54 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Mariposas	72.0	80.0	+11.11 %	PMG
Masisa	132.0	184.0	+39.38 %	
Maule	0.0	0.0	-	
Mejillones IEM	0.0	0.0	-	DF, LF
Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Mejillones-CTM3 GNL	2605.0	2687.5	+3.17 %	
Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Mejillones-PAM	408.0	494.9	+21.30 %	RO
Mercurio Sur	30.3	31.1	+2.46 %	P
Mocho	228.4	206.1	-9.78 %	
NEGRETE	571.4	619.0	+8.33 %	
Nalcas	51.5	49.9	-3.04 %	PMG
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Nehuenco 1 Gas Arg	7774.3	7636.0	-1.78 %	
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	450.0	460.0	+2.22 %	
Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	1086.0	GNP	
Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Newen Gas	0.0	48.8	GNP	
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Newen Propano	0.0	-	-	
Norgener-NT01	2553.8	2923.1	+14.46 %	LF
Norgener-NT02	2425.2	2696.4	+11.18 %	
Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	336.0	102.2	-69.58 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	888.0	936.7	+5.48 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	DF
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	DF
Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
Ojos de Agua	124.7	125.3	+0.48 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	40.4	40.0	-0.88 %	P
PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	600.0	331.0	-44.83 %	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	1440.0	1562.0	+8.47 %	
Candelaria Solar	13.9	21.7	+56.29 %	
Canutillar	0.0	1009.0	GNP	
Capullo	106.0	109.5	+3.30 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	155.0	148.8	-4.00 %	PMG
Carilafquén	96.0	156.5	+62.97 %	
Castilla	-	0.0	-	PMG
Celco	120.2	94.5	-21.38 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	902.5	1.0	-99.89 %	P
Chacabuquito	391.0	386.0	-1.28 %	
Chacayes	1682.5	1887.5	+12.18 %	
Chagual	0.0	0.0	-	
Chapiquiña	132.4	143.7	+8.53 %	
Chiburgo	306.0	306.0	-	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	174.8	194.7	+11.36 %	PMG
Cholguán	216.1	145.1	-32.86 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	1969.2	1646.2	-16.40 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6367.2	4992.2	(*) -21.60 %	
Cochrane-CCH2	6253.7	4910.6	(*) -21.48 %	
Cogen. Aconcagua	0.0	0.0	-	DLC
Cogen. Biobío	0.0	0.0	-	DF
Colbún	3416.4	3384.0	-0.95 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	RO
Colmito Diésel	252.0	837.0	+232.14 %	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	84.0	92.4	+10.00 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	216.0	227.6	+5.37 %	
Curillinque	1751.3	1549.8	-11.51 %	RO
Dadinco	21.5	21.3	-1.08 %	
Degañ	356.7	370.1	+3.77 %	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P
PFV EL SALITRAL	33.4	33.5	+0.05 %	P
PFV Las Majadas	71.9	93.9	+30.68 %	P
PFV PLAYERITO	30.1	31.2	+3.51 %	P
PFV PLAYERO	30.1	31.0	+3.03 %	P
PFV PMGD Esfena	-	0.0	-	P
PFV RÍO ESCONDIDO	1649.0	1301.8	-21.06 %	P
PFV SANTA ISABEL	1571.7	1366.4	-13.06 %	P
PFV SOL DE LILA	426.7	519.4	+21.74 %	P
PFV Sol de los Andes	-	229.7	GNP	P
PFV Sol del Desierto	1593.6	1638.2	+2.80 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	70.2	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	36.0	49.3	+36.87 %	PMG
Palmucho	730.4	748.2	+2.44 %	
Pangue	930.0	3285.4	(*) +253.27 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	3453.4	3484.6	+0.90 %	
Peuchén	492.2	331.8	-32.59 %	
Pilmaiquén	432.0	501.4	+16.06 %	RO
Placilla	0.0	28.0	-	PMG
Planta Valdivia	642.4	309.2	-51.87 %	
Pretty Field	18.0	18.2	+1.23 %	P
Providencia	48.0	43.1	-10.21 %	
Puente Solar	19.4	28.0	+44.36 %	P
Pulelfu	84.4	88.3	+4.62 %	PMG
Pullinque	340.0	349.0	+2.64 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	DF
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	364.5	275.4	-24.44 %	
Queltehues	610.6	698.8	+14.44 %	DF
Quilleco	721.8	580.0	-19.64 %	
Quintay	0.0	8.5	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	0.0	418.0	GNP	
Quintero 1A Gas Arg	210.0	1927.0	(*) +817.62 %	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	1630.8	1773.0	+8.72 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	234.0	GNP	
RENAICO 2	-	1.4	GNP	
Ralco	2365.1	6387.6	(*) +170.08 %	RO
Rapel	0.0	262.0	GNP	
Rauquén	93.9	99.2	+5.65 %	
Renaico	93.9	116.0	+23.59 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	75.4	91.5	+21.34 %	
Rucatayo	535.0	526.9	-1.51 %	
Rucúe	1679.8	1404.0	-16.42 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	264.0	275.3	+4.27 %	
Domeyko	303.0	282.5	-6.76 %	P
Don Jorge	30.9	32.9	+6.37 %	
Dos Valles	25.9	41.8	+61.62 %	PMG
El Paso	630.0	617.6	-1.97 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.5	5.5	-	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	4300.4	3860.4	-10.23 %	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	321.6	-16.25 %	RO
Escuadrón	82.8	141.8	+71.26 %	LF
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	257.2	GNP	
Eólica Aurora	527.2	522.5	-0.90 %	
Eólica Cabo Leones 1	780.5	349.6	-55.21 %	
Eólica Cabo Leones 2	668.0	352.3	-47.26 %	
Eólica Cabo Leones 3	1101.2	441.5	-59.91 %	
Eólica Canela	56.2	42.4	-24.52 %	
Eólica Canela 2	313.4	237.2	-24.32 %	
Eólica Cuel	491.7	461.4	-6.15 %	
Eólica El Arrayán	645.0	749.3	+16.17 %	
Eólica El Maitén	155.9	119.4	-23.44 %	
Eólica La Esperanza	161.5	0.0	-100.00 %	PMG
Eólica La Estrella	423.3	243.1	-42.57 %	
Eólica La Flor	603.6	0.0	-100.00 %	
Eólica Lebu	100.5	83.8	-16.58 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	434.4	434.0	-0.10 %	
Eólica Los Cururos	630.6	411.5	-34.74 %	
Eólica Monte Redondo	185.0	144.2	-22.10 %	
Eólica Punta Colorada	52.4	62.5	+19.27 %	
Eólica Punta Palmeras	236.2	256.1	+8.44 %	
Eólica Punta Sierra	635.2	552.9	-12.96 %	RO
Eólica Renaico	1616.7	1370.7	-15.22 %	
Eólica San Gabriel	2686.0	2500.4	-6.91 %	
Eólica San Juan	1181.2	443.7	-62.43 %	
Eólica San Pedro	68.1	35.5	-47.96 %	LF
Eólica San Pedro 2	114.4	70.6	-38.34 %	LF
Eólica Sarco	911.5	546.4	-40.05 %	
Eólica Sierra Gorda	1024.5	733.2	-28.43 %	
Eólica Talinay Oriente	654.9	483.0	-26.26 %	
Eólica Talinay Poniente	511.8	498.5	-2.60 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Río Colorado	183.5	160.9	-12.32 %	
Río Huasco	22.4	20.6	-7.83 %	
Río Picoquén	86.2	89.1	+3.32 %	
SF Energía	1354.9	1086.4	-19.82 %	
San Andrés	683.5	759.0	+11.04 %	
San Clemente	72.0	77.7	+7.92 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 1 GNL	6170.0	4204.7	(*) -31.85 %	
San Isidro 1 Gas Arg	680.0	2672.5	(*) +293.01 %	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 2 GNL	6044.9	4729.2	(*) -21.77 %	
San Isidro 2 Gas Arg	1140.0	3320.0	(*) +191.23 %	
San Javier	38.8	39.7	+2.49 %	P
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
San Ramiro	76.2	94.9	+24.57 %	
Santa Fe	77.0	80.9	+5.03 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	162.9	-32.12 %	
Santa María	0.0	0.0	-	MM
Santa Rita	29.6	27.7	-6.56 %	
Sauzal	1673.0	1514.9	-9.45 %	RO
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	264.0	252.8	-4.25 %	
Solar Aguila 1	13.2	15.6	+18.23 %	
Solar Almeyda	571.2	562.5	-1.54 %	
Solar Andes	216.1	221.5	+2.54 %	
Solar Andes 2A	722.2	775.5	+7.38 %	
Solar Antay	74.8	67.8	-9.45 %	PMG
Solar Atacama 2	877.4	1544.4	+76.01 %	
Solar Carrera Pinto	842.6	874.9	+3.84 %	
Solar Cerro Dominador	985.8	1062.2	+7.75 %	
Solar Chañares	337.2	333.1	-1.21 %	
Solar Diego de Almagro	232.8	238.3	+2.35 %	
Solar Doña Carmen	229.0	265.2	+15.80 %	
Solar El Pelicano	1062.2	1113.3	+4.81 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1600.3	1626.6	+1.64 %	
Solar FV Bolero	1299.2	1372.1	+5.61 %	
Solar Finis Terrae	1165.1	1106.2	-5.06 %	LF
Solar GPG San Pedro	938.5	806.6	-14.05 %	
Solar Huatacondo	385.4	793.8	+105.95 %	
Solar Jama	397.9	425.8	+7.00 %	
Solar Javiera	635.6	623.0	-1.99 %	
Solar La Huayca 2	134.7	171.5	+27.27 %	
Solar La Silla	14.5	17.1	+17.93 %	
Solar Lalackama	564.8	501.2	-11.27 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Taltal	880.8	990.1	+12.42 %		Solar Lalackama 2	139.9	152.3	+8.85 %	
Eólica Tolpán Sur	1498.9	1306.4	-12.85 %	LF	Solar Llano de Llampos	909.2	922.1	+1.42 %	
Eólica Totoral	167.1	142.8	-14.54 %		Solar Loma Los Colorados	4.9	0.0	-100.00 %	PMG
Eólica Ucuquer 2	31.8	0.0	-100.00 %		Solar Los Loros	303.0	245.8	-18.87 %	LF
Eólica Valle de los Vientos	802.1	510.9	-36.30 %		Solar Los Tilos	26.3	39.7	+50.62 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar Luz del Norte	1412.6	1456.2	+3.09 %	
GEO CERRO PABELLON (AMPLIACION)	322.0	167.2	-48.06 %		Solar María Elena	601.3	628.2	+4.47 %	
Geo. Cerro Pabellón	485.7	477.2	-1.75 %	LF	Solar Nuevo Quillagua	987.9	984.8	-0.31 %	
Guacolda 1	2180.5	2545.0	+16.72 %	LF	Solar PFV Granja Solar	837.0	1128.2	+34.79 %	
Guacolda 2	1910.0	2176.0	+13.93 %	LF	Solar PV Conejo	1072.3	1066.8	-0.51 %	LF
Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM	Solar PV Salvador	629.3	639.2	+1.59 %	
Guacolda 4	2402.1	2197.0	-8.54 %	LF	Solar Pampa Camarones	51.4	58.3	+13.35 %	
Guacolda 5	2107.5	2608.0	+23.75 %		Solar Pampa Solar Norte	694.0	701.6	+1.10 %	
Guayacán	211.2	184.2	-12.79 %		Solar Piloto Cardones	1.9	1.6	-16.93 %	PMG
HP EL ATAJO	0.0	0.0	-		Solar Pozo Almonte 2	59.3	75.8	+27.76 %	
HP FLORIDA II	172.0	88.1	-48.78 %		Solar Pozo Almonte 3	137.3	160.6	+17.00 %	
HP FLORIDA III	52.8	52.8	-		Solar Puerto Seco	93.9	80.2	-14.57 %	PMG
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Quilapilún	1005.1	1035.6	+3.03 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar SDGx01	7.5	7.8	+4.13 %	PMG
Horcones TG	-	0.0	-		Solar San Andrés	428.0	375.1	-12.37 %	
Hornitos	439.0	490.0	+11.62 %		Solar Santiago	650.0	687.4	+5.75 %	
Hornitos-CTH	2932.9	2946.1	+0.45 %		Solar Uribe	539.1	558.0	+3.51 %	
Huasco	0.0	0.0	-		Solar Usya	430.6	352.7	-18.09 %	LF
Huasco TG IFO	0.0	-	-		TAMAYA SOLAR	1042.9	1082.8	+3.82 %	P
Inacal	0.0	0.0	-		TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	P
Isla	1472.6	1285.5	-12.70 %		TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	P
Itata	0.0	0.0	-	MM	Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Juncal	326.0	322.9	-0.95 %		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	127.0	GNP	
Kelar GNL	0.0	0.0	-	MM	Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
LA CRUZ SOLAR	-	284.7	GNP	P	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	873.8	878.3	+0.52 %		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
LLANOS BLANCOS	-	0.0	-		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
LOS OLMOS	1734.4	414.2	(*) -76.12 %	P	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
La Confluencia	2111.6	1861.6	-11.84 %		Tchamma	831.7	33.0	-96.03 %	P
La Higuera	2468.7	2248.9	-8.90 %		Teno	0.0	0.0	-	
La Mina	271.3	236.8	-12.72 %		Teno Gas 50	0.0	0.0	-	DF
La Portada-TECNET	0.0	11.3	GNP		Teno Solar	-	0.0	-	PMG
Laja 1	0.0	0.0	-		Termopacífico	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	240.0	145.0	-39.58 %		Tocopilla-TG1	73.0	0.0	-100.00 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM	Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	624.0	609.1	-2.39 %		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	DF
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	LF
Licantén	156.0	74.7	-52.12 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Licán	147.0	126.6	-13.86 %		Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	LF
Linares Norte	0.0	0.2	-	PMG	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Lircay	456.0	456.4	+0.09 %		Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Llauquereo	8.3	4.8	-42.27 %	PMG	Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
					Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Loma Alta	726.3	660.5	-9.06 %	PMG, DF
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	283.0	-15.77 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Los Hierros	120.0	104.1	-13.25 %	
Los Hierros 2	24.0	19.6	-18.33 %	
Los Lagos Solar	21.6	21.8	+0.88 %	
Los Molles	27.6	30.0	+8.89 %	P
Los Pinos	0.0	371.0	GNP	
Los Quilos	626.0	629.2	+0.51 %	
Los Vientos	420.0	503.0	+19.76 %	
MALGARIDA	2231.6	2191.7	-1.79 %	P
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	1951.9	1397.3	-28.41 %	
MALLECO SUR	1912.3	1748.1	-8.58 %	P
MECO CHILLAN	65.4	64.7	-0.97 %	
Machicura	504.0	504.0	-	
Maitenes	200.8	195.1	-2.84 %	
Malalcahuello	52.8	43.2	-18.16 %	DF
Mampil	323.7	223.3	-31.00 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trapén	559.2	974.5	+74.28 %	LF
Trincao	387.5	305.7	-21.11 %	LF
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	0.0	16.8	GNP	GNP
Ujina-2	0.0	15.5	GNP	
Ujina-3	0.0	15.2	GNP	
Ujina-4	0.0	14.5	GNP	
Ujina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	
Ventanas 2	0.0	0.0	-	
Villa Alegre	84.0	85.4	+1.74 %	ERE DF, LF
Villa Solar	25.7	0.0	-100.00 %	
Viñales	528.0	732.3	+38.69 %	
Volcán	204.2	218.2	+6.86 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	-
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	-
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	210773.5	218452.1	+3.64 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	11.4	21.9	+92.86 %
Allipén	59.6	39.9	-33.03 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	38.9	2.5	-93.47 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	82.0	72.0	-12.25 %
Aviles	17.5	21.5	+22.58 %
BERRUECO	60.7	61.5	+1.38 %
Bellavista 1	25.7	99.5	+286.56 %
Biocruz	-	17.8	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	11.4	10.3	-9.90 %
CASABERMEJA	7.8	9.9	+26.23 %
Caimi	1.2	0.1	-88.38 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.3	22.7	-2.49 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	44.7	42.6	-4.55 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	96.2	0.0	-100.00 %
Chanleufu	0.8	0.0	-100.00 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	35.3	-
Cocharcas	27.9	26.8	-3.76 %
Collil	16.7	10.0	-40.40 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	16.2	-
Correntoso	35.8	21.7	-39.43 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	11.3	11.5	+1.98 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	26.5	28.1	+5.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Quillaileo	0.0	0.0	-100.00 %
Quillay	22.0	29.9	+35.75 %
RAULI	90.5	99.2	+9.65 %
RINCONADA NORTE	16.2	27.8	+71.29 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	7.5	8.1	+8.61 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	13.0	0.6	-95.22 %
Roblería	50.4	0.0	-100.00 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	0.0	0.0	-
SANTA CAROLINA	26.8	30.7	+14.46 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	9.3	-
Santa Ester	30.2	30.6	+1.08 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	10.5	10.3	-2.16 %
Santa Luisa	-	5.3	-
Saturno Norte	46.1	51.5	+11.74 %
Sauce Andes	3.9	3.8	-1.57 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	60.8	72.2	+18.89 %
Solar Alto	0.0	0.0	-
Solar Altos de Til Til	9.6	13.7	+42.52 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	40.7	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	26.6	25.9	-2.78 %
Solar Antonia	20.0	0.4	-97.90 %
Solar Ariztía	13.8	25.5	+84.62 %
Solar Bellavista	23.0	16.7	-27.51 %
Solar Cabilsol	24.6	20.3	-17.47 %
Solar Cachiyuyo 2	100.8	84.7	-15.96 %
Solar Calama 1	102.1	99.8	-2.23 %
Solar Calle Larga	27.1	31.4	+15.80 %
Solar Canesa 1	22.7	29.7	+30.72 %
Solar Casuto	20.4	24.8	+21.56 %
Solar Catemu	14.4	19.3	+34.37 %
Solar Catán	32.4	30.5	-5.90 %
Solar Cernicalo 1	14.0	0.0	-100.00 %
Solar Cernicalo 2	14.0	0.0	-100.00 %
Solar Chalinga	20.7	27.0	+30.03 %
Solar Chancon	27.4	0.0	-100.00 %
Solar Chimbarongo	26.5	27.5	+3.58 %
Solar Chuchiñi	19.6	22.1	+12.80 %
Solar Citrino	19.1	27.9	+45.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Dagoberto	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	59.9	91.2	+52.24 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	67.9	55.0	-19.04 %
Dongo	2.4	0.0	-100.00 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	7.2	2.4	-67.09 %
Doña Javiera	-	2.3	-
Doñihue	79.2	0.0	-100.00 %
EL ROMERAL	86.9	91.5	+5.27 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	14.4	13.2	-8.23 %
El Arrayán	-	9.3	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	0.0	0.0	-100.00 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	9.2	8.1	-12.44 %
El Condor	10.5	0.0	-100.00 %
El Diuto	55.2	55.2	-0.15 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	80.5	93.7	+16.35 %
El Llano	14.9	9.3	-37.91 %
El Manzano	46.3	43.6	-5.89 %
El Mirador	7.9	3.2	-59.05 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.1	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	0.0	-
El Resplandor	24.9	0.0	-100.00 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	60.7	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.6	15.6	-0.19 %
Eólica El Arrebol	77.5	163.8	+111.33 %
Eólica Huajache	64.5	108.7	+68.46 %
Eólica Las Peñas	86.0	165.9	+92.75 %
Eólica Lebu 3	56.5	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	96.8	136.3	+40.80 %
Eólica Ucuquer	21.7	49.3	+126.76 %
Eólico El Nogal	108.0	169.6	+57.11 %
GR Pitao	97.6	106.3	+8.91 %
Galpón	15.7	17.4	+11.27 %
Gami	-	0.0	-
Granada	92.2	93.8	+1.71 %
Guanaco Solar	20.2	29.7	+47.05 %
HBS	-	2.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Cordillerilla	12.9	0.1	-99.30 %
Solar Covadonga	97.8	87.7	-10.30 %
Solar Crucero	25.9	26.5	+2.37 %
Solar Cruz	26.6	32.7	+22.98 %
Solar Cuz Cuz	20.4	0.0	-100.00 %
Solar Don Eugenio	28.0	24.8	-11.35 %
Solar Don Mariano	18.1	27.1	+49.86 %
Solar Eclipse	69.6	70.8	+1.63 %
Solar El Boco	32.1	68.2	+112.31 %
Solar El Chincol	31.6	0.0	-100.00 %
Solar El Chucao	27.0	28.2	+4.28 %
Solar El Divisadero	23.0	33.3	+44.54 %
Solar El Estero	16.5	17.0	+2.83 %
Solar El Laurel	52.9	75.2	+42.26 %
Solar El Picurio	30.3	0.0	-100.00 %
Solar El Pilpen	31.7	0.0	-100.00 %
Solar El Pitio	29.3	0.0	-100.00 %
Solar El Queltehue	33.0	-	-
Solar El Quemado	21.0	33.2	+57.86 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	25.7	89.1	+246.81 %
Solar El Sauce	25.7	28.7	+11.79 %
Solar Encon	74.8	83.4	+11.53 %
Solar Esperanza	25.8	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	23.3	26.2	+12.53 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	52.5	56.8	+8.19 %
Solar GR Pepa	63.2	95.6	+51.27 %
Solar GR Santa Rosa	87.7	96.6	+10.13 %
Solar Girasoles	15.7	26.0	+64.88 %
Solar Guadalao	27.5	28.0	+1.57 %
Solar Homero	32.8	-	-
Solar Hormiga	15.9	0.0	-100.00 %
Solar Hornitos	2.2	0.0	-100.00 %
Solar Illapel 5X	23.7	32.5	+36.81 %
Solar Jahuel	47.1	61.5	+30.59 %
Solar Jaururo	22.8	0.0	-100.00 %
Solar José Soler Mallafré	12.4	0.0	-100.00 %
Solar Konda	22.2	24.6	+10.57 %
Solar La Acacia	80.7	79.4	-1.67 %
Solar La Blanquina	73.0	0.0	-100.00 %
Solar La Chapeana	19.0	22.1	+16.44 %
Solar La Chimba Bis	14.9	16.3	+9.20 %
Solar La Esperanza 2	81.3	99.9	+22.87 %
Solar La Estancia	23.8	29.2	+22.80 %
Solar La Frontera	43.3	0.0	-100.00 %
Solar La Lajuela	68.9	81.3	+17.99 %
Solar La Manga	31.6	17.0	-46.28 %
Solar La Quinta	28.0	29.8	+6.51 %
Solar Lagunilla	20.1	29.8	+48.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
HBS-GNL	-	10.1	-
Hidrobonito MC1	34.4	52.9	+53.54 %
Hidrobonito MC2	9.5	15.6	+63.71 %
Hidroeléctrica Cumpeo	84.4	73.3	-13.11 %
Homero	-	29.6	-
Huape	27.3	26.6	-2.63 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	7.2	9.0	+25.00 %
LAS TORTOLAS	30.1	0.0	-100.00 %
LLAY LLAY	77.0	90.4	+17.41 %
LUMBRERAS	27.0	33.7	+24.76 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	0.0	0.0	-100.00 %
La Compañía 2	31.6	33.4	+5.75 %
La Ligua	21.0	0.0	-100.00 %
La Montaña 1	11.0	8.4	-23.91 %
La Montaña 2	2.3	0.0	-100.00 %
La Paloma	2.0	0.0	-100.00 %
La Viña - Alto la Viña	0.0	0.0	-
Las Cabras	23.8	27.3	+14.74 %
Las Chacras	28.1	28.0	-0.31 %
Las Flores	0.0	0.0	-100.00 %
Las Lechuzas	34.0	0.0	-100.00 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	95.5	98.3	+2.94 %
Lingue Solar	24.3	30.3	+24.97 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	21.7	30.1	+38.37 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	114.3	88.8	-22.30 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	13.6	3.7	-72.63 %
Los Corrales 2	11.4	12.7	+10.78 %
Los Molinos	84.9	105.9	+24.74 %
Los Morros	35.7	30.2	-15.38 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	3.3	3.1	-5.60 %
Los Perales	14.8	20.7	+39.72 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MC3	-	16.8	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	9.7	6.8	-30.05 %
Maisan	2.9	3.4	+17.70 %
Malinke	25.1	28.1	+11.91 %
Mallarauco	62.8	53.4	-14.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	34.2	34.4	+0.42 %
Solar Las Mercedes 1	24.0	28.3	+18.02 %
Solar Las Mollacas	19.0	14.0	-26.16 %
Solar Las Palomas	20.7	0.0	-100.00 %
Solar Las Perdices	26.4	29.2	+10.69 %
Solar Las Rojas	15.9	13.6	-14.88 %
Solar Las Terrazas	25.8	0.0	-100.00 %
Solar Las Torcazas	-	30.5	-
Solar Las Turcas	30.6	0.0	-100.00 %
Solar Lipangue	18.9	21.8	+15.59 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	63.1	-
Solar Lo Miranda	50.7	58.3	+15.12 %
Solar Lo Sierra	19.8	19.7	-0.39 %
Solar Loreto	18.3	24.4	+32.93 %
Solar Los Gorriones	27.9	0.0	-100.00 %
Solar Los Libertadores	56.9	0.0	-100.00 %
Solar Los Paltos	10.7	26.7	+151.05 %
Solar Los Patos	31.3	0.0	-100.00 %
Solar Los Puquios	7.5	10.0	+33.73 %
Solar Luce	22.8	29.5	+29.73 %
Solar Luders	29.9	29.2	-2.37 %
Solar Luna	20.9	21.9	+4.75 %
Solar Luna del Norte	19.9	21.7	+9.38 %
Solar Malaquita 2	96.7	0.0	-100.00 %
Solar Marchigue 2	81.3	84.5	+3.93 %
Solar Marchigue 7	27.3	28.1	+2.87 %
Solar Marin	26.9	30.6	+14.04 %
Solar Montt	20.4	30.8	+50.78 %
Solar Norte Chico 1	15.6	0.0	-100.00 %
Solar Ocoa	32.1	34.4	+7.01 %
Solar Olivillo	74.6	92.6	+24.18 %
Solar Ovejería	85.8	82.9	-3.44 %
Solar PFV Mostazal	98.6	97.8	-0.82 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	15.4	14.7	-4.36 %
Solar Pama	14.3	15.4	+8.17 %
Solar Panquehue 2	43.5	43.5	+0.10 %
Solar Paraguay	90.7	99.3	+9.45 %
Solar Parque Bicentenario	28.9	29.2	+1.04 %
Solar Pedreros	25.2	31.1	+23.37 %
Solar Peralillo	30.0	30.8	+2.67 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	25.2	30.1	+19.25 %
Solar Pirque	17.0	24.8	+46.18 %
Solar Placilla	88.3	97.8	+10.79 %
Solar Población	26.5	27.0	+1.70 %
Solar Portezuelo	27.1	0.0	-100.00 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	16.4	26.5	+61.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
María Elena	0.4	0.5	+32.69 %
María Pinto	27.1	0.0	-100.00 %
Melo	42.7	43.3	+1.32 %
Membrillo	22.7	27.6	+21.76 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.8	22.7	+4.13 %
Minihidro El Toro	21.1	24.3	+15.37 %
Minihidro Santa Rosa	11.6	11.1	-4.34 %
Molinera Villarrica	3.2	7.0	+115.91 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	47.0	48.8	+3.68 %
Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	2.7	1.8	-33.76 %
Munilque 2	8.6	10.1	+18.39 %
Mutupin	30.2	30.9	+2.29 %
Nahuen	80.3	100.0	+24.47 %
OVALLE NORTE	30.9	42.1	+36.16 %
Orafti	-	0.0	-
Orion	30.5	22.9	-24.88 %
PENCAHUE ESTE	23.7	26.4	+11.74 %
PFV Alcaldesa	22.4	22.8	+1.65 %
PFV CANELILLO	20.4	17.9	-12.17 %
PFV CIPRES	62.9	62.2	-1.12 %
PFV COCINILLAS	22.5	29.1	+29.51 %
PFV PITRA	20.9	30.5	+45.98 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	3.2	-
PFV PMGD El Flamenco	11.8	12.5	+5.55 %
PFV PMGD Pegasus Solar	27.4	28.0	+2.41 %
PFV PMGD San Camilo	29.7	30.7	+3.32 %
PFV SANTA INES	32.0	29.2	-8.67 %
PINARES	-	0.0	-
PMGD Camping	-	0.2	-
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV CORTIJO	30.6	46.8	+52.76 %
PMGD PFV El Castaño	0.0	39.3	-
PMGD PFV Erinome	-	0.0	-
PMGD PFV GR PEUMO	-	0.0	-
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS	24.2	31.7	+30.67 %
SOLAR			
PMGD PFV La Foresta	16.9	16.1	-4.87 %
PMGD PFV La Muralla	27.3	28.0	+2.44 %
PMGD PFV SANTA MARGARITA	30.0	30.1	+0.40 %
PMGD PFV Vicente	11.2	19.2	+71.75 %
PMGD TER LOMAS	-	0.0	-
COLORADAS			
PRP Las Quemas	-	0.0	-
Pachira	-	1.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Punta Baja	18.7	17.3	-7.32 %
Solar Queltehue	26.0	28.4	+9.06 %
Solar RLA	23.5	26.2	+11.24 %
Solar Ranguil	25.6	28.6	+11.96 %
Solar Rodeo	12.5	0.0	-100.00 %
Solar Rovián	69.0	0.0	-100.00 %
Solar San Francisco	64.7	30.5	-52.92 %
Solar San Isidro	26.5	0.0	-100.00 %
Solar San Pedro	21.9	22.1	+0.78 %
Solar Santa Adriana	16.9	23.5	+39.19 %
Solar Santa Amelia	33.4	34.6	+3.39 %
Solar Santa Cecilia	14.1	16.7	+18.65 %
Solar Santa Clara	18.9	23.4	+23.58 %
Solar Santa Julia	24.6	33.4	+35.97 %
Solar Santa Laura	22.3	22.5	+1.08 %
Solar Santuario	32.2	31.5	-2.27 %
Solar Sol	19.9	22.1	+11.04 %
Solar Talca	66.5	86.3	+29.81 %
Solar Talhuén	25.4	22.0	-13.43 %
Solar Tambo Real	19.7	20.6	+4.70 %
Solar Techos de Altamira	1.4	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	21.7	20.2	-7.15 %
Solar Trebal	20.4	20.2	-0.91 %
Solar Trica-Dos	24.4	24.5	+0.30 %
Solar Tricahue 2	78.0	95.9	+22.95 %
Solar Tucúquere	23.2	30.5	+31.68 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.6	0.3	-46.88 %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.2	2.4	+6.43 %
Solar Valle Este 2	83.1	68.8	-17.22 %
Solar Valle Oeste 2	80.1	64.9	-19.01 %
Solar Valle de la Luna 2	29.1	28.9	-0.72 %
Solar Victoria	96.5	98.6	+2.18 %
Solar Villa Cruz	22.6	23.6	+4.66 %
Solar Villa Prat	28.2	29.4	+4.31 %
Solar Villa Seca	27.1	27.5	+1.31 %
Solar Vituco 2B	27.9	28.8	+3.34 %
Solar Ñilhue	6.9	6.4	-6.56 %
Solar Ñiquén	21.0	25.7	+22.31 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	16.6	17.1	+2.76 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	1.7	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	10.3	-
Trailelfú	9.4	8.1	-13.97 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.0	-
Trinidad Solar	29.9	31.5	+5.54 %
Trueno	22.6	21.1	-6.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Paine	96.5	98.3	+1.87 %
Palmar	46.7	43.4	-7.10 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	0.8	0.0	-100.00 %
Pichilonco	0.0	0.0	-100.00 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilén	26.9	31.1	+15.50 %
Pitotoy	23.7	25.5	+7.68 %
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	8.2	9.3	+12.94 %
QUINANTU	99.0	96.0	-3.01 %
QUITRALMAN	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Truful Truful	15.8	17.7	+11.98 %
UTSFM Vitacura	0.0	0.0	-
Venturada	94.6	100.2	+5.92 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	75.0	77.8	+3.72 %
Total	9676.7	9625.0	-0.53 %

Abreviaturas:

- CSE:**Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

DLC:Desconectada con Limitación de Combustible

DLF:Desconectada con Limitación Forzada

DLP:Desconectada con Limitación Programada

DRO:Desconectada con Restricción Operativa

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa

GNP:Generación no programada

LC:Limitación de Combustible
- LF:**Limitación Forzada

LP:Limitación programada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

PDO:Prueba DO

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PO:Prueba Operacional

RO:Restricción Operativa

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Campiche	Mayor generación real por cancelación de limitación.
CERRO DOMINADOR CSP	GNP por pruebas de puesta en servicio.
LOS OLMOS	Menor generación real por menor carga Eólica.
Pangue	Mayor generación real por control Cota.
Quintero 1A Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
San Isidro 1 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
San Isidro 1 GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
San Isidro 2 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
Cochrane-CCH1	Menor generación real por participación en control secundario de frecuencia en AGC.
Cochrane-CCH2	Menor generación real por participación en control secundario de frecuencia en AGC.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Mejillones IEM	84.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar fuga progresiva de vapor por tapa del domo, según SDCF 2021105464.
Nueva Renca Diésel	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Renca GNL	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Ventanas 2	77.3	Sale del servicio en forma intempestiva con 76 MW. Causa informada: Posible tubo roto de caldera. Según IF 2021003267.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 1	81.8	Limitada en 126 MW. Causa informada: Unidad limitada por máximo control de válvula de turbina, según IL 2021001247.
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 4	92.9	Limitada en 144 MW. Causa informada: Elevado material particulado, según IL 2021002524.
Mejillones-CTM2	58.1	Limitada en 100 MW hasta evaluar el comportamiento de la caldera, según IL 2021002297.
Mejillones IEM	84.0	Limitada a 355 MW. Causa informada: Alta vibración descanso N° 1 TV, no participa en CPF, según IL 2021002233.
Norgener-NT01	95.7	Limitada en 134 MW no está dando la Pmax declarada, para ello se realizara un estudio de verificación con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021002238.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.2	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.2	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	77.3	Limitada en 170 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002488

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
Kelar GNL	0.0	TG1 y TV mantenimiento mayor, según SD 2021089681 y SD 2021088164
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.5. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angostura	100.0	C. Angostura U-1. limitada al retiro del servicio. Causa informada: Debe mantener unidad en servicio, por registro toma de variables de controlador turbina T-SLG. Según IL 2021002256.
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.
Atacama-1 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Atacama-2 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Bocamina 2	100.0	Indisponible para realizar regulación de frecuencia secundaria (AGC). Causa informada: Al realizar el cambio de modo de operación de la unidad de modo "Turbina Sigue" a modo "Coordinado", se genera una sobrecarga de los ventiladores de tiro inducido de la caldera. Según IL 2021002486.
Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.
CERRO DOMINADOR CSP	100.0	Central debe operar de acuerdo a pronóstico de generación de CSP para poder terminar pruebas pendientes y evitar variaciones que puedan traer problema con equipos mientras se llega a valores nominales de temperatura en sistema de sales, según IL 2021002175.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. 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 hoya 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. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
Nehuenco 1 GNL	100.0	Limitada en sus arranques. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Neuhuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1. 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2. 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3. 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002356.
Pangue	100.0	Limitada al aumento en tiempo de partida. Causa informada: Unidad que se encuentre detenida y disponible, aumentará tiempo de arranque en un total de 40 minutos desde la solicitud de partida hasta la sincronización por maniobra de compuerta, según IL 2021002095. Establece mínimo técnico provisorio. Causa informada: De acuerdo a instrucción de operación por central Pangue relacionada a carta Coordinador/Enel y convenio por acuerdo operacional para la gestión de derechos de aguas de generación del embalse Ralco a favor de la cuenca del río Biobío y sus sectores saneamiento riego, firmado entre Junta de Vigilancia río Biobío y Enel, se informa que en central Pangue se establece un mínimo técnico excepcional de 20 MW para cada una de las unidades sin tiempo límite de trabajo en dicho valor. Según IL 2021002293.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	Limitada a mantener 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 2021002169.
San Isidro 1 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no 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.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no 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 2021000299.
Taltal 1 Diésel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
Taltal 1 GNL		100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Tocopilla-U16 GNL		100.0	MTP de 150 MW por problemas en válvula de quemadores cámara S.E.V. Problema apertura de quemadores automáticos, según IL 2021002354 y sin aporte al CPF por señal errónea que produce desenganche de unidad al habilitar CPF, según IL 2021002349.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV La Cruz, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PE Alena, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre, PE Tchamma, PFV Sol del Norte, El Pinar U-1, San Javier, PFV La Cruz, PFV Llanos Blancos y PFV Sol de los Andes continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 431.86 m.s.n.m. y un gasto de 51 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota de 642.21 m.s.n.m. y un gasto de 170 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 104.11 m.s.n.m. y un gasto de 3 MWh.
00:01	Prime Energía	C. Degañ limitada a 18.0 MW. Causa informada: Indisponibilidad de equipos generadores, según IL 2021002525. Cancelada IL 2021002523.
00:32	AES Andes	C. Guacolda U-5 sale del servicio en forma intempestiva con 155 MW, durante el desarrollo de pruebas de SSCC. Causa informada: Pérdida de excitación en el generador, según IF 2021003291.
00:40	Enel Generación	C. Ralco U-2 limitada para realizar CSF (AGC). Causa informada: La unidad no responde a las consignas ingresadas desde el CEN. Según IL 2021002526.
02:12	Transelec	S/E Ancoa compensación serie CS4 de línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021003290.
02:17	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
03:10	AES Andes	C. Guacolda U-5 sincronizada en pruebas, según IF 2021003291.
04:19	Besalco	C. Digua U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 8.4 MW. Causa informada: Vibración muy alta en lado acoplamiento de unidad generadora, según IF 2021003292.
04:26	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
04:39	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado.
04:39	Pacific Hydro	S/E Punta Sierra interruptores J2, J4, J5 y J7 cerrados.
06:10	AES Andes	C. Guacolda U-5 disponible, cancelado IF 2021003291.
06:25	CGE	S/E San Joaquín Transformador N°3 interrupción forzada por protecciones. se pierden 6,7 MW de consumos (18410 clientes). Causa informada: se investiga, según IF 2021003293
07:06	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:30	STS	S/E Frutillar se transfiere a S/E Purranque, topología normalizada.
07:36	AES Andes	S/E La Cebada interruptor JS cerrado.
07:52	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
07:53	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta por regulación de tensión.
07:55	CGE	S/E San Joaquín se recuperan 3010 clientes por redes de MT.
08:16	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
08:16	Transelec	S/E Ancoa disponible y en servicio compensación serie CS4 de línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 y cancelado IF 2021003290.
08:17	CGE	S/E San Joaquín se recuperan 7106 clientes por redes de MT.
09:04	Arauco	C. Valdivia limitada a 20 MW. Causa informada: Baja disponibilidad de vapor debida detención de proceso productivo, según IL 2021002527.
09:12	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:22	CGE	S/E San Joaquín Se recupera el 100% de los clientes que alimentaba el transformador N° 3.
09:40	Enor Chile	C. CS Cerro Dominador disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021105818.
10:17	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja interrupción forzada por protecciones, se pierden 8 MW de consumos de S/E Laja y FFCC Laja, según IF 2021003294 - 2021003295.

Hora	Centro de Control	Observación
10:17	RNE	C. PE El Maitén sale del servicio en forma intempestiva con 7.5 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Charrúa - Laja, según IF 2021003296.
10:21	Besalco	C. Digua U-1 disponible, en servicio y cancelado IF 2021003292.
10:22	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja cierre manual sin éxito.
10:40	Engie Transmisión	S/E Algarrobal paño J7 limitado. Causa informada: Desconectador de puesta a Tierra 89J7-3T no completa carrera de cierre, quedando abierto y bloqueado hasta su revisión y normalización, según IL 2021002528.
10:43	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tocopilla - A con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño entre estructuras N° 59-60 fase 3, según SDCF 2021105909.
10:52	CGE	S/E Chivilcán interruptor BT2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y eventual relleno de gas SF6, según SICF 2021105907.
11:00	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja cerrada, se recuperan todos los consumos de S/E Laja. Queda indisponible línea de Laja - FFCC Laja. Cancelado IF 2021003294.
11:01	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tocopilla - A cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021105909.
11:39	CGE	S/E San Joaquín Transformador N°3 energizado. se encuentra en observación.
11:40	RNE	C. PE El Maitén disponible, en servicio y cancelado IF 2021003296.
12:32	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: falla comunicación sistema transporte biomasa, según SDCF 2021106100.
12:50	Transelec	S/E Entre Ríos interruptor J7 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Fuga de gas SF6 de TTCC.
13:08	CGE	S/E Chivilcán interruptor BT2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021105907.
14:08	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 cerrada.
14:13	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
14:20	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico sincronizada en pruebas, según SDCF 2021106100.
14:23	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
14:40	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tocopilla - A circuito 1 interrupción forzada por protecciones. IF 2021003297
15:01	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2
15:03	AES Andes	C. Norgener NTO2 limitada a 65 MW. Causa informada: Presencia de cloruro en agua de condensador, según SICF 2021106175.
15:07	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
15:19	Engie Generación	Línea de 110 kV Tocopilla - A circuito 1 cerrada. Cancelado IF 2021003297.
15:20	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico disponible, en servicio y cancelada SDCF 2021106100. Continúa limitada a plena carga, según IL 2019000838.
16:05	Enel Generación	C. El Toro con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar falla de interruptor 52C3 por falla de línea de 13.8 kV El Toro - Caverna de válvulas, según SICF 2021106202.
16:44	Chilquinta	SE/EE San Felipe y San Rafael deshabilitada transferencia automática de consumos por control transferencia de líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza 1 y 2.
16:55	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tocopilla - A circuito 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en estructura 28 fase 3, según SDCF 20210106206
17:05	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tocopilla - A circuito 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 20210106206
17:28	Enlasa	C. Trapén limitada a 70 MW. Causa informada: Limitación en nave 1 por alta temperatura en equipos generadores. Los equipos fueron retirados por precaución y por seguridad, según IL 2021002530. Cancelada IL 2021002516.
17:31	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
17:48	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Mejillones - Chacaya cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021105830.
19:03	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:05	Enel Generación	C. Pangue U-2 falla en proceso de partida, según 2021003300.
19:06	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tocopilla - A circuito 1 interrupción forzada por protecciones. IF 2021002216.
19:10	Enel Transmisión	S/E Malloco TR-1 de 110/12 kV, 50 MVA limitado a 40 MW. Causa informada: Se ingresa limitación de TR.1 a 40 MW (2000 Amp) debido a que barra 12 kV N°1 posee una capacidad menor del transformador. Actualmente el TR.1 posee su carga propia más la carga del TR.2 fallado (Asociado a SD2021003289), según IL 2021002533.

Hora	Centro de Control	Observación
21:16	Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca abierta y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abierta por control transferencia zona de 154 kV.
22:16	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tocopilla - A circuito 1 cerrado, cancelado IF 2021002216.
22:19	AES Andes	C. Norgener NTO2 sin limitación cancelada, según SICF 2021106175.
22:45	Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca cerrada y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerrada.
22:47	Enel Generación	C. Pangue U-2 En servicio y disponible. Cancela IF 2021003300
23:20	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
23:50	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en alimentación de Biomasa, según SDCF 2021106556.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -405.2 [MW]
07:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -22.7 [MW/m]
14:00	Enel Generación	Lago Laja aumenta extracciones de 30 a 42 m3/s a solicitud de la DOH.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 821 [MW]
20:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 25.7 [MW/m]
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 5.87 m3/s.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 35 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 10.0 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Enor Chile	C. Ujina datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Transelec	S/E Charrúa Barras A y B de 500 kV datos SCADA (Tensiones de barra con diferencia de 3 kV con respecto a líneas y transformadores).	20/11/2021	07:30		
Besalco	Ancoa paño J10 y C. Digua datos scada.	29/11/2021	00:00		
AES Andes	S/E La Cebada data Scada.	29/11/2021	00:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line.	16/11/2021	21:30		

ANEXO N° 4

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

Fecha generación reporte: 21-12-2021 16:38:59
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 354
Total registros Subestacion: 168

	Tipo	Estatus	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Satisfacción	Comentarios(1)	Tipo Trabajo	Potencia	Tareas y/o Lugar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Alcitador	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativa Exclusión	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Eficacia Inicio	Fecha Eficacia Fin
202105655	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE HT3	Otro Tipo de Trabajo		Se realizaron cambios de ajustes paños HT3 en SE Laguna Verde. Según ECAP aprobado del proyecto de ampliación en SE San Antonio bap NUP B87. Los cambios de ajustes se harán dejando siempre un sistema de protecciones en servicio.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Se realizarán cambios de ajustes paños HT3 en SE Laguna Verde. Según ECAP aprobado del proyecto de ampliación en SE San Antonio bap NUP B87. Los cambios de ajustes se harán dejando siempre un sistema de protecciones en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 09:00	29-11-21 18:00	29-11-21 15:34	29-11-21 19:47
202105647	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO MELIPILLA	S/E ALTO MELIPILLA H2 S/E ALTO MELIPILLA H3	Otro Tipo de Trabajo		Se realizaron cambios de ajustes paños H2 y H3 en SE Alto Melipilla. Según ECAP aprobado del proyecto de ampliación en SE San Antonio bap NUP B87. Los cambios de ajustes se harán dejando siempre un sistema de protecciones en servicio.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Se realizarán cambios de ajustes paños H2 y H3 en SE Alto Melipilla. Según ECAP aprobado del proyecto de ampliación en SE San Antonio bap NUP B87. Los cambios de ajustes se harán dejando siempre un sistema de protecciones en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 09:00	29-11-21 18:00	29-11-21 15:34	29-11-21 22:15
202104749	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN ANTONIO	BA S/E SAN ANTONIO BARRA 66KV	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos asociados a trabajos previos y puesta en servicio de proyecto de ampliación de SE San Antonio bap NUP B87. Se desconecta barra 66 KV para realizar mantenimiento desde equipos nuevos del proyecto barra existente y ingreso de puntas hacia el banco de auto transformadores antiguos.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado. Trabajos se realizan por madrugada para reducir el riesgo. Para disminuir el impacto el viernes 26-11-2021 en horas de la madrugada se realizó el traspase de SE San Sebastian desde San Antonio hacia Laguna Verde. Esta condición se mantiene hasta el martes 30-11-2021.	Toda la carga asociada a barra 66 KV es traspasada hacia SE Laguna Verde el día 26-11.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 19:00	30-11-21 02:00	29-11-21 20:50	30-11-21 20:10	
202101564	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LEYDA	S/E LEYDA H1 S/E LEYDA H2	Otro Tipo de Trabajo		Se realizaron cambios de ajustes paños H1 y H2 en SE Leyda. Según ECAP aprobado del proyecto de ampliación en SE San Antonio bap NUP B87. Los cambios de ajustes se harán dejando siempre un sistema de protecciones en servicio.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Se realizarán cambios de ajustes paños H1 y H2 en SE Leyda. Según ECAP aprobado del proyecto de ampliación en SE San Antonio bap NUP B87. Los cambios de ajustes se harán dejando siempre un sistema de protecciones en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno				23-11-21 09:00	23-11-21 17:00	23-11-21 08:41	20-12-21 09:40
202103003	Subestacion	Ejecución Fallida	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MIRAFLORES	BC S/E MIRAFLORES CHC1 12KV x 1.8 MWVA BC S/E MIRAFLORES CHC2 12KV x 1.8 MWVA	Nóce y podrá Frazar por fallas		Se realizará trabajo de roce y poda en sector del banco de condensadores 12 KV N°2.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizará trabajo de roce y poda en sector del banco de condensadores 12 KV N°2.	ninguno				29-11-21 10:00	29-11-21 17:00	29-11-21 10:24	20-11-21 17:15	
202103000	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MIRAFLORES	BC S/E MIRAFLORES CHC1 12KV x 1.8 MWVA	Nóce y podrá Frazar por fallas		Se realizará trabajo de roce y poda en sector del banco de condensadores 12 KV N°1.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizará trabajo de roce y poda en sector del banco de condensadores 12 KV N°1.	ninguno				29-11-21 10:00	29-11-21 17:00	29-11-21 10:24	20-11-21 17:15	
20209376	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BOSQUEGRAN		Otro Tipo de Trabajo		Trabajo de pruebas locales y fase completo en nuevo alimentador (Barra Elctrica) en SE Bosquegrán se requiere la S/E en local. Se certifica con un operador permanente durante los trabajos.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Trabajo de pruebas locales y fase completo en nuevo alimentador (Barra Elctrica) en SE Bosquegrán se requiere la S/E en local. Se certifica con un operador permanente durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	03-11-21 08:00	03-11-21 09:37	20-12-21 09:40	
202107962	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E AGUA SANTA	S/E AGUA SANTA B1 S/E AGUA SANTA HT1 S/E AGUA SANTA HT2 S/E AGUA SANTA H8 S/E AGUA SANTA H9 S/E AGUA SANTA H10 S/E AGUA SANTA H11 S/E AGUA SANTA H12 S/E AGUA SANTA H13 [EN_REVISION] S/E AGUA SANTA HT2 [EN_REVISION] S/E AGUA SANTA HT3 [EN_REVISION] S/E AGUA SANTA HT4 [EN_REVISION] S/E AGUA SANTA HT5 [EN_REVISION] S/E AGUA SANTA HT6 [EN_REVISION] S/E AGUA SANTA HT7 [EN_REVISION] S/E AGUA SANTA HT8 [EN_REVISION] S/E AGUA SANTA HT9 [EN_REVISION] S/E AGUA SANTA HT10 [EN_REVISION] S/E AGUA SANTA HT11 [EN_REVISION] S/E AGUA SANTA HT12 [EN_REVISION] S/E AGUA SANTA HT13 [EN_REVISION]	Alambidos de control		Trabajo asociado al proyecto de ampliación SE Agua Santa. Se realizó inspección y revisión de cables en canalistas, trincheras, armarios, gabinetes, armarios de control & protecciones y comunicaciones correspondientes a todos los paños en servicio de 220kV y 130kV.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Trabajo asociado al proyecto de ampliación SE Agua Santa. Se realizó inspección y revisión de cables en canalistas, trincheras, armarios, gabinetes, armarios de control & protecciones y comunicaciones correspondientes a todos los paños en servicio de 220kV y 130kV.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-11-21 09:00	05-11-21 18:00	05-11-21 11:40	20-12-21 09:40	
202104680	Subestacion	Ejecución Exitosa	CORECO Chile - DIVISION EL TENIENTE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CONDILLERA (EL TENIENTE)	BC S/E CONDILLERA HX2 120KV / 3MWVA	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Preventivo a equipos de mandibulas del palo BBC en S/E Condillera	Mantenimiento Preventivo a equipos de mandibulas del palo de BBC en S/E Condillera	Desconexión de BBC para realizar Mantenimiento	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 15:49	30-11-21 14:00
202103534	Subestacion	Ejecución Parcial	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LOS QUEDES		Otro Tipo de Trabajo	0			En las Cables se realizaron inspecciones cable de fibra óptica de telecomunicaciones y nueva sala de servidores, instalación de cableado dúplex y fuente de alimentación. Durante los trabajos habrá "fuerza de corte SCADA Transmisión" entre por un periodo máximo de 15 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-05-17 08:00	09-05-17 18:00	02-05-17 11:33		
202104441	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO		Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión y reparación de alarmas de los cargadores d y ligas de Barra 1-2 de CA.- Revisión y reparación de alarmas 48 VDC.- Revisión y reparación de alarmas 230VCA todo hacia RTU-Scala de TCZN. Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Se perderá visualización del Scada en estaciones de operaciones 1 y 2 del TCZN en Chilo Quilín, por lo que duré el ajuste en el Scada que son 15 minutos. Calcular el switch de Scala Tx de la S/E El Llano en Local, por seguridad.	Revisión y reparación de alarmas de los cargadores d y ligas de Barra 1-2 de CA.- Revisión y reparación de alarmas 48 VDC.- Revisión y reparación de alarmas 230VCA todo hacia RTU-Scala de TCZN. Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 08:54	03-12-21 12:08	
202104492	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ELAPA	S/E ELAPA 113 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Se realizó actualización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 130kV PVP Ciego de Almagro SV.	Riesgo bajo, entregados todos los preinstalados empiegos. Instalación en condiciones de no ser energizada.	Se realizó actualización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 130kV PVP Ciego de Almagro SV.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	30-11-21 23:58	30-11-21 20:51	07-12-21 03:30	
202104492	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ELAPA	S/E ELAPA 113 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Debido al traspase de los activos de Calera Transmisión S.A. a Calchelleros, se realizará el siguiente trabajo:	Riesgo bajo, se procederá a abrir las bornas (Junctions a alarmas estables comando-variables, analógico) presentes en el RTU para evitar cualquier operación inadvertida en los equipos que están en servicio de los cables de 110-132-160-180-86 de S/E Calera Centro.	Debido al traspase de los activos de Calera Transmisión S.A. a Calchelleros, se realizará el siguiente trabajo:	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	24-11-21 09:00	03-12-21 16:43	
202104492	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CALERA CENTRO	S/E CALERA CENTRO	Otro Tipo de Trabajo	0	1.- Traspase de las señales de estados y alarmas al Scada Centro de control de Calchelleros. 2.- Se realizarán apertura de bornas en RTU, para realizar pruebas desde RTU/SE Calera Centro) hacia centro de control de Calchelleros.	Riesgo bajo, se procederá a abrir las bornas (Junctions a alarmas estables comando-variables, analógico) presentes en el RTU para evitar cualquier operación inadvertida en los equipos que están en servicio de los cables de 110-132-160-180-86 de S/E Calera Centro.	1.- Traspase de las señales de estados y alarmas al Scada Centro de control de Calchelleros. 2.- Se realizarán apertura de bornas en RTU, para realizar pruebas desde RTU/SE Calera Centro) hacia centro de control de Calchelleros.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	24-11-21 09:00	03-12-21 16:43	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	Riesgo bajo, no se interviene señales de vías de teleprotección-protección en SE El Llano, integrando por cable.	Integración señal IROG-B, alarmas FOXESS-ETL600 en Equipo Teletopología línea 220 kV cto 1. S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	03-12-21 08:00	22-11-21 11:53	03-12-21 12:08	
202105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL LLANO	otros tendidos_cable	Otro Tipo													

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elementos(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nodal Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecucion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202108086	Subestación	Ejecución Extensa	DIESO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LLAPPA	S/E LLAPPA J7 S/E LLAPPA J8 S/E LLAPPA J13	Lavado de Aislación	0	Orden de precaución de no reconectar los interruptores S2101, S2111, S2127 y S28 de S/E llapa, por trabajos de lavado de aislación de equipos primarios en S/E Cumbre.	Riesgo de desconexión de los interruptores S2101, S2111, S2127 y S28 de S/E llapa, correspondiente a la S1 220 KV llapa - Cumbre C1 y C2, por trabajos de lavado de aislación en S/E Cumbre, el riesgo sobre estos equipos no es simultáneo, ya que el lavado de aislación en S/E Cumbre es en un paño a la vez.	Se mitigará el riesgo haciendo lavado de aislación en un paño a la vez en S/E Cumbre. Asociado a SO 202208081.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 07:00	29-11-21 18:00	29-11-21 10:46	29-11-21 15:40	
202108081	Subestación	Ejecución Extensa	DIESO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	S/E CUMBRE J1 S/E CUMBRE J2 S/E CUMBRE J3 S/E CUMBRE J5 S/E CUMBRE J6 S/E CUMBRE J9 S/E CUMBRE J8 S/E CUMBRE 8 de IV	Lavado de Aislación	0	Orden de precaución de no reconectar los interruptores S285A, S211, S212, S213, S215, S286, S219 y S28 de S/E Cumbre, por trabajos de lavado de aislación de equipos primarios en S/E Cumbre.	Riesgo de desconexión (no simultánea) de los interruptores S211, S212, S213, S215, S216, S218, S219, S218, S217, S28, S2171, S281, S2111, S2115, S2129 y S211 de S/E llapa, se mitigará el riesgo haciendo lavado de aislación en un paño a la vez.	Se mitigará el riesgo haciendo el lavado de aislación en un paño a la vez. La precaución de no reconectar sobre los interruptores de T19 y Acciones se soltará mediante SO08 dicho empresa.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 07:00	29-11-21 18:00	29-11-21 10:46	29-11-21 15:40	
2021091285	Subestación	Ejecución Extensa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	BA S/E CRUCERO 220KV BP1 BA S/E CRUCERO 220KV BP2 BA S/E CRUCERO 220KV BP7	Otro Tipo de Trabajo		Cambio de luminarias en alumbrado público de S/E Cruero.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Cruero, S2116, S215, S2114, S218, S219, S2113, S2171, S217A, S218A, S217B, S218B, S2171, S28, S2171, S281, S2111, S2115, FACILITADO SE MANDARON Operador de Turno. Esta solicitud reemplaza a SI 202108191.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-21 08:00	30-11-21 18:00	01-11-21 11:31	01-12-21 00:00	
2021091282	Subestación	Ejecución Extensa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E POZO ALMONTE	S/E POZO ALMONTE BP1 S/E POZO ALMONTE BP2 S/E POZO ALMONTE J6	Otro Tipo de Trabajo		Condición requerida por REDENOR para trabajos de Obras Civiles, armado, montaje de estructura y tendido masilla de línea. - Tendido MPT aéreo por paño de 2m SE Poza Almonte Decreto 373.	Bajo ya que se trabajará con sección de barra desconectada.	Ampliación S/E Pozo Almonte Decreto 373, Redenor. Alientos 8905-18905-15326, Esta solicitud reemplaza a la N° 2021081705 para ampliar el tiempo de la faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			31-10-21 00:00	31-12-21 23:59	31-10-21 00:00	20-12-21 11:00	
2021102312	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA H4	Otro Tipo de Trabajo		Presolución solicitada por Transelap por "Restricción en apoyo a la obra reemplazo de conductor en la S. 220 KV Atacama - Esmeralda con cruz en la S. 120 KV Esmeralda - Uru".	No hay riesgos informados por Transelap.	Ampliación S/E Pozo Almonte Decreto 373, Redenor. Alientos 8905-18905-15326, Esta solicitud reemplaza a la N° 2021081705 para ampliar el tiempo de la faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 07:00	29-11-21 20:00	29-11-21 06:37	29-11-21 20:52	
2021102370	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA J71	Otro Tipo de Trabajo		Presolución solicitada por Transelap por "Restricción al interruptor S2171 de S/E Esmeralda, en apoyo a la obra de reemplazo de conductor en la S. 120 KV Atacama - Esmeralda".	No hay riesgos informados por Transelap.	Condición operacional solicitada por Transelap: En SEP Esmeralda Señalizar No Reconectar S2171.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 07:00	29-11-21 20:00	29-11-21 06:37	29-11-21 19:38	
2021097394	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARACOTA	otros: tendido_cable	Obras Civiles		Ampliación Pello 220KV - Nueva Línea Pozo Almonte 1 1.- Instalación de Faena 2. Trabajo de replanteo y traslado topográfico. 3. Trabajos de Excavación de Canchales. 4. Proceso de armado, Adosado y Refuerzos de Estructuras. 5. Instalación, apilado y descimbe de Moldajes 6. Vaciado de hormigón. 7. Trabajo de instalación de pernos de anclajes. 8. Trabajo de retelle y compactado. 9. Trabajo de demolición de hormigón y tratamiento de junta. 10. Trabajo de aplicación de Grouting. 11. Reforo y reposición de cerchas perimetrales. 12. Trabajo de carga y descarga de materiales. 13. Trabajo de Modificación y Conexión Malla Puesta a Tierra. 14. Montaje de Estructuras Bajas. 15. Giro y apilado de Estructuras Bajas. 16. Montaje de Equipos primarios. 17. Pruebas SAT de Equipos primarios. 18. Choqueo de Equipos primarios.	No hay riesgos mayores informados.		No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 07:00	29-11-21 20:00	29-11-21 07:56	29-11-21 20:07	
2021104544	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGIAMOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANGIAMOS	S/E ANGIAMOS JUS	Reflejo de S/E		Reflejo de gas S/E del interruptor S2111 de la unidad 1 de Angamos.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones Requeridas S/E AngamosS2111 No reconectar BESS Cochane - 4 MW f/s	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 09:15	29-11-21 16:00	
2021101500	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHANE SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E COCHANE	otros: batería	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento a BESS Cochane: Zona 5 (BESS 9 y 10).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones Requeridas N°Tagar Condición SPCS N°PCB1 9 alerta y bloqueado SPCS N°dinvst-CB3 alerta Baterías ROC5-9 alerta y bloqueado 4PCS N°SCB3-10 alerta y bloqueado SPCS N°dinvst-CB3 alerta eBaterías S20C5-10 alerta y bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:30	29-11-21 18:00	29-11-21 09:34	29-11-21 18:28	
2021104650	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL RALCO	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud de intervención por trabajos en SE Pisco Ralco debido a revisión de equipo de medida.	Riesgo bajo para el sistema	Solicitud de intervención por trabajos en SE Pisco Ralco debido a revisión de equipo de medida. Subestación será desenergizada entre las 08:00 y las 20:00 horas de cada día. Mientras equipos se encuentran desenergizados Central Pachucho no posera este requisito de SSA. Sub estación solo posee servicios de ENEL.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	30-11-21 20:00	29-11-21 08:40	30-11-21 21:50	
2021104659	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E HADES [EN_REVISION]	S/E HADES J71 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión programada por conenado de circuitos de producción 3,4,5,6,7,8 y 9 a instalación de capas, conenado de tierra y transformadores toroidales. Se requiere porque desconectado según proyecto NUP 3314.	Riesgo bajo, equipos desenergizados.	Desconexión programada por conenado de circuitos de producción 3,4,5,6,7,8 y 9 a instalación de capas, conenado de tierra y transformadores toroidales. Se requiere porque desconectado según proyecto NUP 3314.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 20:00	30-11-21 06:00	29-11-21 19:52	30-11-21 05:57	
2021103085	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PARQUE EOLICO RENCAO	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENCAO F1 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENCAO F2 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENCAO F3 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENCAO F4 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENCAO F5 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENCAO F6 S/E CENTRAL PAMPA NORTE F1 S/E CENTRAL PAMPA NORTE F2 S/E CENTRAL PAMPA NORTE F3 S/E CENTRAL PAMPA NORTE F4 S/E CENTRAL PAMPA NORTE F5	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de todos los circuitos de producción de PE Rencau para realizar mediciones de ruido por cumplimiento medio ambiente.	Nivel de riesgo bajo, trabajos corresponden a mediciones medicamentales.	La desconexión sera de 3 horas aprox. Y se buscará el horario en que se de la condición optima para realizar la medición.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 18:00	29-11-21 23:59	29-11-21 21:15	30-11-21 00:02	
2021101572	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PAMPA NORTE	S/E CENTRAL PAMPA NORTE F1 S/E CENTRAL PAMPA NORTE F2 S/E CENTRAL PAMPA NORTE F3 S/E CENTRAL PAMPA NORTE F4 S/E CENTRAL PAMPA NORTE F5	Mantenimiento preventivo		Desconexión de líneas de producción (S211, S212, S213, S214 y S215) por trabajos de Mantenimiento preventivo a transformadores de cables de producción.	Nivel de riesgo bajo, trabajos en instalación desenergizada	Trabajos fuera del horario de producción del parque.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 18:30	30-11-21 06:00	29-11-21 18:13	30-11-21 07:06	
2021099553	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RANDE	S/E RANDE 33 KV BP1 S/E RANDE 33 KV BP2 S/E RANDE ET1 S/E RANDE ET2 LA DESHESA 120V/130V SOMVA F5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Precaución por trabajos programados de Enel Green Power. Excavación en las cercanías de los cables eléctricos enterrados, evitando la posibilidad remota del daño a un conductor eléctrico de los circuitos de producción.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Precaución por trabajos programados de Enel Green Power. Excavación en las cercanías de los cables eléctricos enterrados, evitando la posibilidad remota del daño a un conductor eléctrico de los circuitos de producción.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-11-21 08:00	20-11-21 20:00	17-11-21 05:04	30-11-21 08:55	
2021104811	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA DESHESA	S/E LA DESHESA 120V/130V SOMVA F5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Realiza revisión de señales de corriente y pruebas de las protección diferencial del transformador.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto Ampliación de S/E La Deshesa NUP 891	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 21:00	29-11-21 11:33	29-11-21 16:49	
2021104836	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA LAMPA	S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J3 S/E NUEVA LAMPA J5 S/E NUEVA LAMPA J6 S/E NUEVA LAMPA J8	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos de corte y prola de artefactos cercanos a la línea y lavado de aislación con instalación energética.	Trabajo por parte de Transelap.	Finde a una operación automática Enel solo reconectar previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 07:00	29-11-21 19:00	29-11-21 07:08	29-11-21 18:26	
2021104266	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHACABUCO	CHACABUCO 120/132 3KV 22 AMVA 48	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento Preventivo a Protecciones a Transformador N°4.	No presenta riesgos para el sistema	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informa la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 06:00	29-11-21 21:00	29-11-21 09:33	29-11-21 16:56	
2021102132	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS ALAMENOS	BA S/E LOS ALAMENOS 220KV BA1 BA S/E LOS ALAMENOS 220KV BA2	Otro Tipo de Trabajo		Reparación de Posición GS 220 KV J2 de Barra de Transmisión 220 kv fallada según Limitación SO: 2021000046.	No presenta riesgos para el sistema	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informa la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio. Mantenimiento Mayor informado en Carta SOPC "N° 044 dirigida al CEN por el tema "Modifica Plan de Mantenimiento Mayor Enero 2021 - Junio 2021".	No tiene consumo afectado	ninguno			26-11-21 20:00	13-12-21 08:00	26-11-21 00:00	12-12-21 00:52	
2021102130	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS ALAMENOS	S/E LOS ALAMENOS J2 S/E LOS ALAMENOS J4	Otro Tipo de Trabajo		Reparación de Posición GS 220 KV J2 de Barra de Transmisión 220 kv fallada según Limitación SO: 2021000046.	No presenta riesgos para el sistema	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informa la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio. Mantenimiento Mayor informado en Carta SOPC "N° 044 dirigida al CEN por el tema "Modifica Plan de Mantenimiento Mayor Enero 2021 - Junio 2021".	No tiene consumo afectado	ninguno			26-11-21 20:00	13-12-21 08:00	26-11-21 00:00	12-12-21 00:52	
2021103806	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAPRICORNIO	S/E CAPRICORNIO HT1 S/E CAPRICORNIO HT2 S/E CAPRICORNIO HT3 S/E CAPRICORNIO HT4 S/E CAPRICORNIO HT5 S/E CAPRICORNIO HT6 S/E CAPRICORNIO HT7 S/E CAPRICORNIO HT8 S/E CAPRICORNIO HT9 S/E CAPRICORNIO HT10 S/E CAPRICORNIO HT11 S/E CAPRICORNIO HT12 S/E CAPRICORNIO HT13 S/E CAPRICORNIO HT14 S/E CAPRICORNIO HT15 S/E CAPRICORNIO HT16 S/E CAPRICORNIO HT17 S/E CAPRICORNIO HT18 S/E CAPRICORNIO HT19 S/E CAPRICORNIO HT20 S/E CAPRICORNIO HT21 S/E CAPRICORNIO HT22 S/E CAPRICORNIO HT23 S/E CAPRICORNIO HT24 S/E CAPRICORNIO HT25 S/E CAPRICORNIO HT26 S/E CAPRICORNIO HT27 S/E CAPRICORNIO HT28 S/E CAPRICORNIO HT29 S/E CAPRICORNIO HT30 S/E CAPRICORNIO HT31 S/E CAPRICORNIO HT32 S/E CAPRICORNIO HT33 S/E CAPRICORNIO HT34 S/E CAPRICORNIO HT35 S/E CAPRICORNIO HT36 S/E CAPRICORNIO HT37 S/E CAPRICORNIO HT38 S/E CAPRICORNIO HT39 S/E CAPRICORNIO HT40 S/E CAPRICORNIO HT41 S/E CAPRICORNIO HT42 S/E CAPRICORNIO HT43 S/E CAPRICORNIO HT44 S/E CAPRICORNIO HT45 S/E CAPRICORNIO HT46 S/E CAPRICORNIO HT47 S/E CAPRICORNIO HT48 S/E CAPRICORNIO HT49 S/E CAPRICORNIO HT50 S/E CAPRICORNIO HT51 S/E CAPRICORNIO HT52 S/E CAPRICORNIO HT53 S/E CAPRICORNIO HT54 S/E CAPRICORNIO HT55 S/E CAPRICORNIO HT56 S/E CAPRICORNIO HT57 S/E CAPRICORNIO HT58 S/E CAPRICORNIO HT59 S/E CAPRICORNIO HT60 S/E CAPRICORNIO HT61 S/E CAPRICORNIO HT62 S/E CAPRICORNIO HT63 S/E CAPRICORNIO HT64 S/E CAPRICORNIO HT65 S/E CAPRICORNIO HT66 S/E CAPRICORNIO HT67 S/E CAPRICORNIO HT68 S/E CAPRICORNIO HT69 S/E CAPRICORNIO HT70 S/E CAPRICORNIO HT71 S/E CAPRICORNIO HT72 S/E CAPRICORNIO HT73 S/E CAPRICORNIO HT74 S/E CAPRICORNIO HT75 S/E CAPRICORNIO HT76 S/E CAPRICORNIO HT77 S/E CAPRICORNIO HT78 S/E CAPRICORNIO HT79 S/E CAPRICORNIO HT80 S/E CAPRICORNIO HT81 S/E CAPRICORNIO HT82 S/E CAPRICORNIO HT83 S/E CAPRICORNIO HT84 S/E CAPRICORNIO HT85 S/E CAPRICORNIO HT86 S/E CAPRICORNIO HT87 S/E CAPRICORNIO HT88 S/E CAPRICORNIO HT89 S/E CAPRICORNIO HT90 S/E CAPRICORNIO HT91 S/E CAPRICORNIO HT92 S/E CAPRICORNIO HT93 S/E CAPRICORNIO HT94 S/E CAPRICORNIO HT95 S/E CAPRICORNIO HT96 S/E CAPRICORNIO HT97 S/E CAPRICORNIO HT98 S/E CAPRICORNIO HT99 S/E CAPRICORNIO HT100 S/E CAPRICORNIO HT101 S/E CAPRICORNIO HT102 S/E CAPRICORNIO HT103 S/E CAPRICORNIO HT104 S/E CAPRICORNIO HT105 S/E CAPRICORNIO HT106 S/E CAPRICORNIO HT107 S/E CAPRICORNIO HT108 S/E CAPRICORNIO HT109 S/E CAPRICORNIO HT110 S/E CAPRICORNIO HT111 S/E CAPRICORNIO HT112 S/E CAPRICORNIO HT113 S/E CAPRICORNIO HT114 S/E CAPRICORNIO HT115 S/E CAPRICORNIO HT116 S/E CAPRICORNIO HT117 S/E CAPRICORNIO HT118 S/E CAPRICORNIO HT119 S/E CAPRICORNIO HT120 S/E CAPRICORNIO HT121 S/E CAPRICORNIO HT122 S/E CAPRICORNIO HT123 S/E CAPRICORNIO HT124 S/E CAPRICORNIO HT125 S/E CAPRICORNIO HT126 S/E CAPRICORNIO HT127 S/E CAPRICORNIO HT128 S/E CAPRICORNIO HT129 S/E CAPRICORNIO HT130 S/E CAPRICORNIO HT131 S/E CAPRICORNIO HT132 S/E CAPRICORNIO HT133 S/E CAPRICORNIO HT134 S/E CAPRICORNIO HT135 S/E CAPRICORNIO HT136 S/E CAPRICORNIO HT137 S/E CAPRICORNIO HT138 S/E CAPRICORNIO HT139 S/E CAPRICORNIO HT140 S/E CAPRICORNIO HT141 S/E CAPRICORNIO HT142 S/E CAPRICORNIO HT143 S/E CAPRICORNIO HT144 S/E CAPRICORNIO HT145 S/E CAPRICORNIO HT146 S/E CAPRICORNIO HT147 S/E CAPRICORNIO HT148 S/E CAPRICORNIO HT149 S/E CAPRICORNIO HT150 S/E CAPRICORNIO HT151 S/E CAPRICORNIO HT152 S/E CAPRICORNIO HT153 S/E CAPRICORNIO HT154 S/E CAPRICORNIO HT155 S/E CAPRICORNIO HT156 S/E CAPRICORNIO HT157 S/E CAPRICORNIO HT158 S/E CAPRICORNIO HT159 S/E CAPRICORNIO HT160 S/E CAPRICORNIO HT161 S/E CAPRICORNIO HT162 S/E CAPRICORNIO HT163 S/E CAPRICORNIO HT164 S/E CAPRICORNIO HT165 S/E CAPRICORNIO HT166 S/E CAPRICORNIO HT167 S/E CAPRICORNIO HT168 S/E CAPRICORNIO HT169 S/E CAPRICORNIO HT170 S/E CAPRICORNIO HT171 S/E CAPRICORNIO HT172 S/E CAPRICORNIO HT173 S/E CAPRICORNIO HT174 S/E CAPRICORNIO HT175 S/E CAPRICORNIO HT176 S/E CAPRICORNIO HT177 S/E CAPRICORNIO HT178 S/E CAPRICORNIO HT179 S/E CAPRICORNIO HT180 S/E CAPRICORNIO HT181 S/E CAPRICORNIO HT182 S/E CAPRICORNIO HT183 S/E CAPRICORNIO HT184 S/E CAPRICORNIO HT185 S/E CAPRICORNIO HT186 S/E CAPRICORNIO HT187 S/E CAPRICORNIO HT188 S/E CAPRICORNIO HT189 S/E CAPRICORNIO HT190 S/E CAPRICORNIO HT191 S/E CAPRICORNIO HT192 S/E CAPRICORNIO HT193 S/E CAPRICORNIO HT194 S/E CAPRICORNIO HT195 S/E CAPRICORNIO HT196 S/E CAPRICORNIO HT197 S/E CAPRICORNIO HT198 S/E CAPRICORNIO HT199 S/E CAPRICORNIO HT200 S/E CAPRICORNIO HT201 S/E CAPRICORNIO HT202 S/E CAPRICORNIO HT203 S/E CAPRICORNIO HT204 S/E CAPRICORNIO HT205 S/E CAPRICORNIO HT206 S/E CAPRICORNIO HT207 S/E CAPRICORNIO HT208 S/E CAPRICORNIO HT209 S/E CAPRICORNIO HT210 S/E CAPRICORNIO HT211 S/E CAPRICORNIO HT212 S/E CAPRICORNIO HT213 S/E CAPRICORNIO HT214 S/E CAPRICORNIO HT215 S/E CAPRICORNIO HT216 S/E CAPRICORNIO HT217 S/E CAPRICORNIO HT218 S/E CAPRICORNIO HT219 S/E CAPRICORNIO HT220 S/E CAPRICORNIO HT221 S/E CAPRICORNIO HT222 S/E CAPRICORNIO HT223 S/E CAPRICORNIO HT224 S/E CAPRICORNIO HT225 S/E CAPRICORNIO HT226 S/E CAPRICORNIO HT227 S/E CAPRICORNIO HT228 S/E CAPRICORNIO HT229 S/E CAPRICORNIO HT230 S/E CAPRICORNIO HT231 S/E CAPRICORNIO HT232 S/E CAPRICORNIO HT233 S/E CAPRICORNIO HT234 S/E CAPRICORNIO HT235 S/E CAPRICORNIO HT236 S/E CAPRICORNIO HT237 S/E CAPRICORNIO HT238 S/E CAPRICORNIO HT239 S/E CAPRICORNIO HT240 S/E CAPRICORNIO HT241 S/E CAPRICORNIO HT242 S/E CAPRICORNIO HT243 S/E CAPRICORNIO HT244 S/E CAPRICORNIO HT245 S/E CAPRICORNIO HT246 S/E CAPRICORNIO HT247 S/E CAPRICORNIO HT248 S/E CAPRICORNIO HT249 S/E CAPRICORNIO HT250 S/E CAPRICORNIO HT251 S/E CAPRICORNIO HT252 S/E CAPRICORNIO HT253 S/E CAPRICORNIO HT254 S/E CAPRICORNIO HT255 S/E CAPRICORNIO HT256 S/E CAPRICORNIO HT257 S/E CAPRICORNIO HT258 S/E CAPRICORNIO HT259 S/E CAPRICORNIO HT260 S/E CAPRICORNIO HT261 S/E CAPRICORNIO HT262 S/E CAPRICORNIO HT263 S/E CAPRICORNIO HT264 S/E CAPRICORNIO HT265 S/E CAPRICORNIO HT266 S/E CAPRICORNIO HT267 S/E CAPRICORNIO HT268 S/E CAPRICORNIO HT269 S/E CAPRICORNIO HT270 S/E CAPRICORNIO HT271 S/E CAPRICORNIO HT272 S/E CAPRICORNIO HT273 S/E CAPRICORNIO HT274 S/E CAPRICORNIO HT275 S/E CAPRICORNIO HT276 S/E CAPRICORNIO HT277 S/E CAPRICORNIO HT278 S/E CAPRICORNIO HT279 S/E CAPRICORNIO HT280 S/E CAPRICORNIO HT281 S/E CAPRICORNIO HT282 S/E CAPRICORNIO HT283 S/E CAPRICORNIO HT284 S/E CAPRICORNIO HT285 S/E CAPRICORNIO HT286 S/E CAPRICORNIO HT287 S/E CAPRICORNIO HT288 S/E CAPRICORNIO HT289 S/E CAPRICORNIO HT290 S/E CAPRICORNIO HT291 S/E CAPRICORNIO HT292 S/E CAPRICORNIO HT293 S/E CAPRICORNIO HT294 S/E CAPRICORNIO HT295 S/E CAPRICORNIO HT296 S/E CAPRICORNIO HT297 S/E CAPRICORNIO HT298 S/E CAPRICORNIO HT299 S/E CAPRICORNIO HT300 S/E CAPRICORNIO HT301 S/E CAPRICORNIO HT302 S/E CAPRICORNIO HT303 S/E CAPRICORNIO HT304 S/E CAPRICORNIO HT305 S/E CAPRICORNIO HT306 S/E CAPRICORNIO HT307 S/E CAPRICORNIO HT308 S/E CAPRICORNIO HT309 S/E CAPRICORNIO HT310 S/E CAPRICORNIO HT311 S/E CAPRICORNIO HT312 S/E CAPRICORNIO HT313 S/E CAPRICORNIO HT314 S/E CAPRICORNIO HT315 S/E CAPRICORNIO HT316 S/E CAPRICORNIO HT317 S/E CAPRICORNIO HT318 S/E CAPRICORNIO HT319 S/E CAPRICORNIO HT320 S/E CAPRICORNIO HT321 S/E CAPRICORNIO HT322 S/E CAPRICORNIO HT323 S/E CAPRICORNIO HT324 S/E CAPRICORNIO HT325 S/E CAPRICORNIO HT326 S/E CAPRICORNIO HT327 S/E CAPRICORNIO HT328 S/E CAPRICORNIO HT329 S/E CAPRICORNIO HT330 S/E CAPRICORNIO HT331 S/E CAPRICORNIO HT332 S/E CAPRICORNIO HT333 S/E CAPRICORNIO HT334 S/E CAPRICORNIO HT335 S/E CAPRICORNIO HT336 S/E CAPRICORNIO HT337 S/E CAPRICORNIO HT338 S/E CAPRICORNIO HT339 S/E CAPRICORNIO HT340 S/E CAPRICORNIO HT341 S/E CAPRICORNIO HT342 S/E CAPRICORNIO HT343 S/E CAPRICORNIO HT344 S/E CAPRICORNIO HT345 S/E CAPRICORNIO HT346 S/E CAPRICORNIO HT347 S/E CAPRICORNIO HT348 S/E CAPRICORNIO HT349 S/E CAPRICORNIO HT350 S/E CAPRICORNIO HT351 S/E CAPRICORNIO HT352 S/E CAPRICORNIO HT353 S/E CAPRICORNIO HT354 S/E CAPRICORNIO HT355 S/E CAPRICORNIO HT356 S/E CAPRICORNIO HT357 S/E CAPRICORNIO HT358 S/E CAPRICORNIO HT359 S/E CAPRICORNIO HT360 S/E CAPRICORNIO HT361 S/E CAPRICORNIO HT362 S/E CAPRICORNIO HT363 S/E CAPRICORNIO HT364 S/E CAPRICORNIO HT365 S/E CAPRICORNIO HT366 S/E CAPRICORNIO HT367 S/E CAPRICORNIO HT368 S/E CAPRICORNIO HT369 S/E CAPRICORNIO HT370 S/E CAPRICORNIO HT371 S/E CAPRICORNIO HT372 S/E CAPRICORNIO HT373 S/E CAPRICORNIO HT374 S/E CAPRICORNIO HT375 S/E CAPRICORNIO HT376 S/E CAPRICORNIO HT377 S/E CAPRICORNIO HT378 S/E CAPRICORNIO HT379 S/E CAPRICORNIO HT380 S/E CAPRICORNIO HT381 S/E CAPRICORNIO HT382 S/E CAPRICORNIO HT383 S/E CAPRICORNIO HT384 S/E CAPRICORNIO HT385 S/E CAPRICORNIO HT386 S/E CAPRICORNIO HT387 S/E CAPRICORNIO HT388 S/E CAPRICORNIO HT389 S/E CAPRICORNIO HT390 S/E CAPRICORNIO HT391 S/E CAPRICORNIO HT392 S/E CAPRICORNIO HT393 S/E CAPRICORNIO HT394 S/E CAPRICORNIO HT395 S/E CAPRICORNIO HT396 S/E CAPRICORNIO HT397 S/E CAPRICORNIO HT398 S/E CAPRICORNIO HT399 S/E CAPRICORNIO HT400 S/E CAPRICORNIO HT401 S/E CAPRICORNIO HT402 S/E CAPRICORNIO HT403 S/E CAPRICORNIO HT404 S/E CAPRICORNIO HT405 S/E CAPRICORNIO HT406 S/E CAPRICORNIO HT407 S/E CAPRICORNIO HT408 S/E CAPRICORNIO HT409 S/E CAPRICORNIO HT410														

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Substación	Elementos(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel/Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Electivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20220806	Subestación	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDES [EN_REVISION]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA CRUZ SOLAR	S/E LA CRUZ SOLAR IT1 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT2 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT3 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT4 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT5 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT6 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT7 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT8 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT9 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT10 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT11 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT12 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT13 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT14 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT15 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT16 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT17 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT18 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT19 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT20 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT21 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT22 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT23 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT24 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT25 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT26 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT27 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT28 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT29 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT30 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT31 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT32 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT33 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT34 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT35 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT36 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT37 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT38 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT39 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT40 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT41 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT42 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT43 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT44 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT45 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT46 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT47 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT48 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT49 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT50 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT51 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT52 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT53 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT54 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT55 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT56 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT57 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT58 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT59 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT60 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT61 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT62 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT63 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT64 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT65 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT66 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT67 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT68 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT69 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT70 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT71 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT72 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT73 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT74 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT75 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT76 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT77 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT78 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT79 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT80 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT81 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT82 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT83 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT84 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT85 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT86 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT87 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT88 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT89 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT90 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT91 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT92 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT93 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT94 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT95 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT96 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT97 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT98 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT99 [EN_REVISION] S/E LA CRUZ SOLAR IT100 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Energización y pruebas de puesta en servicio de Subestación La Cruz Solar. Condiciones requeridas: a) disposición del jefe de faena interruptores y desconectores de la subestación paflo 12, cables de media tensión IT1, IT2, IT3, IT4, IT5, IT6, IT7, IT8, IT9, IT10, IT11, IT12, IT13, IT14, IT15, IT16, IT17, IT18, IT19, IT20, IT21, IT22, IT23, IT24, IT25, IT26, IT27, IT28, IT29, IT30, IT31, IT32, IT33, IT34, IT35, IT36, IT37, IT38, IT39, IT40, IT41, IT42, IT43, IT44, IT45, IT46, IT47, IT48, IT49, IT50, IT51, IT52, IT53, IT54, IT55, IT56, IT57, IT58, IT59, IT60, IT61, IT62, IT63, IT64, IT65, IT66, IT67, IT68, IT69, IT70, IT71, IT72, IT73, IT74, IT75, IT76, IT77, IT78, IT79, IT80, IT81, IT82, IT83, IT84, IT85, IT86, IT87, IT88, IT89, IT90, IT91, IT92, IT93, IT94, IT95, IT96, IT97, IT98, IT99, IT100. Período de pruebas de puesta en servicio hasta la entrada en operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio de Subestación La Cruz Solar. Condiciones requeridas: a) disposición del jefe de faena interruptores y desconectores de la subestación paflo 12, cables de media tensión IT1, IT2, IT3, IT4, IT5, IT6, IT7, IT8, IT9, IT10, IT11, IT12, IT13, IT14, IT15, IT16, IT17, IT18, IT19, IT20, IT21, IT22, IT23, IT24, IT25, IT26, IT27, IT28, IT29, IT30, IT31, IT32, IT33, IT34, IT35, IT36, IT37, IT38, IT39, IT40, IT41, IT42, IT43, IT44, IT45, IT46, IT47, IT48, IT49, IT50, IT51, IT52, IT53, IT54, IT55, IT56, IT57, IT58, IT59, IT60, IT61, IT62, IT63, IT64, IT65, IT66, IT67, IT68, IT69, IT70, IT71, IT72, IT73, IT74, IT75, IT76, IT77, IT78, IT79, IT80, IT81, IT82, IT83, IT84, IT85, IT86, IT87, IT88, IT89, IT90, IT91, IT92, IT93, IT94, IT95, IT96, IT97, IT98, IT99, IT100. Período de pruebas de puesta en servicio hasta la entrada en operación comercial.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-11-21 00:00	18-11-21 23:59	18-11-21 08:54	30-11-21 23:59		
202208405	Subestación	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDES [EN_REVISION]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF LA CRUZ	S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I2 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I3 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I4 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I5 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I6 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I7 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I8 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I9 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I10 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I11 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I12 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I13 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I14 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I15 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I16 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I17 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I18 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I19 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I20 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I21 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I22 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I23 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I24 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I25 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I26 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I27 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I28 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I29 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I30 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I31 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I32 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I33 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I34 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I35 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I36 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I37 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I38 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I39 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I40 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I41 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I42 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I43 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I44 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I45 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I46 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I47 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I48 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I49 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I50 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR I51 [EN_REVISION] S/E TAP OFF LA CR														

[illegible]

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 21-12-2021 16:38:59
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 364
Total registros Subestación: 168

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecutivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202104302	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TINGUIRICA	S/E TINGUIRICA A10	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de sistemas de control.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: Reemplazo de baterías en controlador CBO y protección Dfó de paño A10, de manera alternada. Nota: Durante el cambio de baterías al controlador de pablos, se perderá la data y funcionalidad del paño por aproximadamente 10 minutos. Instalaciones en Riesgo: 1. 154kV Tinguirica-Rancagua-A, Juh, C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Tinguirica, Delimitación de zona de trabajo. S2A30 Equipos en control Local. Controlador de paño C30 A10 en control Local. Protección D30 Bloques de T101.- Actividades: Montaje y/o alambrado en tablero de control, SE Los Vilos, proyecto REPRO de integración nueva protección S08F en paño JS. -- 1) Montaje y alambrado previo de nueva protección S08F Paño J01 en bastidor N°4 Luis de C&P. Nota: no se vinculará el circuitos existentes en servicio. -- 2) Preparación y presentación de cables de control en bastidor N° 11 (R781) y 12 (R782) sin vincular a circuitos de control en servicio. -- 3) Nota: Se coloca a intervenir y en riesgo 1.220kV Los Vilos Las Palmas, C1 y C2 porque en el mismo bastidor se encuentra relé de baja frecuencia (B1) que dispara los pafios JS y JA. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador J01-Los Vilos o 1.220kV Los Vilos Las Palmas, C1 o 1.220kV Los Vilos Las Palmas, C2. Temperalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Sala C&P. Bastidor N°4 Sellatizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Inspección ITD. Subestación Los Vilos, Sala C&P. Bastidor N°11 Sellatizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Inspección ITD. Subestación Los Vilos, Sala C&P. Bastidor N°12 Sellatizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Inspección ITD.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 17:14	29-11-21 18:37		
202103419	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS VILOS	S/E LOS VILOS JS	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Vilos, proyecto REPRO de integración nueva protección S08F en paño JS.	Bajo	Actividades: Integración de señales al sistema SCADA, SE Los Vilos, proyecto REPRO de integración nueva protección S08F en paño JS. -- 1) Desargar última configuración RTU D205 -- 2) Realizar modificación de RTU de manera offline. -- 3) Enviar a validar modificaciones en configuración de RTU con personal de soporte técnico de T-Systems. -- 4 Una vez validada la configuración cargar en RTU para realizar las pruebas de señales scala CNOT. Nota: Durante esta actividad se perderá la comunicación con el SCADA por un tiempo aproximado de 30 minutos. -- 5) Se muestra online se verificado en RTU señales de alarma generadas en terreno por protectorista y a la vez se verificado por personal de T-System en scala CNOT. Nota: Esta actividad se realizará en conjunto con AT N° 74178 (Siemens) de PMTDI N° 28420 por generación de señales hacia el CNOT durante las pruebas SAT de nueva protección S08F del paño JS. Nota: Esta actividad se realizará al día viernes 03/12 en conjunto con AT N° 74521 (Tecnol) de PMTDI N° 28645 por generación de señales hacia el CNOT durante las pruebas SAT de nueva protección S08F del paño JS. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Los Vilos o 1.220kV Nogales Los Vilos, C1 o 1.220kV Nogales Los Vilos, C2 o 1.220kV Los Vilos Las Palmas, C1 o 1.220kV Los Vilos Las Palmas, C2 o Paño Seccionador J01 Los Vilos. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Sala de telecomunicaciones. Armario RTU D20. Sellatizada zona de actividades de alambrado, a telecomunicaciones, desconexión, desconexión, desconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-21 10:00	03-12-21 18:00	29-11-21 14:40	03-12-21 20:30		
202103330	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANCOA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa Obras Sistema Técnico de Seguridad.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Instalación de cámaras de seguridad, control de acceso. Instalación de líneas, instalación de protecciones medicinas en sala 500 kV PT.- Instalaciones en Riesgo: SEAA, C.A. Ancoa.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.- Actividades: Integración de señales al sistema SCADA, SE Los Vilos, proyecto REPRO de integración nueva protección S08F en paño JS. -- 1) Desargar última configuración RTU D205 -- 2) Realizar modificación de RTU de manera offline. -- 3) Enviar a validar modificaciones en configuración de RTU con personal de soporte técnico de T-Systems. -- 4 Una vez validada la configuración cargar en RTU para realizar las pruebas de señales scala CNOT. Nota: Durante esta actividad se perderá la comunicación con el SCADA por un tiempo aproximado de 30 minutos. -- 5) Se muestra online se verificado en RTU señales de alarma generadas en terreno por protectorista y a la vez se verificado por personal de T-System en scala CNOT. Nota: Esta actividad se realizará en conjunto con AT N° 74178 (Siemens) de PMTDI N° 28420 por generación de señales hacia el CNOT durante las pruebas SAT de nueva protección S08F del paño JS. Nota: Esta actividad se realizará al día viernes 03/12 en conjunto con AT N° 74521 (Tecnol) de PMTDI N° 28645 por generación de señales hacia el CNOT durante las pruebas SAT de nueva protección S08F del paño JS. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Los Vilos o 1.220kV Nogales Los Vilos, C1 o 1.220kV Nogales Los Vilos, C2 o 1.220kV Los Vilos Las Palmas, C1 o 1.220kV Los Vilos Las Palmas, C2 o Paño Seccionador J01 Los Vilos. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Sala de telecomunicaciones. Armario RTU D20. Sellatizada zona de actividades de alambrado, a telecomunicaciones, desconexión, desconexión, desconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-21 08:00	05-12-21 18:30	25-11-21 10:45	02-12-21 15:00		
202103342	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS VILOS		Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Vilos, proyecto REPRO de integración nueva protección S08F en paño JS. Integración de señales al sistema SCADA.	Bajo	Actividades: Integración de señales al sistema SCADA, SE Los Vilos, proyecto REPRO de integración nueva protección S08F en paño JS. -- 1) Desargar última configuración RTU D205 -- 2) Realizar modificación de RTU de manera offline. -- 3) Enviar a validar modificaciones en configuración de RTU con personal de soporte técnico de T-Systems. -- 4 Una vez validada la configuración cargar en RTU para realizar las pruebas de señales scala CNOT. Nota: Durante esta actividad se perderá la comunicación con el SCADA por un tiempo aproximado de 30 minutos. -- 5) Se muestra online se verificado en RTU señales de alarma generadas en terreno por protectorista y a la vez se verificado por personal de T-System en scala CNOT. Nota: Esta actividad se realizará en conjunto con AT N° 74178 (Siemens) de PMTDI N° 28420 por generación de señales hacia el CNOT durante las pruebas SAT de nueva protección S08F del paño JS. Nota: Esta actividad se realizará al día viernes 03/12 en conjunto con AT N° 74521 (Tecnol) de PMTDI N° 28645 por generación de señales hacia el CNOT durante las pruebas SAT de nueva protección S08F del paño JS. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Los Vilos o 1.220kV Nogales Los Vilos, C1 o 1.220kV Nogales Los Vilos, C2 o 1.220kV Los Vilos Las Palmas, C1 o 1.220kV Los Vilos Las Palmas, C2 o Paño Seccionador J01 Los Vilos. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Sala de telecomunicaciones. Armario RTU D20. Sellatizada zona de actividades de alambrado, a telecomunicaciones, desconexión, desconexión, desconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-21 10:00	03-12-21 18:00	29-11-21 14:40	03-12-21 20:30		
202103238	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	BA S/E ATACAMA 220kV BPI	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Inspección por corrosión a estructuras altas, bajas y equipos primarios pafios JS, JS, JS, JS, JS, JS, JS y JS, aisladores de pedestal, marcos de Barra Principal Sección N°1, Barra de Transferencia y Marcos de Línea.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Inspección por corrosión a estructuras altas, bajas y equipos primarios pafios JS, JS, JS, JS, JS, JS, JS y JS, aisladores de pedestal, marcos de Barra Principal Sección N°1, Barra de Transferencia y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Atacama, S211, S2071, S212, S214, S215, S216, S218 con bloqueo a la reconexión. Subestación O'Higgins: S218 con bloqueo a la reconexión. Subestación Tap Off Enlace: S221 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraflores: S215 y S216 con bloqueo a la reconexión. Central Gas Atacama: S2C-1A, S2D1-10, S2C-10 Y S2D1-12 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama: S211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Asoplatador J03-Atacama o Paño Transformación L01-Atacama o Tr. Trifásico 01, 220kV-Atacama o Paño Transformación L02-Atacama o 1.220kV Atacama Miraflores, C1 o Paño Transformación L01-Atacama o Paño Seccionador J03-Atacama. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 12:11	29-11-21 18:30		
2021032974	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	MD S/E ALTO JAHUEL 500kV K1 P	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para verificación de medidor de facturación.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para verificación de medidor de facturación. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500kV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Sellatización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-21 08:00	29-11-21 13:00	29-11-21 10:04	29-11-21 15:28		
2021032973	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	MD S/E ALTO JAHUEL 500kV K2 P	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para verificación de medidor de facturación.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para verificación de medidor de facturación. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500kV Ancoa - Alto Jahuel circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Sellatización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-21 13:00	29-11-21 17:00	29-11-21 13:16	29-11-21 15:28		
2021032958	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	CERRO NAVIA TRIDESFS 230/230/90kV 350 MVA ONAF2 3U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Trabajos programados para montaje, canalización, tendidos de cables y medidas de aislación por reemplazo de TCC del paño J7E.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Trabajos programados para montaje, canalización, tendidos de cables y medidas de aislación por reemplazo de TCC del paño J7E. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Transformador VSC, Descargador 1 de 220kV. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Sellatización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-21 08:00	03-12-21 17:00	29-11-21 10:04	03-12-21 20:30		
2021032621	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Pruebas de comandos SCADA Local patio de 220kV.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Pruebas de comandos SCADA Local patio de 220kV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: SCADA Alto Jahuel o Paño Seccionador JS o Paño Asoplatador JB o Barra C&E, JS de 220kV o Paño Línea JS, AIA Los Almendros 1 o Paño Línea JA, AIA Los Almendros 2 o Línea de 220kV Alto Jahuel Chena 1 o Paño Transformación JS2 o Línea de 220kV Alto Jahuel Chena 2 o Paño Transformación JS3 o B. Monofásico JS de 220/154/90kV o Línea de 220kV Alto Jahuel Chena 3 o Reactor JS de 220 kV o Línea de 220kV Alto Jahuel Chena 4 o B. Monofásico JS de 500/220/90kV o Paño Línea JA, AIA-Buen o B. Monofásico JS de 220/150/130kV o B. Monofásico JS de 500/220/90kV o Reactor JS de 220 kV. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Sellatización y delimitación de la zona de trabajo. Nota: Regulas de interconexión RTU de patio de 220kV Adios "Permanecer" en condición "ABERTAS" mientras se realizan las Pruebas de Comandos a la RTU de patio de 220kV.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-21 08:00	30-11-21 17:00	25-11-21 11:12	29-11-21 18:37		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 21-12-2021 16:38:59
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 364
Total registros Subestación: 168

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Substidut	Origen	Tipo Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202103466	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAS PALMAS	BA S/E LAS PALMAS BP1 BA S/E LAS PALMAS BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Las Palmas: Lavado de aislantes con equipos emergidos pafios 02, 03, 04, 06, 07, 08, 09, 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, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344, 1345, 1346, 1347, 1348, 1349, 1350, 1351, 1352, 1353, 1354, 1355, 1356, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1362, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370, 1371, 1372, 1373, 1374, 1375, 1376, 1377, 1378, 1379, 1380, 1381, 1382, 1383, 1384, 1385, 1386, 1387, 1388, 1389, 1390, 1391, 1392, 1393, 1394, 1395, 1396, 1397, 1398, 1399, 1400, 1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407, 1408, 1409, 1410, 1411, 1412, 1413, 1414, 1415, 1416, 1417, 1418, 1419, 1420, 1421, 1422, 1423, 1424, 1425, 1426, 1427, 1428, 1429, 1430, 1431, 1432, 1433, 1434, 1435, 1436, 1437, 1438, 1439, 1440, 1441, 1442, 1443, 1444, 1445, 1446, 1447, 1448, 1449, 1450, 1451, 1452, 1453, 1454, 1455, 1456, 1457, 1458, 1459, 1460, 1461, 1462, 1463, 1464, 1465, 1466, 1467, 1468, 1469, 1470, 1471, 1472, 1473, 1474, 1475, 1476, 1477, 1478, 1479, 1480, 1481, 1482, 1483, 1484, 1485, 1486, 1487, 1488, 1489, 1490, 1491, 1492, 1493, 1494, 1495, 1496, 1497, 1498, 1499, 1500, 1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508, 1509, 1510, 1511, 1512, 1513, 1514, 1515, 1516, 1517, 1518, 1519, 1520, 1521, 1522, 1523, 1524, 1525, 1526, 1527, 1528, 1529, 1530, 1531, 1532, 1533, 1534, 1535, 1536, 1537, 1538, 1539, 1540, 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 1549, 1550, 1551, 1552, 1553, 1554, 1555, 1556, 1557, 1558, 1559, 1560, 1561, 1562, 1563, 1564, 1565, 1566, 1567, 1568, 1569, 1570, 1571, 1572, 1573, 1574, 1575, 1576, 1577, 1578, 1579, 1580, 1581, 1582, 1583, 1584, 1585, 1586, 1587, 1588, 1589, 1590, 1591, 1592, 1593, 1594, 1595, 1596, 1597, 1598, 1599, 1600, 1601, 1602, 1603, 1604, 1605, 1606, 1607, 1608, 1609, 1610, 1611, 1612, 1613, 1614, 1615, 1616, 1617, 1618, 1619, 1620, 1621, 1622, 1623, 1624, 1625, 1626, 1627, 1628, 1629, 1630, 1631, 1632, 1633, 1634, 1635, 1636, 1637, 1638, 1639, 1640, 1641, 1642, 1643, 1644, 1645, 1646, 1647, 1648, 1649, 1650, 1651, 1652, 1653, 1654, 1655, 1656, 1657, 1658, 1659, 1660, 1661, 1662, 1663, 1664, 1665, 1666, 1667, 1668, 1669, 1670, 1671, 1672, 1673, 1674, 1675, 1676, 1677, 1678, 1679, 1680, 1681, 1682, 1683, 1684, 1685, 1686, 1687, 1688, 1689, 1690, 1691, 1692, 1693, 1694, 1695, 1696, 1697, 1698, 1699, 1700, 1701, 1702, 1703, 1704, 1705, 1706, 1707, 1708, 1709, 1710, 1711, 1712, 1713, 1714, 1715, 1716, 1717, 1718, 1719, 1720, 1721, 1722, 1723, 1724, 1725, 1726, 1727, 1728, 1729, 1730, 1731, 1732, 1733, 1734, 1735, 1736, 1737, 1738, 1739, 1740, 1741, 1742, 1743, 1744, 1745, 1746, 1747, 1748, 1749, 1750, 1751, 1752, 1753, 1754, 1755, 1756, 1757, 1758, 1759, 1760, 1761, 1762, 1763, 1764, 1765, 1766, 1767, 1768, 1769, 1770, 1771, 1772, 1773, 1774, 1775, 1776, 1777, 1778, 1779, 1780, 1781, 1782, 1783, 1784, 1785, 1786, 1787, 1788, 1789, 1790, 1791, 1792, 1793, 1794, 1795, 1796, 1797, 1798, 1799, 1800, 1801, 1802, 1803, 1804, 1805, 1806, 1807, 1808, 1809, 1810, 1811, 1812, 1813, 1814, 1815, 1816, 1817, 1818, 1819, 1820, 1821, 1822, 1823, 1824, 1825, 1826, 1827, 1828, 1829, 1830, 1831, 1832, 1833, 1834, 1835, 1836, 1837, 1838, 1839, 1840, 1841, 1842, 1843, 1844, 1845, 1846, 1847, 1848, 1849, 1850, 1851, 1852, 1853, 1854, 1855, 1856, 1857, 1858, 1859, 1860, 1861, 1862, 1863, 1864, 1865, 1866, 1867, 1868, 1869, 1870, 1871, 1872, 1873, 1874, 1875, 1876, 1877, 1878, 1879, 1880, 1881, 1882, 1883, 1884, 1885, 1886, 1887, 1888, 1889, 1890, 1891, 1892, 1893, 1894, 1895, 1896, 1897, 1898, 1899, 1900, 1901, 1902, 1903, 1904, 1905, 1906, 1907, 1908, 1909, 1910, 1911, 1912, 1913, 1914, 1915, 1916, 1917, 1918, 1919, 1920, 1921, 1922, 1923, 1924, 1925, 1926, 1927, 1928, 1929, 1930, 1931, 1932, 1933, 1934, 1935, 1936, 1937, 1938, 1939, 1940, 1941, 1942, 1943, 1944, 1945, 1946, 1947, 1948, 1949, 1950, 1951, 1952, 1953, 1954, 1955, 1956, 1957, 1958, 1959, 1960, 1961, 1962, 1963, 1964, 1965, 1966, 1967, 1968, 1969, 1970, 1971, 1972, 1973, 1974, 1975, 1976, 1977, 1978, 1979, 1980, 1981, 1982, 1983, 1984, 1985, 1986, 1987, 1988, 1989, 1990, 1991, 1992, 1993, 1994, 1995, 1996, 1997, 1998, 1999, 2000, 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033, 2034, 2035, 2036, 2037, 2038, 2039, 2040, 2041, 2042, 2043, 2044, 2045, 2046, 2047, 2048, 2049, 2050, 2051, 2052, 2053, 2054, 2055, 2056, 2057, 2058, 2059, 2060, 2061, 2062, 2063, 2064, 2065, 2066, 2067, 2068, 2069, 2070, 2071, 2072, 2073, 2074, 2075, 2076, 2077, 2078, 2079, 2080, 2081, 2082, 2083, 2084, 2085, 2086, 2087, 2088, 2089, 2090, 2091, 2092, 2093, 2094, 2095, 2096, 2097, 2098, 2099, 2100, 2101, 2102, 2103, 2104, 2105, 2106, 2107, 2108, 2109, 2110, 2111, 2112, 2113, 2114, 2115, 2116, 2117, 2118, 2119, 2120, 2121, 2122, 2123, 2124, 2125, 2126, 2127, 2128, 2129, 2130, 2131, 2132, 2133, 2134, 2135, 2136, 2137, 2138, 2139, 2140, 2141, 2142, 2143, 2144, 2145, 2146, 2147, 2148, 2149, 2150, 2151, 2152, 2153, 2154, 2155, 2156, 2157, 2158, 2159, 2160, 2161, 2162, 2163, 2164, 2165, 216											

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 21-12-2021 16:38:59
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 364
Total registros Subestación: 168

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
													Actividades: Auditoria de SCADA, S/E Carrera Pinto: Paflo 02, PLAN DE AUDITORIA SCADA NT IN SITU 2021. -- 1) Realizar pruebas de Calidad de Medida, Precisión de Estampa y Edad del Dato de los paflos que tengan riesgo según estudio ICGP realizado anteriormente por Soporte Técnico (DACT), simulando en terreno las siguientes señales según aplique en los paflo 02: Escalas S121, 8B02-2, 8B02-3, 8B02-21, Medida F O, y V; Switches 78, 85 y 43 (NO, NI, NZ). -- Nota: Se producirán cambios de estados y medidas de las señales a escala de los paflo 02 por simulaciones a realizar en terreno debido a la auditoria. -- 2) Intervención equipo GE 020 en sala de Telecom. Se monitorean señales a SCADA, se revisará configuración y se hará un retiro en caso de ser necesario con pérdida de datos a escala CHOP por tiempos de 10 minutos aproximadamente (paflo 22). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Carrera Pinto-Rioja, C3 o SCADA Local S/E C. Pinto Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación C. Pinto, Bandidor controlador de paflo 02, Caseta CBI S/E Carrera Pinto. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación C. Pinto, Sala de telecomunicaciones: Armario RI y Armario RTU. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 14:00	30-11-21 13:00	29-11-21 14:04	30-11-21 13:30	
202100021	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	RE S/E CHARRUA K21 525KV 8MVAIR	Otro Tipo de Trabajo	0	Reactor 1 será reemplazado por Reactor de Reserva.	Medio	Actividades: S/E Charria: Ensayos eléctricos iniciales, muestra de aceite, proceso de pasivación reactor K21 (forno noche). Condiciones: Reactor 01, 500 kv Charria, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Reactor 01, 500 kv Charria. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Charria, Instalar equipos de puesta a tierra en conexiones 500KV del Reactor K21 entre Reactor K21 y reactor de neutro de K21-R.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 18:00	01-12-21 08:00	29-11-21 14:12	01-12-21 15:50	
202100020	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	RE S/E CHARRUA K21 525KV 8MVAIR	Otro Tipo de Trabajo	0	Reactor N°1 será reemplazado por Reactor de Reserva.	Medio	Actividades: S/E Charria: Ensayos eléctricos iniciales, muestra de aceite, proceso de pasivación reactor K21. Condiciones: Reactor 01, 500 kv Charria, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Reactor 01, 500 kv Charria. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Charria, Instalar equipos de puesta a tierra en conexiones 500KV del Reactor K21 y entre Reactor K21 y reactor de neutro de K21-R.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	01-12-21 18:00	29-11-21 09:07	01-12-21 15:50	
202099509	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Miraje: Terminó de servicios proyecto Miraje: Protocolo de control Nivel 0 Híbrido 3. (Asociado a obra ampliación S/E Miraje y futura conexión paflo Valle del Sol)	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Terminó de servicios proyecto Miraje: Protocolo de control Nivel 0 Híbrido 3. NOTA: Las pruebas se realizarán con los equipos fuera de servicio y se realizarán desde equipos de patio y gabinetes de control de la caseta 3 fuera de servicio. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS-GG, Miraje. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	10-12-21 18:00	29-11-21 08:44	11-12-21 08:57	
202099505	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Miraje: Terminó de servicios proyecto Miraje: Canalización, montaje y tendido de cables en equipos desarmados. (Asociado a obra ampliación S/E Miraje y futura conexión paflo Valle del Sol)	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Terminó de servicios proyecto Miraje, Tendido y conexonado. Desconectar de línea desde Caja agrupamiento a Caseta 3, Conexonado remoto Desconector de línea, Tendido y conexonado TP de línea desde Caja Agrupamiento a Caseta 3, Conexonado interno TP de línea Caja resumen a Caja agrupamiento. Tendido y conexonado Híbrido 3 desde Caja Agrupamiento a Caseta 3, Conexonado interno TC's Híbridos 3 Caja resumen a Caja agrupamiento. NOTA: Las actividades de la 1 a la 4 se realizarán en equipos nuevos fuera de servicio tanto los equipos de patio como la caseta 3. Tendido y conexonado de cables desde Caseta 3 a Patio AT existente. NOTA: Solo se deja tendido y conectado en el lado de la caseta 3, armario D3-AR2 para el lado de la caja de reagrupamiento del TP de Barra sección 1 y cables quedaran disponibles por capacidad. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS-GG, Miraje. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-21 08:00	05-12-21 18:00	17-11-21 09:11	05-12-21 21:20	
202099504	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POIPAICO (TRANSELEC)	transformadores: 1380	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Poipaico: Trabajos de reemplazo de bushing en unidad 1 (en posición de reserva) del banco ATK2 de 500/220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Poipaico: Trabajos de reemplazo de bushing en unidad 1 (en posición de reserva) del banco ATK2 de 500/220 kV. Restricciones: Mantenimiento en unidades de reserva. Instalaciones en Riesgo: S/E Poipaico: Banco ATK2 de 500/220 kV. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio o durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Poipaico: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en bushing primario, secundario, terciario y neutro de la unidad 1, que se encuentra en la posición de reserva.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-21 08:00	30-11-21 17:00	17-11-21 14:56	30-11-21 21:09	
202080722	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Instalación del nuevo sistema SCADA local (instalación de servidores).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Instalación del nuevo sistema SCADA local. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Sistema SCADA. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-21 08:00	03-12-21 15:00	15-11-21 10:44	02-12-21 17:30	
202097889	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILOS	BA S/E LOS VILOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Vilos, Paflo IT1: Los trabajos a desarrollar se enmarcan en el montaje de estructuras y revestimiento galvanizado, equipos asociados al sistema GS-GI (bahías - barras), montaje resistencia neutro.	Bajo	Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, SE Los Vilos, Paflo IT1: Los trabajos a desarrollar se enmarcan en el montaje de estructura y revestimiento galvanizado, equipos asociados al sistema GS-GI (bahías - barras), montaje resistencia neutro. Nota: (Queda excluido de este procedimiento, el montaje del revestimiento del sector aya R, lado paflo condones). Restricciones: Subestación Los Vilos, S237 (Tercero) con bloqueo a la recomenidn inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Los Vilos Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Los Vilos, Paflo IT01 Equipos desvinculados Área de trabajo se encuentra delimitada con cerco provisionario.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 05:47	29-11-21 19:34	
202097888	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILOS	BA S/E LOS VILOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Vilos, Paflo IT1: Los trabajos a desarrollar se enmarcan en el montaje de estructuras y revestimiento galvanizado, equipos asociados al sistema GS-GI (bahías - barras), montaje resistencia neutro.	Bajo	Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, SE Los Vilos, Paflo IT1: Los trabajos a desarrollar se enmarcan en el montaje de estructura y revestimiento galvanizado, equipos asociados al sistema GS-GI (bahías - barras), montaje resistencia neutro. Nota: (Queda excluido de este procedimiento, el montaje del revestimiento del sector aya R, lado paflo condones). Restricciones: Subestación Los Vilos, S237 (Tercero) con bloqueo a la recomenidn inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Los Vilos Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Los Vilos, Paflo IT01 Equipos desvinculados Área de trabajo se encuentra delimitada con cerco provisionario.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-11-21 08:00	28-11-21 18:00	28-11-21 07:15	29-11-21 05:46	
202097874	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorado: A solicitud de Eteram, Trabajos de carga y descarga de estructuras, acopio, pre armado, montaje de estructuras altas, nota: Las mediciones Topograficas se realizarán con PMT01 27647. La extensión de la barra N° 1 y 2 están desarmadas.	Bajo	Actividades: Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S/E Punta Colorado: A solicitud de Eteram, Trabajos de carga y descarga de estructuras, acopio, pre armado, montaje de estructuras altas, nota: Las mediciones Topograficas se realizarán con PMT01 27647. La extensión de la barra N° 1 y 2 se encuentran desarmadas. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorado o Barra 220 kV, Sección 2-P. Colorado Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Colorado, Delimitación de la zona de trabajo con Conos y cadenas plásticas. Área restringida, solo personal autorizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-21 08:00	30-11-21 20:00	22-11-21 15:13	14-12-21 17:55	

	Type	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin								
													Actividades: Intervención en sistemas OPLAT con Teloprotecciones, S/E Matencillo: Proyecto Engle - - 1) OPI3 ABB L1 (TPOP4) TIE LINE B20; verificar tonos en registros servicios telefónicos del OPI3 desplazado desde Matencillo pasando por Algorrobal hasta Cardones. -- 2) OPI4 ABB L1 (TPOP3+TPOP4) Anexo B82 verificar tonos en registros servicios telefónicos del OPI4 desplazado desde Matencillo pasando por Algorrobal hasta Cardones. -- 3) OPI5 Siemens L2+3 (TPOP4+TPOP3) Datos verificar tonos en registros servicios telefónicos del OPI5 desplazado desde Matencillo pasando por Algorrobal hasta Cardones. -- 4) OPI6 Siemens L2+3 (TPOP3) TIE LINE ODA verificar tonos en registros servicios telefónicos del OPI6 desplazado desde Matencillo pasando por Algorrobal hasta Cardones. -- 5) Nota: Trabajos tiene una duración de tres días, por lo que las teloprotecciones se deben bloquear cada día durante la intervención y al finalizar se pondrán en servicio cada día. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 1.220kV Matencillo-Algorrobal , C1 o 1.220kV Matencillo-Algorrobal , C2 o 1.220kV Matencillo-Algorrobal , C3 Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.																	
2022097835	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MATENCILLO	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Matencillo: Proyecto Engle - Intervención en sistemas OPLAT con Teloprotecciones.			No tiene consumo afectado		ninguno				16-11-21 08:00	18-11-21 20:00	16-11-21 12:27	30-11-21 13:01							
													Actividades: S/E Paposo Protección Diferencial de Barra 87B: Investigación y normalización de señal Falso en las Ociolografías, colocación de nombre de la señal falsa a la función que corresponda. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Paposo o Barra 220 KV, Sección 2-Paposo. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Paposo, Protección Diferencial de Barra 87B Bloqueada Se bloqueara la protección diferencial de barra mediante switch.																	
2022096369	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAROSO	BA S/E PAROSO 220KV SECCION 2 BA S/E PAROSO 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Paroso: Protección Diferencial de Barra 87B: Investigación y normalización de señal Falso en las Ociolografías, colocación de nombre de la señal falsa a la función que corresponda.			No tiene consumo afectado		ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 11:15	29-11-21 14:35							
													Actividades: S/E Neptuno: Instalación, pruebas y puesta en servicio del software de recolección de fallas del sistema de lectura remota de protecciones (SLRP) en el nodo local (PC Industrial). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Neptuno: S5AA CA o CC. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Neptuno: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.																	
2022094801	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NEPTUNO	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Neptuno: Instalación, pruebas y puesta en servicio del software de recolección de fallas del sistema de lectura remota de protecciones (SLRP) en el nodo local (PC Industrial).			No tiene consumo afectado		ninguno				09-11-21 08:00	10-12-21 17:00	03-11-21 09:18	10-12-21 16:54							
													Actividades: S/E Cerro Navia: Actualización del software PSC (Power System Center) instalado en el nodo central del sistema de lectura remota (SLRP) de la versión 2018 a la versión 2020. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Telecomunicaciones operacionales. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.																	
2022094758	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Actualización del software PSC (Power System Center) instalado en el nodo central del sistema de lectura remota (SLRP) de la versión 2018 a la versión 2020.	Medio		No tiene consumo afectado		ninguno				09-11-21 08:00	10-12-21 17:00	03-11-21 09:18	10-12-21 18:01							
													Actividades: S/E Lagunas: Construcción Banco de Ductos para alimentación eléctrica de alumbrado patio en sector energizado, S/E Lagunas: Instalación de c.a.g. para alimentación eléctrica de alumbrado patio en sector energizado, S/E Lagunas: tendido y conexonado de cables de fuerza para alimentación eléctrica de alumbrado patio en sector energizado, S/E Lagunas: Tendido de cable de fuerza en canchales existente para alimentación eléctrica de alumbrado patio. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra Transmisión 220 KV-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 1-Lagunas o S5.AA. C.A. Lagunas. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.																	
2022094044	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNAS	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Construcción Banco de Ductos para alimentación eléctrica de alumbrado patio en sector energizado, S/E Lagunas: Instalación de c.a.g. para alimentación eléctrica de alumbrado patio en sector energizado, S/E Lagunas: tendido y conexonado.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno				09-11-21 08:00	05-12-21 18:00	02-11-21 09:39	05-12-21 21:20							
													Actividades: S/E Lagunas: Construcción Banco de Ductos para alimentación eléctrica de alumbrado patio en sector energizado, S/E Lagunas: Instalación de c.a.g. para alimentación eléctrica de alumbrado patio en sector energizado, S/E Lagunas: tendido y conexonado de cables de fuerza para alimentación eléctrica de alumbrado patio en sector energizado, S/E Lagunas: Tendido de cable de fuerza en canchales existente para alimentación eléctrica de alumbrado patio. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra Transmisión 220 KV-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 1-Lagunas o S5.AA. C.A. Lagunas. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.																	
2022094043	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV 8T BA S/E LAGUNAS 220KV 8P2-S1 BA S/E LAGUNAS 220KV 8P2-S1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Construcción Banco de Ductos para alimentación eléctrica de alumbrado patio en sector energizado, S/E Lagunas: Instalación de c.a.g. para alimentación eléctrica de alumbrado patio en sector energizado, S/E Lagunas: tendido y conexonado.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno				09-11-21 08:00	05-12-21 18:00	02-11-21 09:39	05-12-21 21:20							
													Actividades: S/E Miraje: Lavado de aislación a equipos primarios de patios JA, JS, JE, JF, JG y JH, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Subestación Miraje, S24H, S24E, S24F, S24I, S24J, S24K No reconectar. Subestación Encuentros, S24E, S24F No reconectar. Subestación Alacama, S24I, S24J No reconectar. Terceros, S/E Tap Off Encue: S24I No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Alacama Miraje, C1 o 1.220KV Alacama Miraje, C2 o 1.220KV Miraje Encuentros, C1 o 1.220KV Miraje Encuentros, C2 o Barra 120 KV, Sección 1-Miraje o Barra 120 KV, Sección 2-Miraje. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.																	
2022093619	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	BA S/E MIRAJE 220KV 8P1-1 BA S/E MIRAJE 220KV 8P2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Miraje: Lavado de aislación a equipos primarios de patios JA, JS, JE, JF, JG y JH, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 05:47	29-11-21 14:35							
													Actividades: S/E Lagunas: Instalación Cerco Perimetral, Obra de Ampliación de Barra 220 KV Sección N° 1 y 2, Instalación de Faena S/E Lagunas. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunas o Barra Transmisión 220 KV-Lagunas. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.																	
2022093563	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV 8P2-S1 BA S/E LAGUNAS 220KV 8P1-S1 BA S/E LAGUNAS 220KV 8T	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Instalación Cerco Perimetral, Obra de Ampliación de Barra 220 KV Sección N° 1 y 2, transferencia. Instalación de Faena S/E Lagunas.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno				09-11-21 08:00	30-11-21 18:00	04-11-21 08:06	30-11-21 21:23							
													Actividades: S/E Ancoa: Pruebas de señales de los patios J2 y J3 desde patio hasta mismo, URT, CNOT y CEN, se realizarán actualizaciones de la configuración de URT - Condiciones: Normalización sujeta a Coordinación - Restricciones: Con Bloqueos a la Reconexión - Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Ancoa o Barra 220 KV, Sección 2-Ancoa. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo - SW local/remoto de Patios 220KV (JTA, J2I, JE, JH, J2J, JI, J2J, JI, J4 KCE2, JE, J2J) y de Patios 12.0KV (J2B, C7B, C5, C7C, C7D, C7E, C7F, C7G, C7H) disponibles para el jefe de faena -																	
2022093888	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	BA S/E ANCOA 220KV SECCION 1 BA S/E ANCOA 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de sistemas de control - NOTA 1: Durante la actualización se perderán los datos de 220 KV en el CNOT por aproximadamente 5 minutos - NOTA 2: Los trabajos serán suspendidos en horario nocturno -	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno				20-10-21 08:00	30-11-21 18:00	20-10-21 09:02	01-12-21 08:40							
													Actividades: S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S24E, Instalación de Faena y Construcción e instalación cerco duro S24E Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: No hay.																	
2022093928	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS JE	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S24E, Instalación de Faena y Construcción e instalación cerco duro.			No tiene consumo afectado		ninguno				18-10-21 08:00	30-11-21 18:00	19-10-21 09:59	30-11-21 17:30							

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecutivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021095086	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Remate de Obras Civiles (Camino interior, equipamiento de gralla, cierre perimetral acumulador, plataforma de acceso sala control). Remate electromecánico: Bajo (montajes seccionadores, aterramiento de equipo e interior gabinete sala de control, sellado, aterramiento gabinete de operación). Tendido de cables de control en patios, S/E Lagunas: Pruebas de precomisionamiento y amarillado funcional de nuevos pafios 112, 113, 114, 115. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S/AA, C.A. Lagunas o S/AA, C.A. Lagunas o S/AA, C.C. Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Lagunas, Zona de trabajo Delimitar área de trabajo Subestación Lagunas, Zona de trabajo Delimitar zona de trabajo, instalación de señalética por donde se debe transitar	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión. S/E Lagunas: Remate de Obras Civiles (camino interior, equipamiento de gralla, cierre perimetral acumulador, plataforma de acceso sala control). Remate electromecánico (montajes seccionadores, aterramiento de equipo e interior gabinete sala de control, sellado, aterramiento gabinete de operación). Tendido de cables de control en patios, S/E Lagunas: Pruebas de precomisionamiento y amarillado funcional de nuevos pafios 112, 113, 114, 115. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S/AA, C.A. Lagunas o S/AA, C.A. Lagunas o S/AA, C.C. Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Lagunas, Zona de trabajo Delimitar área de trabajo Subestación Lagunas, Zona de trabajo Delimitar zona de trabajo, instalación de señalética por donde se debe transitar	No tiene consumo afectado	ninguno		18-10-21 08:00	30-11-21 18:00	18-10-21 11:12	02-12-21 17:30			
2021078654	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	S/E PAN DE AZÚCAR JS2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Obras Reemplazo Interruptor S20. Trabajo previo a PMS. Desconmutación a nivel primaria, estructuras, construcción de obras civiles. Montaje nuevas estructuras para interruptor. Conexión primaria nuevo S205. Pruebas protocolo primarias	Actividades: MPB reducido, normal, exhaustivo, mix o reemplazo de interruptor, transferido o desconectado. S/E Pan de Azúcar: Obras Capas Reemplazo Interruptor S20. Trabajo previo a la puesta en servicio. _1) Desconmutación a nivel primaria, estructuras, construcción de obras civiles. _2) Montaje de nuevas estructuras para posterior montaje de interruptor. _3) Conexión primaria de nuevo interruptor S205. _4) Pruebas de protocolos primarias (SAT). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 220 KV, Sección 2-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en B05-1 lado interruptor . Subestación P. Azúcar, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en TC15 .	Actividades: MPB reducido, normal, exhaustivo, mix o reemplazo de interruptor, transferido o desconectado. S/E Pan de Azúcar: Obras Capas Reemplazo Interruptor S20. Trabajo previo a la puesta en servicio. _1) Desconmutación a nivel primaria, estructuras, construcción de obras civiles. _2) Montaje de nuevas estructuras para posterior montaje de interruptor. _3) Conexión primaria de nuevo interruptor S205. _4) Pruebas de protocolos primarias (SAT). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 220 KV, Sección 2-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en B05-1 lado interruptor . Subestación P. Azúcar, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en TC15 .	No tiene consumo afectado	ninguno		20-09-21 08:00	30-11-21 18:00	21-09-21 08:56	30-11-21 12:36		
2021102159	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSMISORA CONTINENTAL BIO BIO [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL PINAR	EL PINAR 66/13.3KV 50MVA	Otro Tipo de Trabajo		Durante el proceso de energización se verificaran señales de control y protecciones.	Energización de nueva subestación TCBB 66/13,2kv con un transformador de 50MVA S/CBB1a cual, a través de línea 66KV se interconecta con la S/E TCBB.	Por el tipo de trabajo no requiere mayores condiciones.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_guerr			22-11-21 08:00	29-11-21 18:00	22-11-21 15:49	30-11-21 09:22
2021102157	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSMISORA CONTINENTAL BIO BIO [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TCBB [En_Revisión]	TCBB 66/13.3KV 50MVA [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo		Primera energización de nueva S/E 66/13,2KV TCBB	Energización de nueva subestación TCBB 66/13,2kv con un transformador de 50MVA S/CBB1a cual, a través de línea subterránea de 13,2KV se interconecta con pafio SACT de S/E Chiguale propiedad de STS. Dicha energización será realizada en coordinación con SASEA de acuerdo a su SD N°2016067063	Durante el proceso de energización se verificaran señales de control y protecciones.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_guerr			22-11-21 08:00	29-11-21 18:00	22-11-21 15:49	30-11-21 09:22

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 25-12-2021 16:38:59
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Ejecución Parcial, Ejecución Entera
Total registros Generac: 304
Total registros Central Generadora: 49

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidades	Tipo Trabajo	Potencia	Comentarios Adicional	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Fin
20109623	Central Generadora	Ejecución Entera	ACCIONA ENERGIA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TOLPAN SUR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	15	Mediciones para establecer el ruido de fondo en proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán mediciones de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la confirmación de aerogeneradores a detener podrá variar en cantidad dependiendo de la conformidad de la autoridad ambiental.	Se detendrán aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la confirmación de aerogeneradores a detener podrá variar en cantidad dependiendo de la conformidad de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	29-11-21 09:00	29-11-21 10:00	29-11-21 09:56	29-11-21 11:52			
20105465	Central Generadora	Ejecución Entera	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV UDA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Modificación de Programa PCC con la finalidad de mejorar la respuesta del parque ante paradas de comunicación del controlador. De forma complementaria a la modificación se realizarán pruebas operacionales para validar la correcta operación, lo que incluye contemplar la parada de comunicación entre el PCC y todos los inversores de la planta y la pérdida de comunicación entre el PCC y el analizador de red utilizado para la medición de variables eléctricas por el controlador de la planta.	El riesgo es bajo debido a que los trabajos se realizarán de forma local con personal disponible ante cualquier inconveniente.	La planta debe permanecer libre de interrupciones de las 16:30 a 17:30 horas, horario en el que se ejecutará las pruebas, en perjuicio de lo cual se coordinará en tiempo real cualquier movimiento de potencia activa a redicha con el CDC. No afecta protecciones ni medidores.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	29-12-21 00:00	29-12-21 23:59	29-12-21 23:58	29-12-21 21:08			
20105575	Central Generadora	Ejecución Entera	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	TER NORGENSE	TER NORGENSE U2	Otro Tipo de Trabajo	65	Presencia de chorros en agua de condensador.	Bajo riesgo, se tomarán todas las medidas para ejecutar en forma segura.	Presencia de chorros en agua de condensador.	No tiene consumo afectado	ninguno	U (Unidad con limitación forzada)	29-12-21 15:03	29-12-21 18:00	29-12-21 15:03	29-12-21 22:29			
20103049	Central Generadora	Ejecución Entera	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENSE	TER NORGENSE U1	Otro Tipo de Trabajo	141	Unidad en proceso de ajuste de control por sintonía de caldera.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Unidad realizará barrido de carga de 241 MW a 143 MW (Se ajusta curva de operación).	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	29-12-21 08:00	29-12-21 20:00	29-12-21 08:04	29-12-21 18:45			
20109846	Central Generadora	Ejecución Entera	ANINDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANINDA	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación		Lavado de aislamiento de transformadores principal y auxiliares.	Sin riesgo lavado de aislación.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	29-12-21 08:00	29-12-21 16:07	29-12-21 09:59	29-12-21 11:04			
20103155	Central Generadora	Ejecución Entera	AN Ecomodis SpA (En Revisión)	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV NO ECONOMIDIS (En Revisión)	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Primera energización por proceso de puesta en servicio de todos los inversores e inyección de energía a la red.	Riesgo propios de la primera energización de equipos nuevos, por lo que las actividades se desarrollarán de acuerdo a los estudios previos y guías de manuales aprobados por el Coordinador.	Los inversores se conectarán gratuitamente de acuerdo con la planificación informada al Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	19-12-21 07:00	19-12-21 19:00	19-12-21 08:58	20-12-21 08:35			
20103212	Central Generadora	Ejecución Entera	AUSTRIAN SOR OIL CHIE UNO SPA (En Revisión)	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV SOL DE LOS ANDES (En Revisión)	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	104.3	Energización y pruebas de puesta en servicio. Instalación en pruebas hasta entrega a la operación. Generación según programa. Condiciones requeridas: Unidad generadora PIV Sol de los Andes a disposición del safe de la Tierra.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio. Instalación en pruebas hasta entrega a la operación. Generación según programa. Condiciones requeridas: Unidad generadora PIV Sol de los Andes a disposición del safe de la Tierra.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	30-11-21 08:00	30-11-21 23:59	30-11-21 09:58	02-12-21 04:06			
20109908	Central Generadora	Ejecución Entera	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER CMPC COROILLERA	TER CMPC COROILLERA U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Bajo Riesgo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Bajo Riesgo.	Se mantendrá Mayor prequinto por el fabricante por hora de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	17-11-21 00:00	08-12-21 23:59	17-11-21 00:00	10-12-21 29:49			
20105818	Central Generadora	Ejecución Entera	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	CP CERRO DOMINADOR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento de válvulas de sales calientes. Condiciones requeridas: FCS CCP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	29-12-21 08:00	29-12-21 23:59	29-12-21 08:04	29-12-21 20:40			
20102493	Central Generadora	Ejecución Entera	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NOHUECO DE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	100	Obtener datos de vibraciones en carga base con request por GE para analizar y definir el balanceo que aplica en la unidad durante el mantenimiento programado marzo 2022.	Riesgo Bajo, se tomarán todas las medidas necesarias para evitar incidentes.	Obtener datos de vibraciones en carga base con request por GE para analizar y definir el balanceo que aplica en la unidad durante el mantenimiento programado marzo 2022.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	29-12-21 29:00	30-12-21 06:00	29-12-21 18:57	30-12-21 06:00			
20109849	Central Generadora	Ejecución Entera	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILLOS	HP LOS QUILLOS U2	Grupo Emergencia	12	Se efectuará Pruebas a sistema de refrigeración Redundancia de Bombas.	Riesgo Bajo	Se efectuará Pruebas a sistema de refrigeración Redundancia de Bombas.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	19-12-21 08:00	15-12-21 18:00	19-12-21 15:30	03-12-21 11:45			
20109751	Central Generadora	Ejecución Entera	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP CHACABUQUITO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	24	Instalación de P.C. de cámara de carga.	Riesgo medio.	Se efectuará energización en niveles de la cámara de carga Chacabuco, para la instalación de P.C. de cámara de carga.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	05-11-21 08:00	15-11-21 18:00	09-11-21 08:58	03-12-21 11:45			
20109267	Central Generadora	Ejecución Entera	COLBUN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Bajo Riesgo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Bajo Riesgo.	Mantenimiento Mayor Santa María e implementación y pruebas de AOC para pruebas de Control Secundario de Frecuencia.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	28-10-21 00:00	02-12-21 23:59	30-10-21 00:00	03-12-21 18:36			
20108076	Central Generadora	Ejecución Entera	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	HP BLANCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	13	Se necesita retirar Servidor Sarcata "A" por falla lo que implica pérdida de redundancia de los servidores, este servicio tendrá pérdida de datos de Sada y la posibilidad a Ca Colbun y CEN. Esta falla afecta a los Centrales Blanco y Anind.	Bajo riesgo ya que existe 1 servidor disponible.	Se necesita retirar Servidor Sarcata "A" por falla lo que implica pérdida de redundancia de los servidores, este servicio tendrá pérdida de datos de Sada y la posibilidad a Ca Colbun y CEN. Esta falla afecta a los Centrales Blanco y Anind.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	24-09-21 13:00	24-09-21 18:00	24-09-21 13:19	03-12-21 12:08			
20107892	Central Generadora	Ejecución Entera	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Pruebas periódicas de válvulas Check Extracciones de vapor turbinas.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la Unidad.	Pruebas periódicas de válvulas Check Extracciones de vapor turbinas.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	01-10-21 00:00	31-10-21 23:59	01-10-21 00:54	04-12-21 00:30			
20107891	Central Generadora	Ejecución Entera	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Pruebas periódicas de válvulas de control CV, válvulas de corte (MSV), válvulas controladas (CV), bombas de emergencia y standby de lubricación e hidráulica.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la Unidad.	Pruebas periódicas de válvulas de control CV, válvulas de corte (MSV), válvulas controladas (CV), bombas de emergencia y standby de lubricación e hidráulica.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	02-10-21 00:00	31-10-21 23:59	02-10-21 00:54	04-12-21 00:00			
20100486	Central Generadora	Ejecución Entera	COMASA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER LAUTARO	TER LAUTARO U1	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios.	Nivel de riesgo controlado.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	02-10-20 12:00	04-10-20 00:00	02-10-20 12:20				
20100712	Central Generadora	Ejecución Entera	ELECTRICA PUNTILLA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP ITATA	HP ITATA U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Sin Riesgo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Sin Riesgo.	Mantenimiento Mayor Programado.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	15-11-21 00:00	03-12-21 00:00	15-11-21 00:00	03-12-21 00:00			
20103905	Central Generadora	Ejecución Entera	EMPRESA ELECTRICA ANGELOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	277	Verificar el correcto funcionamiento del sistema AVR de la unidad. No generar indisponibilidad a corto raciones.	No afecta SSC.	Se realizarán trabajos de cambio de rodetes Francis, rings de Taps y pague de Alabes dentro de la turbina.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 08:29	29-11-21 18:43			
20103925	Central Generadora	Ejecución Entera	EMPRESA ELECTRICA AGUADEL NEGRO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP LOS HERIROS	HP LOS HERIROS U2	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Sin Riesgo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Sin Riesgo.	Se realizarán trabajos de cambio de rodetes Francis, rings de Taps y pague de Alabes dentro de la turbina.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	15-11-21 00:00	30-11-21 23:59	15-11-21 00:00	04-12-21 15:45			
20109029	Central Generadora	Ejecución Entera	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	HP RALCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	690	Actualización de configuración Operacional Central. No existe afectación en la generación de la planta a servicios complementarios disyuntivos.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Azuache.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	01-11-21 00:00	30-11-21 23:59	01-11-21 00:00	04-12-21 15:45			
20109862	Central Generadora	Ejecución Entera	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	HP RALCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	690	Actualización de configuración Operacional Central. No existe afectación en la generación de la planta a servicios complementarios disyuntivos.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Trabajo Programado y supervisado en Termino. Riesgo bajo.	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	11-12-20 08:30	21-12-20 13:00	11-12-20 08:30	21-12-21 12:48		
20109314	Central Generadora	Ejecución Entera	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP RAPEL	HP RAPEL U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Bajo Riesgo Medio.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Bajo Riesgo Medio.	Mantenimiento Transformador N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	29-11-21 00:00	04-12-21 23:59	29-11-21 01:31	03-12-21 15:30			
20109015	Central Generadora	Ejecución Entera	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV CAMPOS DEL SOL (En Revisión)	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Campos del Sol.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Campos del Sol.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	01-11-21 00:00	30-11-21 23:59	01-11-21 00:00	04-12-21 15:45			
20102623	Central Generadora	Ejecución Entera	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV DOMINADO CHILE S.A.	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Domoyke.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Domoyke.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	01-11-21 00:00	30-11-21 23:59	01-11-21 00:00	04-12-21 18:19			
20105029	Central Generadora	Ejecución Entera	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV SOL DE ULA (En Revisión)	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Sol de Ula.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Sol de Ula.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	01-11-21 00:00	30-11-21 23:59	01-11-21 00:00	04-12-21 15:45			
20102656	Central Generadora	Ejecución Entera	ENERGIA PACIFICO S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	TER ENERGIA PACIFICO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Se realiza revisión de sistema de alimentación encontrando una cadena de arrastre deteriorada se montó y se realizan pruebas sin novedades.	Falla en sistema de alimentación biomasa	Se realiza revisión en sistema de alimentación de biomasa encontrando cadena de arrastre deteriorada se montó y se realizan pruebas sin novedades.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	29-12-21 23:50	30-12-21 01:20	29-12-21 23:45	30-12-21 01:29			
20102630	Central Generadora	Ejecución Entera	ENERGIA PACIFICO S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	TER ENERGIA PACIFICO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Falla comunicación sistema transporte biomasa	Falla de comunicación en correa de transporte de biomasa	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	29-12-21 12:35	29-12-21 13:00	29-12-21 12:32	29-12-21 15:20			
20105464	Central Generadora	Ejecución Entera	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	TER IIM	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Eliminar fuga progresiva de vapor por tipo del domo.	Nivel del riesgo bajo, todos los riesgos asociados están controlados.	El progresivo aumento de esta fuga de vapor hace imprescindible la atención del problema a la brevedad.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	27-11-21 00:00	30-11-21 22:00	27-11-21 00:00	30-11-21 11:30			
20103324	Central Generadora	Ejecución Entera	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TOCOPILLA	TER TOCOPILLA TGI	Otro Tipo de Trabajo	20	Mediciones y pruebas CEN	No implica riesgo al sistema.	Unidad en servicio de acuerdo a programación de carga para realizar pruebas CEN	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	29-12-21 18:00	30-11-21 01:00	29-12-21 18:15	30-11-21 00:38			
20103002	Central Generadora	Ejecución Entera	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER ARICA	TER ARICA AZAR U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Bajo Riesgo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Bajo Riesgo.	Mantenimiento preventivo mayor	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	22-11-21 08:00	03-12-21 17:00	22-11-21 09:08	03-12-21 17:33			
20109836	Central Generadora	Ejecución Entera	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER IIM	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376.96	Limpieza de aisladores de transformador principal	Riesgo bajo debido a que tiempos de aisladores es semanal, por lo tanto, se mantienen limpios.	Lavado de aisladores de transformador principal	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	29-11-21 08:00	29-11-21 16:00	29-11-21 09:50	29-11-21 11:05			
20109886	Central Generadora	Ejecución Entera	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE (En Revisión)	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV LA CRUZ SOLAR (En Revisión)	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	50	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PIV La Cruz Solar. Prueba consistirá inyección de energía de potencia según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: Unidad generadora PIV La Cruz Solar a disposición del jefe de Sala. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se realicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada a operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PIV La Cruz Solar. Prueba consistirá inyección de energía de potencia según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: Unidad generadora PIV La Cruz Solar a disposición del jefe de Sala. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se realicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada a operación comercial.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	22-11-21 00:00	30-11-21 23:59	22-11-21 14:17	30-11-21 23:59			
20105275	Central Generadora	Ejecución Entera	GUACOLDA ENERGIA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U1	Otro Tipo de Trabajo	156	Pruebas empuje de SSC para la US de Complejo Guacolda.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	29-12-21 20:00	30-12-21 08:00	29-12-21 20:30	30-12-21 07:38			
20105270	Central Generadora	Ejecución Entera	GUACOLDA ENERGIA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U1	Otro Tipo de Trabajo	156	Pruebas empuje de SSC para la US de Complejo Guacolda.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	29-12-21 00:00	29-12-21 09:00	29-12-21 00:20	29-12-21 12:56			
20105279	Central Generadora	Ejecución Entera	GUACOLDA ENERGIA SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Sin Riesgo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Sin Riesgo.	Mantenimiento correctivo sobre el absorbente PSD de la unidad 3 de CT Guacolda	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	27-11-21 00:00	07-12-21 23:59	27-11-21 06:54	08-12-21 07:30			
20104633	Central Generadora	Ejecución Entera	HIDROELECTRICA DOS VALLES SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP DOS VALLES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de S7R para central Dos Valles y Palacios	Sin riesgo asociado, debido a que solo será apertura remota de equipos para pruebas de S7R.	Se realizarán pruebas de S7R en conjunto con coordinador eléctrico nacional.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	29-12-21 09:00	29-12-21 09:00	29-12-21 10:35	30-12-21 11:35			
20107523	Central Generadora	Ejecución Entera	HIDROELECTRICA LAS JUNTAS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP AILIN (En Revisión)	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	7	Puesta en servicio de la central Ailin	Puesta en Servicio Central Ailin - Primera Energización.	Puesta en servicio, pruebas con carga.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	05-09-21 00:00	30-11-21 23:59	05-09-21 04:06	07-12-21 08:24			
20104635	Central Generadora	Ejecución Entera	HIDROELECTRICA PALACIOS SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP PALACIOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de S7R para central Dos Valles y Palacios	Sin riesgo asociado, debido a que solo será apertura remota de equipos para pruebas de S7R.	Se realizarán pruebas de S7R en conjunto con coordinador eléctrico nacional.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	29-12-21 09:00	29-12-21 09:00	29-12-21 10:35	30-12-21 11:35			
20109857	Central Generadora	Ejecución Entera	HOMOTIS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HOMOTIS	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación		Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin riesgo de Lavado de Aislación de Transformador	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	29-12-21 08:30	29-12-21 16:20	29-12-21 09:59	29-12-21 11:04			
20103483	Central Generadora	Ejecución Entera	SAGEA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER CALLE CALLE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de Central Calle Calle con apertura del S2R1 en S7E validado para realizar toma de fotografías a placa y Tap de Transformadores T-12 T-13 T-14 T-15 T-17. T-9 del central Calle Calle próximo a zona de emergencia.	Sin riesgo asociado, desconexión Central por trabajos próximos a instalaciones emergencia.	Central Calle Calle se encuentra actualmente indisponible debido a que caído en posición de calificación ambiental ISO 200009077. ISO200908 ISO200909 ISO200910 ISO200911 ISO200912 ISO200913 ISO200914 ISO200915 ISO200916 ISO200917 ISO200918 ISO200919 ISO200920 ISO200921 ISO200922 ISO200923 ISO200924 ISO200925 ISO200926 ISO200927 ISO200928 ISO200929 ISO200930 ISO200931 ISO200932 ISO200933 ISO200934 ISO200935 ISO200936 ISO200937 ISO200938 ISO200939 ISO200940 ISO200941 ISO200942 ISO200943 ISO200944 ISO200945 ISO200946 ISO200947 ISO200948 ISO200949 ISO200950 ISO200951 ISO200952 ISO200953 ISO200954 ISO200955 ISO200956 ISO200957 ISO200958 ISO200959 ISO200960 ISO200961 ISO200962 ISO200963 ISO200964 ISO200965 ISO200966 ISO200967 ISO200968 ISO200969										

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramado	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202102648	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ALTO MAIPO - FLORINDA 110KV C1	TAP LA LAJA - VIGUACHA 110KV C1 VICUACHA - FLORINDA 110KV C1 ALTO MAIPO - TAP LA LAJA 110KV C1	Roca y podes Franja servidumbre	0	Realizar podo y roce de árbol cercano a los conductores entre torres N°21 y N°22 tramo 130 m en S/E La Laja-Florinda.	Riesgo es bajo debido a que los trabajos se realizarán con equipos desconectados.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 06:00	20-11-21 18:00	20-11-21 06:07	20-11-21 16:28
202103076	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOUEVA VENTANAS - NOGALES 220KV C2	GG NUEVA VENTANAS PORTAL MUÑAS LAT VENTANAS - NOGALES 220KV C2 PORTAL MUÑAS LAT VENTANAS - NOGALES - NOGALES 220KV C2 GG NUEVA VENTANAS PORTAL MUÑAS LAT VENTANAS - NOGALES 220KV C2 PORTAL MUÑAS LAT VENTANAS - NOGALES - NOGALES 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación salida patto de muñas S/E Ventanas con equipos energizados.	Riesgo es bajo debido a que se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Precaución NO recomendar interrupciones S211 y S212 en S/E Nue. Ventanas.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 10:37	20-11-21 16:58
2021098435	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	CENTRAL ALFAFAL - LOS ALAMENDROS 220KV	TAP LA EMITA - LOS ALAMENDROS 220KV C2 CENTRAL ALFAFAL - TAP LA EMITA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa ENEL, se requiere desconexión de Circuito por trabajos de reparación de fallas en Barra de Transferencia de 220 KV en Alameda propiedad de empresa ENEL.	Riesgo es bajo debido a que se realizarán los trabajos con sistema desconectado y se tomarán las medidas necesarias de acuerdo a procedimientos de empresa ENEL, quien es la que solicita la desconexión.	Trabajos solicitados por empresa ENEL. ENEL realiza aviso de Limitación de Barra de Transferencia 220 KV en S/E Alameda con SO 202300006. ENEL realiza aviso con SO 202101739, 202110130, 202110132	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 06:00	12-12-21 00:00	20-11-21 00:01	12-12-21 00:36
202104044	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV	TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2 TAP OFF BARBILLES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF BARBILLES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Línea Norgener - Cruceiro Cto 1 y Cto 2 (Protección de Salud).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Norgener/Sañalzar y Recomendados S/E S211 y S212, S/E Cruceiro Sañalzar y Recomendados S/E S212 y S213, S/E La Cruz/Sañalzar y N° S212 - S212, S21-11, S21-12, S21-12, S/E Barrios Sañalzar y N° S211, S212, S21-11.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 08:37	20-11-21 13:10
202104750	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	CERRO NAVIA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA REUCO 110KV C1	CERRO NAVIA - TAP PUNTA REUCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Chiles	0			Trabajos en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo LT Las Vegas - Cerro Navia 2x130 KV. Entre las torres N°199 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no recomendar interrupciones en S/E Las Vegas 120KV, S2H4 y en S/E Cerro Navia S2H3, S2H4.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-06-17 08:00	30-06-17 20:00	01-06-17 08:23	
202100567	Línea	Ejecución Extensa	AMANECEER SOLAR SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	LLANO DE LAMPAS - SECCIONADORA LLANO DE LAMPAS 220KV C1	LLANO DE LAMPAS - SECCIONADORA LLANO DE LAMPAS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No recomendar S210 en S/E Seccionadora Llano de Lampas y S211 en S/E Central Llano de Lampas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No recomendar S210 en S/E Seccionadora Llano de Lampas y S211 en S/E Central Llano de Lampas.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 08:03	20-11-21 11:27
202103230	Línea	Ejecución Extensa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA [EN REVISION]	Intervención	Origen Interno	Programada	SOL DE LOS ANDES - RIO SALADO 110KV C1 [EN REVISION]	SOL DE LOS ANDES - RIO SALADO 110KV C1 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Energización y pruebas de puesta en servicio. Instalación en pruebas hasta entrega a la operación. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de fauna equipos patito N°1 de S/E Rio Salado y N°1 S/E Sol de los Andes.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio. Instalación en pruebas hasta entrega a la operación. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de fauna equipos patito N°1 de S/E Rio Salado y N°1 S/E Sol de los Andes.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 08:00	30-11-21 23:59	23-11-21 09:56	02-12-21 04:06
202104085	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	MALLA - QUINTA DE TELCOCO 66KV C1	MALLA - QUINTA DE TELCOCO 66KV C1	Roca y podes Franja servidumbre	0	Poda y roce de arboles dentro y fuera de franja	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la recomenación del interruptor S281 de S/E Malla 154KV como medida de precaución ante estos trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 09:41	20-11-21 19:08
202104734	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	EL PEÑÓN - OVALLE 110KV C1	EL PEÑÓN - OVALLE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de recomenación de interruptor S2H1 de S/E Peñón y preatención en interruptores S2H1 de S/E El Peñón, S2H2 y S2H3 de S/E Ovalle. El bloqueo de la recomenación se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, tareas planificadas y controladas en terreno	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de recomenación de interruptor S2H1 de S/E El Peñón y preatención en interruptores S2H1 de S/E El Peñón, S2H2 y S2H3 de S/E Ovalle. El bloqueo de la recomenación se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 12:05	20-11-21 16:43
202100236	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - SAN JOAQUÍN 66KV C1	PAN DE AZÚCAR - SAN JOAQUÍN 66KV C1	Roca y podes Franja servidumbre	0	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considera bloqueo de recomenación de interruptor S285 de S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la recomenación se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, tareas planificadas y controladas en terreno	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considera bloqueo de recomenación de interruptor S285 de S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la recomenación se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 09:46	20-11-21 17:50
202109459	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	OVALLE - PUNTAQUILA 66KV	OVALLE - PUNTAQUILA 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Trabajos de lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de recomenación de interruptor S285 de S/E Ovalle. El bloqueo de la recomenación se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, tareas planificadas y controladas en terreno	Trabajos de lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de recomenación de interruptor S285 de S/E Ovalle. El bloqueo de la recomenación se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 08:53	20-11-21 13:30
202104030	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - CAUQUINES 66KV C1	PARRAL - CAUQUINES 66KV C1 PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1	Roca y podes Franja servidumbre	0	Bloquear recomenación del interruptor S281 de S/E Parral por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66KV Parral-Cauquenes. Esta coordinado con Chilquinta la precaución en Santa Clara.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 08:01	20-11-21 19:01	20-11-21 10:21	30-11-21 20:55
202104018	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LUCERO 66KV	CHARRUA - LUCERO 66KV C1 [EN REVISION] ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 132 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 EST 157 - LOS TILOS BUENOS 66KV C1 TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BUENOS 66KV C1 LOS TILOS BUENOS - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 [EN REVISION] LOS TILOS BUENOS - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	Roca y podes Franja servidumbre	0	Bloquear recomenación del interruptor S285 de S/E Charrúa o B3 de S/E Chillán por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66KV Charrúa-Chillán. Esta coordinado con STS la precaución en Lucero y con Eléctrica Puntilla la precaución en Santa Clara.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 08:00	20-11-21 20:00	20-11-21 10:21	20-11-21 17:28
2021090564	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CASABLANCA - LITUAL CENTRAL 66KV [EN REVISION]	CASABLANCA - LITUAL CENTRAL 66KV C1 [EN REVISION] CASABLANCA - EST. 2A 66KV C1 EST. 2A - LITUAL CENTRAL 66KV C1 [EN REVISION]	Obras Chiles	0	Se realizarán ODOC en franja de seguridad de los circuitos N°1 y N°2 de la LT 66 KV Tap Algarrobo Casablanca.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizarán ODOC en franja de seguridad de los circuitos N°1 y N°2 de la LT 66 KV Tap Algarrobo Casablanca.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-21 08:00	07-11-21 20:00	01-11-21 11:40	20-12-21 09:40
2021094758	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP ALTO MELIPILLA - ALTO MELIPILLA 220KV C2	TAP ALTO MELIPILLA - ALTO MELIPILLA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión por trabajos asociados al proyecto de ampliación de SE Alto Melipilla bajo NIP 118K. Precaución de no reconectar LT 220 KV Tap Alto Melipilla - Alto Melipilla C1.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado. S/E Alto Melipilla alimentada a través de Tap Alto Melipilla - Alto Melipilla C1.	Desconexión por trabajos asociados al proyecto de ampliación de SE Alto Melipilla bajo NIP 118K. Precaución de no reconectar LT 220 KV Tap Alto Melipilla - Alto Melipilla C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-10-21 07:00	10-10-21 19:00	10-10-21 07:03	20-12-21 09:40
2021032172	Línea	Ejecución Extensa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCION 2 DE 2 220KV C1	SECCION 2 DE 2 220KV C1 SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y podes Franja servidumbre	0	Se realizará roce manual y mecanizado en franja de servidumbre LT Charra-Culicosa Pacifico 220KV	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias. Se realizará roce manual y mecanizado en franja de servidumbre LT Charra-Culicosa Pacifico 220KV	Se realizará roce manual y mecanizado en franja de servidumbre LT Charra-Culicosa Pacifico 220KV	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 09:41	20-11-21 18:00
202104158	Línea	Ejecución Extensa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHRANE - EST. N°3 COCHRANE 220KV C1	COCHRANE - EST. N°3 COCHRANE 220KV C1 EST. N°3 COCHRANE C1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°30 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°31 - EST. N°3 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°3 220KV C2 EST. N°30 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT Cochran Encuentro Cto 1 y 2	S/E Cochran No Recomendar S211, S215, S/E Encuentro No Recomendar S214, S215	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 08:18	20-11-21 12:50	
202104066	Línea	Ejecución Extensa	CODICOL CHILE - DIVISION CHILQUINTA	Desconexión	Origen Interno	Programada	10A - 10 100KV	10A - 10 100KV C1	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación al palo extremo S/E 10-A a barra 2.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Se requiere : S/E 10 Alberros - S2H21 - BPH21-3 - BPH21-3 y BPH21-3 - S/E 10A - Alberros - BPH21-3 y BPH21-3	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 08:00	20-11-21 15:00	20-11-21 09:00	20-11-21 18:19
202102090	Línea	Ejecución Extensa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ESPERANZA - CALERA CENTRO 66KV	ESPERANZA - CALERA CENTRO 66KV C2	Lavado de Aislación	0	Por lavados de aislación a realizarse en subestación Calera Centro, Línea Esperanza - La Calera 66 KV - C1 y C2.	Riesgo Bajo.	Por lavados de aislación a realizarse en subestación Calera Centro, Línea Esperanza - La Calera 66 KV - C1 y C2. Aislación de ML y aisladores pasamuros de la línea Esperanza - La Calera 66 KV.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 13:00	20-11-21 18:00	20-11-21 09:54	20-11-21 17:59
202102058	Línea	Ejecución Extensa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ESPERANZA - CALERA CENTRO 66KV	ESPERANZA - CALERA CENTRO 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Por lavados de aislación a realizarse en subestación Calera Centro, Línea Esperanza - La Calera 66 KV - C1 y C2. Aislación de ML y aisladores pasamuros de la línea Esperanza - La Calera 66 KV.	Riesgo Bajo.	Por lavados de aislación a realizarse en subestación Calera Centro, Línea Esperanza - La Calera 66 KV - C1 y C2. Aislación de ML y aisladores pasamuros de la línea Esperanza - La Calera 66 KV.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 13:00	20-11-21 18:00	20-11-21 09:54	20-11-21 17:59
202102058	Línea	Ejecución Extensa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CALERA CENTRO - CERRO CALERA 66KV	CALERA CENTRO - CERRO CALERA 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación a los aisladores de llegada y salidas de línea en la subestación Calera Centro. Línea Melón 66 KV - C1 y C2, Línea Cerro Calera - Calera Centro 66 KV, Línea Esperanza La Calera 66 KV - C1 y C2.	Riesgo Bajo.	Se realizará lavado de aislación a los aisladores de llegada y salidas de línea en la subestación Calera Centro. Línea Melón 66 KV - C1 y C2, Línea Cerro Calera - Calera Centro 66 KV, Línea Esperanza La Calera 66 KV - C1 y C2.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 13:00	20-11-21 18:00	20-11-21 09:54	20-11-21 17:59
202102057	Línea	Ejecución Extensa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CALERA CENTRO - CERRO CALERA 66KV	CALERA CENTRO - CERRO CALERA 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación a los equipos primarios de la subestación Cerro Calera 110 / 66 KV, donde se incluyen los pafos B7HT, H1, H2, H3, B12 KV y la aislación de salida de la línea Cerro Calera - Calera Centro 66 KV.	Riesgo Bajo.	Se realizará lavado de aislación a los equipos primarios de la subestación Cerro Calera 110 / 66 KV, donde se incluyen los pafos B7HT, H1, H2, H3, B12 KV y la aislación de salida de la línea Cerro Calera - Calera Centro 66 KV.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 08:00	20-11-21 13:00	20-11-21 07:53	20-11-21 17:59
202103005	Línea	Ejecución Extensa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CALERA CENTRO - CERRO CALERA 66KV	CALERA CENTRO - CERRO CALERA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Por trabajo de mejoramiento sanitario realizados con máquina retroexcavadora en recinto de subestación Calera Centro, cercano a línea Cerro Calera - Calera Centro 66 KV.	Riesgo Bajo.	Por trabajo de mejoramiento sanitario realizados con máquina retroexcavadora en recinto de subestación Calera Centro, cercano a línea Cerro Calera - Calera Centro 66 KV.	No tiene consumo afectado	ninguno				23-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 08:26	20-11-21 08:40
2021090251	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	PUNTA DE CORTES - LT PUNTA DE CORTES - LT MIRANDA 66KV C1	PUNTA DE CORTES - LT PUNTA DE CORTES - LT MIRANDA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión momentánea por mantenimientos de cambio de alimentación desde la barra de 66KV N°3 a la barra de 66KV N°1.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Cable destacar, que la desconexión será momentánea para la adecuación de la topología. Sin consumos fínica afectada. Línea energizada en vacío. Normalización de topología una vez finalizados los trabajos en transformador N°1 asociado a 10 2021097972	No tiene consumo afectado	ninguno				20-11-21 08:00	20-11-21 21:00	20-11-21 12:30	20-11-21 13:17

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 21-12-2021 16:38:59
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 344
Total registros Línea: 137

Nº	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Transmisión	Nueva Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nuev Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Response	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202103062	Línea	Ejecución Extensa	CTMG SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN PEDRO - VENTANAS 130KV TAP CODECO VENTANAS - VENTANAS 130KV C2 SAN PEDRO - TAP CODECO VENTANAS 130KV C2 SAN PEDRO - TAP CODECO VENTANAS 130KV C1	TAP CODECO VENTANAS - VENTANAS 130KV C1 TAP CODECO VENTANAS - VENTANAS 130KV C2 TAP CODECO VENTANAS - VENTANAS 130KV C1	Lavado de Aislación	0	Trabajos relacionados con lavado de aislación con la instalación en servicio, requiere bloques recomendación interruptor S2H1 y S2H2 de S/E Ventanas y S2H1 y S2H2 de S/E San Pedro.	Riego bajo, trabajo programado	Trabajos relacionados con lavado de aislación con la instalación en servicio, requiere bloques recomendación interruptor S2H1 y S2H2 de S/E Ventanas y S2H1 y S2H2 de S/E San Pedro.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 17:00	29-11-21 09:53	29-11-21 18:56	
202104089	Línea	Ejecución Extensa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	ILLAPA - CUMBRES 220KV	ILLAPA - CUMBRE 220KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación		A solicitud de Colbitar por trabajos relacionados con integración del Proyecto NUP 1265 a S/E Illapa. Se realizó la primera energización de los pafios 113-124 en S/E Illapa por medio de la Barra Principal N°1, la cual será energizada nuevamente a través de la línea de 220KV/Illapa - Cumbres 220KV SE Cumbres.	Sin riesgo operacional, trabajos asociados a la primera energización de los pafios 113-14 de S/E Illapa.	Trabajos relacionados con el Proyecto NUP 1265.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-21 20:00	30-11-21 08:00	29-11-21 20:55	30-11-21 03:48	
202103239	Línea	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSERES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - CERRO DRAGON 130KV	CONDONES - TAP ALTO HOSCO - CERRO DRAGON 130KV C1 TAP ALTO HOSCO - CERRO DRAGON 130KV C1	Lavado de Aislación		LT 124 de Condones - Cerro Drago/No Hooper. Lavado de aislación con tensión de estructuras N°1 y N°2. Tap OFF. Alto Hooper N°2 y N°1.	No hay riegos mayores informados por STN.	En subestación Condones: desactivar recomendación automática del S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 17:00	29-11-21 09:06	29-11-21 21:13	
202103139	Línea	Ejecución Extensa	ENEL DISTRIBUCION CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - LOS ALMENDROS 220KV	ALTO JAHUEL - LOS ALMENDROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el cable de la Barra B.	Normalización de Equipo 220 KV G3 con Falla	No tiene consumo afectado		ninguno				26-11-21 00:00	13-12-21 23:59	26-11-21 00:03	13-12-21 00:52	
202081562	Línea	Ejecución Extensa	ENERGIA EOLICA MESAMAVIDA SPA [En Revision]	Desconexión	Origen Interno	Programada	MESAMAVIDA - SANTA LUISA 154KV [En Revision]	MESAMAVIDA - EST. PM - SANTA LUISA 154KV C1 [En Revision]	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere desenergizar la línea para dar máxima seguridad por trabajos de reemplazo de mufas en cables de media tensión en SE Mesamavida, la cual se encuentra fuera de servicio por falla desde el 10/09 con # 2030	trabajo con equipos desenergizados, un riesgo para el sistema	Solicitud relacionada con informe de falla N° 202002530	No tiene consumo afectado		ninguno			23-09-21 08:00	02-10-21 08:00	23-09-21 08:07	02-10-21 17:31	
202104183	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL TOCOPILLA - A 130KV	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 130KV C1	Lavado de Aislación	0	Se tomaron todas las medidas de precaución, controlando todos los riegos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR, SE Tocopilla S2H1. SE A S2H1. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 16:00	29-11-21 07:36	29-11-21 15:22	
202103232	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	CAPRICORNIO - ANTIOGASTA 130KV	CAPRICORNIO - EST. N° 54 130KV C1 EST. N° 54 - TAP UMBRE 130KV C1 TAP UMBRE - EST. N°39 130KV C1 EST. N°39 - ANTIOGASTA 130KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Ratificación de Sistema de andamios de Protección tramo E363 a E364 LT 130KV/Atacama-Esmaralda Transmie, que se instaló como Sistema de Protección sobre vano 79-80 de la LT 130KV/ Capricornio - Antioyagasta Engie.	El riesgo se considerado bajo ya que se tomaron todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: No Reconnectar S2H1. S/E Antioyagasta: No Reconnectar S2H1. S/E Tap Off: Ubre: No Reconnectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-21 07:00	30-11-21 00:00	26-11-21 08:10	30-11-21 23:30	
202091083	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHACAYA - CRUCERO 220KV	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto NUP 1264: Desenergización cableado secundario - Desmontaje TTCC existente - Montaje TTCC nuevo. - Limpieza de cable de control de patto a sala. - Ventilación cableado secundario - Pruebas SAT y pruebas secundarias - Pruebas SFR	Se tomaron todas las medidas de precaución, controlando todos los riegos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión NOTA: Equipos 896-1, desmontados del sistema. Esta solicitud reemplaza a SO 202008389. Condiciones Requeridas : SE Crucero: Alertas y bloqueados: S2H1, 896-1, 896-2, 896-3 y cerrado 896-2T. SE Chacaya : Alertas y bloqueados: S2H1, 896-1, 896-2 y cerrado 896-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno				01-11-21 08:00	30-11-21 23:59	01-11-21 00:00	01-12-21 00:00
202091080	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHACAYA - CRUCERO 220KV	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto NUP 1996: -Obras civiles y reemplazo TTP	Riego bajo según análisis	S/E Chacaya: Alertas y bloqueados, S2H1, 896-1, 896-2 Cerrado, 896-2T	No tiene consumo afectado		ninguno				01-11-21 00:00	30-11-21 23:59	01-11-21 00:00	01-12-21 00:00
202105206	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	CENTRAL TOCOPILLA - A 130KV	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 130KV C1 CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 130KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Ratificación de elemento extraído entre estructura 28 Fase 3, relacionado con IPP N°201002297	Riego bajo porque se tomaron todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro	S/E Tocopilla: Alertas S2H1 S/E A: Alertas S2H1 Solo interruptores en ambos extremos	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-21 16:40	29-11-21 17:30	29-11-21 16:55	29-11-21 17:05	
202105009	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	CENTRAL TOCOPILLA - A 130KV	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 130KV C1 CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 130KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Ratificación de elemento extraído entre estructuras 59-60 fase 3	Riego bajo porque se tomaron todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro	S/E Tocopilla: Alertas S2H1 S/E A: Alertas S2H1 Solo interruptores en ambos extremos	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-21 10:40	29-11-21 13:00	29-11-21 10:45	29-11-21 11:01	
202105030	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	CHACAYA - MEJILLONES 220KV	CHACAYA - MEJILLONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Evaluación para reparación filtración de aceite en T/C Fase 3 Pafio 1 en S/E Mejillones.	Riego bajo, se trabajará con instalación desenergizada.	S/E Mejillones: Alertas S2H1, 896-1, 896-2 y Cerrado 896-1T. S/E Chacaya: Alertas S2H1, 896-1, 896-2, 896-3 y Cerrado 896-2T	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-21 17:37	29-11-21 18:00	28-11-21 17:37	29-11-21 17:47	
202104198	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - RADMOMIO TOMIC 220KV	CHACAYA - EST. 176 220KV C1 EST. 176 - RADMOMIO TOMIC 220KV C1	Inspección pedestre		Inspección con DRON y topografía.	Se tomaron todas las medidas de precaución, controlando todos los riegos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No recomendar S2H1 en SE Crucero S2H1. SE Crucero S2H1. SE Rummy Tomic S2H1	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 16:00	29-11-21 12:38	29-11-21 15:27	
202105190	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ARICA - PODO ALMONTE 130KV	ARICA - EST. 52 130KV C1 EST. 52 - EST. 54 130KV C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 130KV C1 TAP CHIDA - EST. 419 130KV C1 EST. 419 - EST. 479 130KV C1 EST. 479 - TAP DOLORES 130KV C1 TAP CUYA - EST. 279 130KV C1 EST. 279 - EST. 389 130KV C1 EST. 389 - TAP CHIDA 130KV C1 TAP DOLORES - EST. 484 130KV C1 EST. 484 - TAP CERRO BALCON 130KV C1 TAP MAL PASO - EST. 154 130KV C1 EST. 154 - TAP VITOR 130KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 130KV C1 TAP VITOR MOVIL - EST. 236 130KV C1 EST. 236 - EST. 269 130KV C1 EST. 269 - CUYA 130KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajo cercano en segmento línea Balcon Pozo Almonte	Riego bajo según análisis	Condiciones requeridas: No recomendar S2H1 en SE Arica	No tiene consumo afectado		ninguno				26-11-21 08:00	05-12-21 18:00	26-11-21 12:16	07-12-21 16:35
202091751	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ARICA - PODO ALMONTE 130KV	TAP CERRO BALCON - PODO ALMONTE 130KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el cable de la Barra B.	La línea queda seccionada en la estructura N°322 a N°374M, alimentando Cerro Baldón y Dolores desde Arica	No tiene consumo afectado		ninguno				22-11-21 08:00	17-12-21 00:00	22-11-21 00:44	17-12-21 21:10	
202108407	Línea	Ejecución Extensa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 1 [En Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	LA CRUZ SOLAR - TAP OFF LA CRUZ SOLAR 220KV [En Revision]	LA CRUZ SOLAR - TAP OFF LA CRUZ SOLAR 220KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación		Energización y pruebas de puesta en servicio. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de línea interruptores y desenergización: pafio 10 Tap la Cruz y pafio 11 S/E La Cruz Solar. Período de pruebas de puesta en servicio hasta la entrada en operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de línea interruptores y desenergización: pafio 10 Tap la Cruz y pafio 11 S/E La Cruz Solar. Período de pruebas de puesta en servicio hasta la entrada en operación comercial.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-21 00:00	30-11-21 23:59	18-11-21 18:54	30-11-21 23:59	
202091088	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATTEUCOLLO 220KV L2	GUACOLDA - MATTEUCOLLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATTEUCOLLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde pafio de mufas y estructura N°134. En caso de operación automática, NO recomendar S2H1-S2H2 en SE Guacolda y NO recomendar S2H1-S2H2 en SE Matucollo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO recomendar S2H1-S2H2 en SE Guacolda y NO recomendar S2H1-S2H2 en SE Matucollo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 17:00	29-11-21 09:37	29-11-21 16:47	
202091045	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATTEUCOLLO 220KV L1	GUACOLDA - MATTEUCOLLO 220KV L1 C2 GUACOLDA - MATTEUCOLLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre pafio de salida y estructura N°194. En caso de operación automática, NO recomendar S2H1-S2H2 en SE Guacolda y NO recomendar S2H1-S2H2 en SE Matucollo.	Se consideran las medidas pertinentes, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO recomendar S2H1-S2H2 en SE Guacolda y NO recomendar S2H1-S2H2 en SE Matucollo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 17:00	29-11-21 09:37	29-11-21 16:09	
202104632	Línea	Ejecución Extensa	HIDROELECTRICA DOS VALLES SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	DOS VALLES - EL PASO 230V	DOS VALLES - EL PASO 230V C1 (ARECO) DOS VALLES - EL PASO 230V C2 (ARECO) DOS VALLES - EL PASO 230V C3 (SUTERRANEO) DOS VALLES - EL PASO 230V C4 (SUTERRANEO)	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de SFR para central Dos Valles y Palacios	Sin riesgo asociado, debido a que solo será apertura remota de equipos para pruebas de SFR.	Se realizarán pruebas de SFR en conjunto con coordinador eléctrico nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 13:00	29-11-21 05:15	29-11-21 11:35
202105116	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C1 NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C1 PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Trabajo a solicitud de Transmie: Lavado de aislación con equipos energizados pafio 220 KV pafios 11, 12, 14, 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.	Riego de disparo en interruptores de línea.	Se solicitó deshabilitada recomendación automática de interruptores S22, S23, S24, S26, S27 en S/E Nueva Pan de Azúcar e interruptores S28, S29 en S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 06:11	29-11-21 12:56	
202104666	Línea	Ejecución Extensa	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 130KV	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 130KV C1	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 130KV C1	Lavado de Aislación	0	INTERVENCIÓN LÍNEA 130KV DIEGO DE ALMAGRO. Estructuras 21 a 30 (incluyendo estructura de Refin). Reparación y refuerzo fundaciones, reemplazo de diagramas, despeje de gajos y refuerzo en zonas de Bujías.	Se consideran las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Diego de Almagro en caso de operación automática NO recomendar interruptor S2M6.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 20:00	29-11-21 08:28	29-11-21 15:34	
202099121	Línea	Ejecución Extensa	MANTOS COPPER	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 130KV	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 130KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en línea 130KV Diego de Almagro - Mario Verde y Mario Verde - Planta Desulfuradora. Con sistema energizado. Condiciones requeridas: S/E Diego de Almagro en caso de operación automática, NO recomendar interruptor S2M6.	Se consideran las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Diego de Almagro en caso de operación automática NO recomendar interruptor S2M6.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 08:28	29-11-21 15:34	
202104817	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'Higgins - COLISO 220KV	O'Higgins - COLISO 220KV C1 O'Higgins - COLISO 220KV C2 O'Higgins - COLISO 220KV C3 O'Higgins - COLISO 220KV C4	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Coloso. Circuitos 1 y 2.	Riego bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no recomendar en: S/E O'Higgins el S29 y S24. S/E Coloso el S21 y S22.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 20:00	29-11-21 08:25	29-11-21 13:32	
202091034	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - O'Higgins 220KV	MEJILLONES - O'Higgins 220KV C1	Obras Civiles		1.- Evaluación con apoyo mecánico o manual de canalistas desde torre S2 a fundaciones interiores pafio subestación O'Higgins 2.- Instalación de canalistas con apoyo mecánico desde torre S2 a fundaciones interiores pafio subestación O'Higgins 3.- Remoción de hormigón desde torre S2 a fundaciones interiores pafio subestación O'Higgins 4.- Construcción de canalistas en fila de canalistas especiales: desde torre S2 a fundaciones interiores pafio subestación O'Higgins 5.- Instalación de tapas: desde torre S2 a fundaciones interiores pafio subestación O'Higgins	El Trabajo se realizará con procedimientos.	Se requieren las siguientes condiciones: S/E Mejillones:Recomendar Automática Bloqueado S22 S/E O'Higgins:Recomendar Automática Bloqueado S21	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-21 08:00	30-11-21 20:00	04-11-21 09:21	01-12-21 08:38	
202091033	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA																				

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 21-12-2021 16:38:59
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 364
Total registros Línea: 137

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021083637	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA QUICKSTART S/A	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1 (TEN REVISION)	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación		Pruebas de puesta en servicio de la línea de 66 kV y su pallo correspondiente.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energy Quickstart S/A.	Proyectos NUP 1374 y NUP 1375.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-10-21 00:00	30-11-21 23:59	01-10-21 00:00	30-11-21 23:59
2021104829	Línea	Ejecución Extensa	RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL COBRE - ESPERANZA 220KV C1	EL COBRE - ESPERANZA 220KV C1	Medición de malta a tierra		Medición de puesta a malta a tierra de torres: 13, 17, 18, 19, 20, 21, 25, 26, 30, 31, 40, 42, 43, 45, 54, 56, 61, 62, 68, 70, 71, 80, 100, 106, 116, 117, 120, 122, 123, 127, 128, 129, 131, 132, 133, 140, 159, 157, 158, 160, 164, 165, 166, 167, 172, 187, 191, 192, 195, 197, 206, 207, 210N, 221N.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E El Cobre: No reconectar S414 y S215 y en S/E Esperanza: No reconectar S413 y S213.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 09:00	29-11-21 18:00	29-11-21 09:17	29-11-21 17:55
2021091311	Línea	Ejecución Extensa	RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - CENTINELA 220KV C1	ENCUENTRO - CENTINELA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Excavación bajo línea 220KV. Entre las estructuras E211 - N°1.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E ENCUESTRO: No reconectar S214 y en S/E CENTINELA: No reconectar S217 y S218.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-10-21 18:00	30-11-21 18:00	30-10-21 18:00	06-12-21 09:12
2021090796	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Roca y pade Franja servendumbre		Se requiere no reconectar línea 66 kv Valdivia Los Lagos, esto por faenas de Roca, podas y talas de árboles con prioridad 1 y 2 en franja de seguridad.	Nivel de riesgo bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con líneas energizadas.	(PT 2021.0004 registro interno 975)	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	09-12-21 17:00	29-11-21 09:55	09-12-21 16:32
2021091511	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEHUÉ - LOS TAMBORES 66KV C1	REMEHUÉ - ENALLE AEREO 1 66KV C1 REMEHUÉ - ENALLE AEREO 1 - LOS TAMBORES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere no reconectar línea 66 KV Remehue - La Unión, a solicitud de Transmiste por faenas de instalación y retiro de portales, tendidos de OPGW, tendidos y remates entre los vanos 60-61. Trabajos de transmisión en cercados de líneas de alta tensión.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI BCT INTERNA DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 08:39	29-11-21 20:45
2021091047	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEHUÉ - LA UNIÓN 66KV C1	REMEHUÉ - LA UNIÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere no reconectar línea 66 KV Remehue - La Unión, a solicitud de Transmiste por faenas de instalación y retiro de portales, tendidos de OPGW, tendidos y remates entre los vanos 60-61. Trabajos de transmisión en cercados de líneas de alta tensión.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI BCT INTERNA DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 08:39	29-11-21 20:45
2021102099	Línea	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Toma muestra de contaminación en cadena testigo en torre alta tensión y retiro de datos UMOS en la estructura N°153, 160 y 200.	Riesgo: Electrocución por acercamiento de distancia mínima para trabajos (después de estructura) en instalaciones energizadas, disparos intempestivos por descarga eléctrica (barra flash over), Medidas de mitigación: "Fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados, mantener distancia de aislamiento eléctrico a punto energizado (trabaja en cuerpo de la estructura) de acuerdo a normativa.	Las condiciones operacionales requeridas con: Mantener deshabilitada reconexión automática a interruptores S285, S209 en S/E Los Changos y S243, S204 en S/E Cumbre ni reconectar los interruptores mencionados en caso de actuación intempestiva, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 09:14	29-11-21 15:44
2021090786	Línea	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C2	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Toma muestra de contaminación en cadena testigo en torre alta tensión y recuperación de datos equipo UMOS en la estructura N° 940, 942, 375.	Riesgo: Electrocución por acercamiento de distancia mínima para trabajos (después de estructura) en instalaciones energizadas, disparos intempestivos por descarga eléctrica (barra flash over), Medidas de mitigación: "Fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados, mantener distancia de aislamiento eléctrico a punto energizado (trabaja en cuerpo de la estructura) de acuerdo a normativa.	Las condiciones operacionales requeridas con: Mantener deshabilitada reconexión automática a interruptores S283, S286 en S/E Cumbre y S290, S242 en S/E Nueva Cardones, ni reconectar los interruptores mencionados en caso de actuación intempestiva, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 10:09	29-11-21 15:44
20210809135	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - CARDONES 110KV C1	CHUSCHAMPI - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MATENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPI 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación, estructuras N° 484 a 615.	1.110KV Matencillo-Cardones, C1 durante la faena	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Matencillo, S2H5 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2H2 con bloque a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno		09-07-18 07:00	13-07-18 10:00	09-07-18 10:24		
2021104813	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV C2	FRUTILLAR NORTE - EST. 509N 220KV C2 EST. 509N- EST. 538 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados a proyecto Reemplazo de Conductor.	Bajo	Actividades: Instalación de portales entre estructura E601 a E608, relacionado al proyecto reemplazo de conductor de la línea Frutillar Norte - Puerto Montt C2 Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Frutillar Norte - P. Montt C2 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		29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 19:56	
2021104812	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV C2	FRUTILLAR NORTE - EST. 509N 220KV C2 EST. 509N- EST. 641 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados a proyecto Reemplazo de Conductor.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Corbié; Solicitud de CSE S.A. Por maniobras operacionales en pallo AT1 de S/E Punta de Corbié. Condiciones: Normalización según a coordinadas. Restricciones: Con bloque a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Frutillar Norte - P. Montt C2 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		29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 09:01	29-11-21 19:56	
2021104804	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIBICA 154KV C1	ALTO JAHUEL - VILLAGUA 154KV C1 VILLAGUA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOO 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIBICA 154KV C1 TAP TILCOO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1 ALTO JAHUEL - VILLAGUA 154KV C2 VILLAGUA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIBICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de CSE S.A. por maniobras operacionales en pallo AT1 de S/E Punta de Corbié.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Corbié; Solicitud de CSE S.A. Por maniobras operacionales en pallo AT1 de S/E Punta de Corbié. Condiciones: Normalización según a coordinadas. Restricciones: Con bloque a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o línea 154 kV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-21 08:00	29-11-21 19:00	29-11-21 12:47	29-11-21 13:27	
2021104803	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIBICA 154KV C1	ALTO JAHUEL - VILLAGUA 154KV C1 VILLAGUA - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIBICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de CSE S.A. por maniobras operacionales en pallo AT1 de S/E Punta de Corbié.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Corbié; Solicitud de CSE S.A. Por maniobras operacionales en pallo AT1 de S/E Punta de Corbié. Condiciones: Normalización según a coordinadas. Restricciones: Con bloque a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2 o línea 154 kV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-21 08:00	29-11-21 19:00	29-11-21 12:47	29-11-21 13:27	
2021104780	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLAPACO 220KV C1	NOGALES - POLAPACO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Negales: Levantamiento de información cableado de bornas de switch de mantenimiento asociado a la teleprotección (TPO-21).	Bajo	Actividades: S/E Negales: Levantamiento de información cableado de bornas de switch de mantenimiento asociado a la teleprotección (TPO-21). Restricciones: Teleprotecciones bloqueadas con resguardo. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Negales - Polapaco circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Negales: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. NOTA: En servicio teleprotección vía MMOD mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-21 10:00	29-11-21 13:00	29-11-21 16:39	29-11-21 18:04	
2021104779	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLAPACO 220KV C2	NOGALES - POLAPACO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Negales: Levantamiento de información cableado de bornas de switch de mantenimiento asociado a la teleprotección (TPO-22).	Bajo	Actividades: S/E Negales: Levantamiento de información cableado de bornas de switch de mantenimiento asociado a la teleprotección (TPO-22). Restricciones: Teleprotecciones bloqueadas con resguardo. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Negales - Polapaco circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Negales: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. NOTA: En servicio teleprotección vía MMOD mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-21 10:00	29-11-21 13:00	29-11-21 16:39	29-11-21 18:04	
2021104778	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLAPACO 220KV C1	NOGALES - POLAPACO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Negales: Levantamiento de información cableado de bornas de switch de mantenimiento asociado a la teleprotección (TPO-21).	Bajo	Actividades: S/E Negales: Levantamiento de información cableado de bornas de switch de mantenimiento asociado a la teleprotección (TPO-21). Restricciones: Teleprotecciones bloqueadas con resguardo. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Negales - Polapaco circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Negales: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. NOTA: En servicio teleprotección vía FO mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-21 14:00	29-11-21 18:00	29-11-21 14:49	29-11-21 16:38	
2021104777	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLAPACO 220KV C2	NOGALES - POLAPACO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Negales: Levantamiento de información cableado de bornas de switch de mantenimiento asociado a la teleprotección (TPO-22).	Bajo	Actividades: S/E Negales: Levantamiento de información cableado de bornas de switch de mantenimiento asociado a la teleprotección (TPO-22). Restricciones: Teleprotecciones bloqueadas con resguardo. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Negales - Polapaco circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Negales: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. NOTA: En servicio teleprotección vía FO mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-21 14:00	29-11-21 18:00	29-11-21 14:49	29-11-21 16:38	
2021104612	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación Los Changos: A solicitud de TEN según SODI 116_2021, restricción en apoyo por lavado de aisladores en el palto de 500 y 66 kV.	Instalación con riesgo: 1. 500 KV Los Changos - Kimal C2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K13 y S2K14 no reconectar. Bloques del jefe de faena: no hay	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 08:23	29-11-21 12:30	
2021104607	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación Los Changos: A solicitud de TEN según SODI 116_2021, restricción en apoyo por lavado de aisladores en el palto de 500 y 66 kV.	Instalación con riesgo: 1. 500 KV Los Changos - Kimal C1. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K23 y S2K24 no reconectar. Bloques del jefe de faena: no hay	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 08:23	29-11-21 12:30	
2021104038	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV C1	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑABARES 110KV C1 TAP CHAÑABARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación línea energizada, Reemplazo de aislación en E4 (2 Inpost horizontal) 1 Inpost vertical) y E88 (3 Inpost horizontal)	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada, Reemplazo de aislación en E4 (2 Inpost horizontal) 1 Inpost vertical) y E88 (3 Inpost horizontal) Restricciones: Subestación D. Almagro, S2H1 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, S2H13 con bloque a la reconexión inmovilizado Tap Off Chañabares, S2H1 con bloque a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV D. Almagro-El Salado, C1 y 1.029KV El Salado-Chañabares, C1 y Tr. Trifásico 01, 120/230KV-El Salado y Barra 23 kV El Salado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 05:47	29-11-21 17:15	

	Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202103987	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAE 220KV	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°82 - MIRAE 220KV C2 EST. N°56 - EST. N°62 220KV C2 EST. N°86 - EST. N°82 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(1) E209- E309.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(1) E209- E309. Restricciones: Subestación Atacama, S205, S208 con Bloqueo a la reconexión. Subestación Miraj, S205, S208, S209 con Bloqueo a la reconexión. Subestación tap off Enlace, S201 con Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraj, C1 o L 220KV Atacama-Miraj, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 05:46	29-11-21 16:05		
202103986	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAE 220KV	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°82 - MIRAE 220KV C1 EST. N°56 - EST. N°82 220KV C1 EST. N°86 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°82 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(1) E209- E309.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(1) E209- E309. Restricciones: Subestación Atacama, S205, S208 con Bloqueo a la reconexión. Subestación Miraj, S205, S208, S209 con Bloqueo a la reconexión. Subestación tap off Enlace, S201 con Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraj, C1 o L 220KV Atacama-Miraj, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 05:46	29-11-21 16:05		
202103975	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLIPAKO 220KV	NOGALES - POLIPAKO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para limpieza manual de aislación en línea energizada con método a distancia en estructuras.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para limpieza manual de aislación en línea energizada con método a distancia en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaless - Polipako circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaless - Polipako circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 07:30	30-11-21 17:30	29-11-21 06:00	30-11-21 17:30		
202103974	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLIPAKO 220KV	NOGALES - POLIPAKO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para limpieza manual de aislación en línea energizada con método a distancia en estructuras.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para limpieza manual de aislación en línea energizada con método a distancia en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaless - Polipako circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaless - Polipako circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 07:30	30-11-21 17:30	29-11-21 06:00	30-11-21 17:30		
202103991	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Coordinado con Central Santa Marta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 07:30	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 18:51		
202103990	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Coordinado con Central Santa Marta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 07:30	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 18:51		
202103948	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se Los Vilos, proyecto REPRO de integración nueva protección SOB en paflo JS.	Bajo	Actividades: Montaje y/o alambrado en tablero de control, SE Los Vilos, proyecto REPRO de integración nueva protección SOB en paflo JS. -- 1) Montaje y alambrado previo de nueva protección SOB Paflo JS01 en bastidor N°4 Sala de C&P. Nota: no se vinculará al circuito existentes en servicio. -- 2) preparación y presentación de cables de control en bastidor N° 11 (87R1) y 12 (87R2) sin vincular a circuitos de control en servicio. -- 3) Nota: Se coloca a intervenir y en riesgo L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 y C2 porque en el mismo bastidor se encuentra relé de baja frecuencia (B1) que dispara los paflos JS y JS4. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paflo Seccionador 601-Los Vilos o L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2. Temperalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Sala C&P: Bastidor N°4 Satisfacción zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Inspección ITO. Subestación Los Vilos, Sala C&P: Bastidor N°11 Satisfacción zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Inspección ITO. Subestación Los Vilos, Sala C&P: Bastidor N°12 Satisfacción zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Inspección ITO.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 10:00	03-12-21 16:00	29-11-21 14:40	03-12-21 20:30		
202103947	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se Los Vilos, proyecto REPRO de integración nueva protección SOB en paflo JS.	Bajo	Actividades: Montaje y/o alambrado en tablero de control, SE Los Vilos, proyecto REPRO de integración nueva protección SOB en paflo JS. -- 1) Montaje y alambrado previo de nueva protección SOB Paflo JS01 en bastidor N°4 Sala de C&P. Nota: no se vinculará al circuito existentes en servicio. -- 2) preparación y presentación de cables de control en bastidor N° 11 (87R1) y 12 (87R2) sin vincular a circuitos de control en servicio. -- 3) Nota: Se coloca a intervenir y en riesgo L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 y C2 porque en el mismo bastidor se encuentra relé de baja frecuencia (B1) que dispara los paflos JS y JS4. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paflo Seccionador 601-Los Vilos o L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2. Temperalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Sala C&P: Bastidor N°4 Satisfacción zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Inspección ITO. Subestación Los Vilos, Sala C&P: Bastidor N°11 Satisfacción zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Inspección ITO. Subestación Los Vilos, Sala C&P: Bastidor N°12 Satisfacción zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Inspección ITO.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 10:00	03-12-21 16:00	29-11-21 14:40	03-12-21 20:30		
202103977	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARHUA - LAJA 66KV	CHARHUA - TAP PARQUE EDUCO EL MATEN 66KV C1 TAP PARQUE EDUCO EL MATEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de placa 1-102 con línea energizada (Otra de reemplazo postes de concreto por termino de vida old). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 66KV Charhua-Laja, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 15:14		
2021035144	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados de corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 17:43		
202103906	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 07:01	29-11-21 18:30		
202103905	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 07:01	29-11-21 18:30		
202103087	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAAGUA - TINGURIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASICA 154KV C2 VILASICA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TUCUCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUCUCO - TAP MALDON 154KV C2 TAP MALDON 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea con instalación energizada. Coordinado con GSE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Tanguerica - Rancaagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tanguerica - Rancaagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 18:23		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 21-12-2021 16:38:59
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 364
Total registros Línea: 137

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva
2021103086	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAIGUA 154KV C3 VILASECA - TAP PAINTE 154KV C1 TAP PAINTE - TAP TUNCHÉ 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHÉ - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHÉ - RANCAIGUA 154KV C1 TAP MALLOLA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOLA NUEVA 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea con instalación energizada. Coordinado con GSE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 kV Tanguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Tanguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2 Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 18:23	
2021103008	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDONES 220KV	TARAPACA - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a futuro Seccionamiento de L. 220 kV Tarapaca-Condones en P. Patache Remala, cierre de puentes y reparación de discos silenciosos dañados en las estructuras 3N, 1A, 2 de futuro circuito 2 I.T Tarapaca-Puerto Patache (desenergizado).	Bajo	Actividades: A solicitud de Tech proyecto GBL, Trabajos asociados a futuro Seccionamiento de L. 220 kV Tarapaca-Condones en P. Patache Remala, cierre de puentes y reparación de discos silenciosos dañados en las estructuras 3N, 1A, 2 de futuro circuito 2 I.T Tarapaca-Puerto Patache (desenergizado). Restricciones: Tarapaca, S221 No reconectar Condones, S221 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L. 220kV Tarapaca-Condones, C1 Temperalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 05:47	29-11-21 17:35	
2021102962	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de pinetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de pinetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 07:30	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 18:46	
2021102867	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	CARDONES - AIGARRROBAL 220KV	CARDONES - EST 1448 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Condición CATO H F2.	Bajo	Actividades: MPB normal, exhaustos, mcs o remplazo de condensador de acoplamiento desenergizado., S/E Cardones: Condición CATO H F2. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L. 220kV Aigarróbal-Cardones, C3 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, TO H F2. Se instalarán tierra provisionales en ambos extremos de TO. Subestación Cardones, CA H F2. Se instalarán tierra provisionales en CA. Subestación Cardones, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 09:00	29-11-21 16:00	29-11-21 09:58	29-11-21 12:01	
2021102284	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 31 y 32	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 31 y 32 Restricciones: Tarapaca, S221, S222 No reconectar LAGUNAS, S225, S226 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L. 220kV Tarapaca-Lagunas, C1 o L. 220kV Tarapaca-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 05:47	29-11-21 17:35	
2021102283	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 31 y 32	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 31 y 32 Restricciones: Tarapaca, S221, S222 No reconectar LAGUNAS, S225, S226 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L. 220kV Tarapaca-Lagunas, C1 o L. 220kV Tarapaca-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 05:47	29-11-21 17:35	
2021101978	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS COMPAÑAS - MAITENCILLO 110KV AIGARRROBO - MAITENCILLO 110KV C1 PAÑONES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERA - INCASABUEN 110KV C1	DOS AMIGOS - AIGARRROBO 110KV C1 INCASABUEN - PAÑONES 110KV C1 LAS COMPAÑAS - TAP ROMERA 110KV C1 AIGARRROBO - MAITENCILLO 110KV C1 PAÑONES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERA - INCASABUEN 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 109 a 113 - 136 a 164 - 302 a 312 (Frame: El Romeral - Incasabuen)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 109 a 113 - 136 a 164 - 302 a 312 (Frame: El Romeral - Incasabuen) Restricciones: Subestación Las Compañías, S2 H2 (Se requiere SDO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2 H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L. 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 09:18	29-11-21 15:08	
2021103911	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A. Restricciones: Subestación Los Vilos, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L. 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L. 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 10:38	29-11-21 16:50	
2021103950	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A. Restricciones: Subestación Los Vilos, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L. 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L. 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 10:38	29-11-21 16:50	
2021103941	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ILAPTA - CARRERA PINTO 220KV L1	ESTRUTURA TRI - CARRERA PINTO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Carrera Pinto: Paño J2, PLAN DE AUDITORÍA SCADA NT IN SFU 2021.	Bajo	Actividades: Auditoría de SCADA, S/E Carrera Pinto: Paño J2, PLAN DE AUDITORÍA SCADA NT IN SFU 2021. - 1) Realizar pruebas de Calidad de Medida, Precisión de Estampa y Edad del Dato de los paños que tengan riesgo según estudio ICCP realizado anteriormente por Soporte Técnico (SACT), simulando en terreno las siguientes señales según aplique en los paño J2: Señales S212, B012-1, B012-2, B012-3, B012-2T, Medidas P, Q, y I Switches 75, 85 y 43 (NO, NI, N2), ...- Nota: Se producirán cambios de estados y medidos de las señales a cada de los paño J2 por simulaciones a realizar en terreno debido a la auditoría. - 2) Intervención equipos G2 G20 en sala de Telecom. Se monitorizan señales a cada, se revisará configuración y se hará un reinicio en caso de ser necesario con pérdida de datos al scada CNOT por tiempo de 10 minutos aproximadamente (paño J2). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L. 220kV Carrera Pinto-Isla, C3 o SCADA Local S/E C. Pinto Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación C. Pinto, Bandidor controlador de paño J2, Caseta C&I S/E Carrera Pinto. Señalización zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Señalización C. Pinto, Sala de Telecomunicaciones: Armario R1 y Armario RTU. Señalización zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 14:00	30-11-21 13:00	29-11-21 14:04	30-11-21 13:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 21-12-2021 16:38:59
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 364
Total registros Línea: 137

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021020817	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Proyecto Tack QBI: Tronaduras cercanas a Línea Eléctrica entre Torres 16 y 17 (Fuera Franja servidumbre L 220KV Tarapacá-Condore) para posterior trabajos de movimiento de tierra para construcción pipeline QB2 (TECK)	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Tack QBI: Tronaduras cercanas a Línea Eléctrica entre Torres 16 y 17 (Fuera Franja servidumbre L 220KV Tarapacá-Condore) para posterior trabajos de movimiento de tierra para construcción pipeline QB2 (TECK) Restricciones: Tarapacá, S213 No reconectar Córdones, S211 No reconectar L 220KV Tarapacá-Condore, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 05:47	20-11-21 17:35	
2021020399	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 kV Tarapacá - Lagunas desde estructura Nº 1 a Nº 170, con línea energizada	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 kV Tarapacá - Lagunas desde estructura Nº 1 a Nº 170, con línea energizada Restricciones: Tarapacá, S211, S212 No reconectar Lagunas, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 05:47	20-11-21 17:35	
2021020398	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 kV Tarapacá - Lagunas desde estructura Nº 1 a Nº 170, con línea energizada	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 kV Tarapacá - Lagunas desde estructura Nº 1 a Nº 170, con línea energizada Restricciones: Tarapacá, S211, S212 No reconectar Lagunas, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 05:47	20-11-21 17:35	
2021020304	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas para efectuar mediciones y tendido de bypass a piso entre las estructuras Nº76 a 89 y 177-191	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas para efectuar mediciones y tendido de bypass a piso entre las estructuras Nº76 a 89 y 177-191 Restricciones: Subestación P. Aizcar, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Aizcar, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 05:47	20-11-21 17:35	
2021020303	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas para efectuar mediciones y tendido de bypass a piso entre las estructuras Nº76 a 89 y 177-191	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas para efectuar mediciones y tendido de bypass a piso entre las estructuras Nº76 a 89 y 177-191 Restricciones: Subestación P. Aizcar, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Aizcar, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 05:47	20-11-21 17:35	
2021020115	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Otra reemplazo de conductor. trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 2 en el tramo 134-144.	Bajo	Actividades: Tendido y remate de fase 2 en tramo 134-144 ; instalación de portales de protección móviles y fijos, instalación de enmallados en portales, instalación de brantes, vaciado de estructuras de anclajes y suspensiones, retiro de conductor en oleaje, tendido de perlon piloto de 23mm, instalación y retiro de equipos de tendido, tendido de conductor, instalación y retiro de bloques anales, traslado de conductor a la cruzeta en anclajes y suspensiones, engrampado de conductor en anclajes y suspensiones, tensado de conductor, confección de juntas eléctricas, instalación de amortiguadores, Maquillamiento de ascenso y plataformas, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 2 en el tramo 134-144. Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S2171 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: E134, E139A, E141, E146, E147, E150, E151, 01. El jefe de faena supervisará que todos los integrantes cuenten con los equipos de protección personal. 02. El jefe de faena controlará que no ingrese a la zona de trabajo personal que no esté en la programación. 03. El jefe de faena supervisará la correcta instalación de puestas a tierra provisionales de bloqueo anales en fase Nº7 fuera de servicio (tramo E134 a E151). 04. El jefe de faena supervisará que el andamiaje de protección esté siempre conectado a potencial de tierra. 05. El jefe de faena supervisará que el camión con andamiaje de protección esté siempre conectado a potencial de tierra y no a tierra de protección.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 05:47	20-11-21 19:43	
2021020108	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de retiro de enmallados y andamios de protección cruce de la LT 110 KV de COE en el vano 363-164 de la LT 220 KV Atacama - Esmeralda. Trabajos complementarios para el retiro del enmallado y desmontaje de los cuerpos de andamios.	Bajo	Actividades: Trabajos de retiro de enmallados y andamios de protección cruce de la LT 110 KV de COE en el vano 363-164 de la LT 220 KV Atacama - Esmeralda. Trabajos complementarios para el retiro del enmallado y desmontaje de los cuerpos de andamios. Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Esmeralda S2171 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Esmeralda S2164 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Orbe S2162 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Trabajos Tap Off línea S2162 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: no hay	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 05:47	20-11-21 19:43	
2021020096	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de retiro de enmallados y andamios de protección cruce de la LT 110 KV de ENGIE en el vano 363-164 de la LT 220 KV Atacama - Esmeralda.	Bajo	Actividades: Trabajos de retiro de enmallados y andamios de protección cruce de la LT 110 KV de ENGIE en el vano 363-164 de la LT 220 KV Atacama - Esmeralda. Trabajos complementarios para el retiro del enmallado y desmontaje de los cuerpos de andamios. Retiro de puntos de anclaje (muertos rellenos con arena) en sector de andamios de ENGIE. Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S2171 con bloqueo a la reconexión. Subestación Capricornio S2162 con bloqueo a la reconexión. Subestación Antioquia S2161 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: no hay	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 07:57	20-11-21 19:43	
2021020059	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - BALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C1 TAP ZONA DE CAIDA - BALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rozar en Franja de servidumbre. Restricciones: Bypass a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Rallo-Charrua, C1 o L 220KV Rallo-Palmucho-Charrua, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 06:00	20-11-21 14:02	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecución	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202100958	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARHUA - BALCO 220KV	CHARHUA - BALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rrose en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Balco-Charhua, C1 o 1.220KV Balco-Palmucho-Charhua, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 06:00	29-11-21 06:00	29-11-21 14:02
202100776	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de pinos y planchas de policarbonato (Estructuras adyacentes a E-45) Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Entre Rios-Ancoas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, 2. Actividades: Corta v/o proda de árboles en varios vases. Instalaciones en Riesgo: 1.154KV Saucay-Rancagua, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Saucay-Rancagua.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 06:00	29-11-21 06:00	29-11-21 18:08
202100775	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - RANCAIGUA 154KV	SAUZAL - TAP M V CENTRAL 154KV C1 TAP M V CENTRAL - RANCAIGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rrose bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Entre Rios-Ancoas, 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Saucay-Rancagua.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 17:15
202100772	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rrose bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Ancoas-Alto Jahuel, 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoas-Alto Jahuel, 1.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 18:46
202100754	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NIRVILO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rrose de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV San Javier - Constitución. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 16:50
202100793	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUTURA 23 - ESTRUCTURA 364 66KV C1 ESTRUTURA 364 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUTURA 165 - TAP NIRVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rrose de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV San Javier - Constitución. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 16:30
202100751	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rrose bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Entre Rios-Ancoas, 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, 1.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 18:04
202100640	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARHUA - CONCEPCION 154KV	CHARHUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rrose en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charhua-Hualpén, C1 o Línea 154KV Charhua-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 08:30	29-11-21 18:00	29-11-21 00:00	29-11-21 21:35
202100824	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Rrose en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Entre Rios-Ancoas, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 18:23
202100985	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rrose en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154KV Concepción-San Vicente, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 21:35
202100984	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rrose en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154KV Concepción-San Vicente, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 21:35
202100973	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTILCO - CHARHUA PANGUE 220KV	ANTILCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARHUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Rrose en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Pangué-Charhua, C1 o 1.220KV Antilco-Pangué-Charhua, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 18:12
202100972	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARHUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLEGUA 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLEGUA - CHARHUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Rrose en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Pangué-Charhua, C1 o 1.220KV Antilco-Pangué-Charhua, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 18:12
202100949	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Asación con línea energizada en estructuras de suspensión y reemplazo de pernos en crocetas. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.154KV Concepción-San Vicente, C1 o 1.154KV Concepción-San Vicente, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 08:30	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 21:35
202100948	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Asación con línea energizada en estructuras de suspensión y reemplazo de pernos en crocetas. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.154KV Concepción-San Vicente, C1 o 1.154KV Concepción-San Vicente, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 08:30	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 21:35
202100956	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rrose de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 18:23
202100958	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRES - CENTRAL CIBULLENQUE 154KV C1 CENTRAL CIBULLENQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rrose de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 18:23
202100862	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/F Punta Colorada. Reforzamiento de fundaciones existentes. Construcción de fundaciones y canales en patos de alta tensión. Nota: Uso de camión en una fundación a la vez (Fp B y H).	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones y canales en patos de alta tensión, S/F Punta Colorado. Reforzamiento de fundaciones existentes. Excavaciones, rellenos compactados, Relleno Hormigón Colado. Preciosamente Centigones, definición de armaduras, moldajes, hormigones, Anclajes aplicados, Instalación Cerco Duro, Relleno de grava de patos (Fp B y H) asociados a la Línea 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 / 1.220KV Punta Colorado-Don Héctor, C2. Nota: Uso de camión en una fundación a la vez (Fp B y H). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Punta Colorado-Don Héctor, C2 o 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Selección Y Colorado. Delimitar zona de trabajo. Se delimitará el ingreso y posición del camión con conos.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-21 08:00	06-12-21 20:00	22-11-21 16:32	09-12-21 18:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 21-12-2021 16:38:59
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 364
Total registros Línea: 137

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva
202109051	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorada: Reforzamiento de fundaciones existentes, Construcción de fundaciones y canalistas en patios de alta tensión. Nota: Uso de camión en una fundación a la vez (Eje B y H).	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones y canalistas en patios de alta tensión, S/E Punta Colorada: Reforzamiento de fundaciones existentes: Excavaciones, rellenos compactados, Relleno Hormigón Colado, Posicionamiento Contrapesos, confección de armaduras, moldajes, hormigones, Anclajes epóxicos, instalación Cerco Duro, Retiro de grava de patios (Eje B y H) asociado a la línea L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 L 220KV Punta Colorada-Don Híctor, C2. Nota: Uso de camión en una fundación a la vez (Eje B y H). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Colorada-Don Híctor, C2 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación 1 Colorada, Delimitar zona de trabajo. Se delimitará el ingreso y posición del camión con conos.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-21 08:00	06-12-21 20:00	22-11-21 16:32	09-12-21 18:00	
202109754	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección visual con trapado y medición de espesor de perfiles en Estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV El Toro-Antuco, C2 o L 220KV El Toro-Antuco, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:30	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 17:25	
202109753	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección visual con trapado y medición de espesor de perfiles en Estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV El Toro-Antuco, C2 o L 220KV El Toro-Antuco, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:30	29-11-21 18:00	29-11-21 06:00	29-11-21 17:25	
202109480	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TABAPACA - CONDORES 220KV	TABAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje Cruce LAT Torres 16 y 17 Tarapacá - Cóndores	Bajo	Actividades: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje Cruce LAT Torres 16 y 17 Tarapacá - Cóndores Restricciones: Tarapacá, S213 No reconectar Cóndores, S211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Cóndores, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 05:47	29-11-21 23:35	
202109489	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TABAPACA - CONDORES 220KV	TABAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje Cruce LAT Torres 16 y 17 Tarapacá - Cóndores	Bajo	Actividades: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje Cruce LAT Torres 16 y 17 Tarapacá - Cóndores Restricciones: Tarapacá, S213 No reconectar Cóndores, S211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Cóndores, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-11-21 08:00	28-11-21 18:00	28-11-21 08:23	29-11-21 05:46	
202109400	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA RIO TOUTEN - CIRUELOS 220KV	EST. 270 - CIRUELOS 220KV C2 EST. 101 - EST. 270 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS y LAP.	Bajo	Actividades: Instalación de Perillas y Gierres Chinos 2.0 en Estructuras. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kv Rio Touten-Cruceles C1 o Línea 220 kv Rio Touten-Cruceles C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-21 08:30	15-11-21 18:00	15-11-21 09:24	30-11-21 22:00	
202109375	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TABAPACA - LAGUNAS 220KV	TABAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Paflo JS, sistema 2 de protecciones. Levantamiento y modificación de posición de block de prueba, por reemplazo de protección sistema 1. Asociado a NUP 1444 - Obra S/E Seccionadora Geográf.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Paflo JS, sistema 2 de protecciones. Levantamiento y modificación de posición de block de prueba, por reemplazo de protección sistema 1. Asociado a NUP 1444 - Obra S/E Seccionadora Geográf. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-10-21 08:00	26-11-21 18:00	04-11-21 13:04	03-12-21 01:10	
202109368	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TABAPACA - LAGUNAS 220KV	TABAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E11 - E40	Bajo	Actividades: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E11 - E40, Total: 192 CAD, Fecha de ejecución: 25-30.11.2021 Restricciones: Tarapacá, S21, S212 No reconectar Lagunas, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 07:42	29-11-21 15:36	
202109367	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TABAPACA - LAGUNAS 220KV	TABAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E11 - E40	Bajo	Actividades: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E11 - E40, Total: 192 CAD, Fecha de ejecución: 25-30.11.2021 Restricciones: Tarapacá, S21, S212 No reconectar Lagunas, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 07:42	29-11-21 15:36	
202109361	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K30, S2K11, S2K13, S2K34 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 05:47	29-11-21 15:08	
202109361	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K30, S2K11, S2K13, S2K34 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 05:47	29-11-21 15:08	
2021102158	Línea	Ejecución Extensa	TRANSFORMADORA CONTINENTAL RIO BIO (N. Revision)	Intervención	Origen Interno	Programada	TCBB - EL PINAR 66KV	TCBB - EL PINAR 66KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación		Energización de línea 66kv entre S5E TCBB y El Pinar, a fin de verificar parámetros durante la etapa de pruebas de sincronización de Central El Pinar.	Energización de nueva línea 66KV entre S5E TCBB y El Pinar, verificando parámetros asociados a dicha instalación.	Por ser su primera energización no requiere mayores requerimientos.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-21 08:00	29-11-21 18:00	22-11-21 15:49	30-11-21 09:22
202109406	Línea	Ejecución Extensa	TRANSFORMADORA VALLE ALUPIN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MEUPILCO 110KV	CUNCO - MEUPILCO 110KV C1	Roca y pade Franja servidumbre	0	Poda, roca, tala controlada y corte de pasto en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado, bajo normas de seguridad.	S/E Medidor: Interruptor S2H2 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E ver: Se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-21 08:00	29-11-21 18:00	29-11-21 08:48	29-11-21 18:56	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Elctico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
3521093802	Línea	Ejecución Extensa	TRANSAMISORA VALLE ALLUPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 130KV	RIO TOLTEN - CUNCO 130KV CI	Rosa y poda Franja servidumbre	0	Rosa, poda y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Rio Toltén: S211 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Curico: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-21 08:00	20-11-21 18:00	20-11-21 08:46	20-11-21 18:56

ANEXO N° 5

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

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-11-2021 10:49

Finalizado

Número:

2021003293

Solicitante:

Víctor Mena Brevis

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E SAN JOAQUIN (CGE)

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - SAN JOAQUIN (CGE) 110/13.2KV 30MVA T3

Nombre : SAN JOAQUIN (CGE) 110/13.2KV 30MVA T3

Fecha Perturbacion : 29-11-2021 06:25

Fecha Normaliza : 29-11-2021 18:00

Protección : .

Interruptor : 52HT3 y CT3 S/E San Joaquín

Consumo : 6.7 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

La Serena

Coquimbo

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Transformadores de poder**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:**

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del T3 S/E San Joaquín, operación simultánea del 52HT3 y 52CT3, afectando los consumos de la barra N°3, con 6.7 MW interrumpidos.

-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y revisión de transformador en terreno.

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.7 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 18410

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-11-2021 06:25

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-11-2021 18:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-11-2021 11:39

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
📄 IF 2021003293 29-11-2021 SE San Joaquin V1.pdf (/informe_fallas/download_file/61a4d0f9ad651f421e831df5/IF 2021003293 29-11-2021 SE San Joaquin V1.pdf)	14/12/2021 21:37:09
📄 IF 2021003293 ANEXO I PRINT OUT.zip (/informe_fallas/download_file/61a4d0f9ad651f421e831df5/IF 2021003293 ANEXO I PRINT OUT.zip)	14/12/2021 21:37:09
📄 IF 2021003293 ANEXO II REG. SECUENCIAL DE EVENTOS.zip (/informe_fallas/download_file/61a4d0f9ad651f421e831df5/IF 2021003293 ANEXO II REG. SECUENCIAL DE EVENTOS.zip)	14/12/2021 21:37:09

Archivo	Fecha Subida
 IF 2021003293 ANEXO III ANTECEDENTES.zip (/informe_fallas/download_file/61a4d0f9ad651f421e831df5/IF 2021003293 ANEXO III ANTECEDENTES.zip)	14/12/2021 21:37:09
 IF 2021003293 Indisponibilidad de Suministro.xlsx (/informe_fallas/download_file/61a4d0f9ad651f421e831df5/IF 2021003293 Indisponibilidad de Suministro.xlsx)	14/12/2021 21:37:09

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003293	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

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

Fecha	29 de Noviembre 2021
Hora	06:25

1.2. Localización de la falla:**1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.****Instalación donde se encuentra la Causa Origen.**

Red de Distribución, específicamente en alimentador Juan Soldado de SE San Joaquin.

Instalación de que provoca la propagación de la falla.

Relé de protección Micom P139 de paño CT3 de SE San Joaquin

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.**Segmento donde se encuentra la Causa Origen.**

Segmento de Distribución.

Segmento donde se produce la propagación de la falla.

Segmento de Transmisión Zonal.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.**Desde aquí en adelante se hace referencia a equipo que provoca la propagación de la Falla.**

Cabe destacar que no existió equipo fallado, sino mas bien una operación indeseada de Paño CT3 de SE San Joaquin debido a programación incorrecta de relé.

1.3. Causa origen de la falla:

Se aclara que causa origen de la falla tiene relación con falla de naturaleza transitoria en red de distribución, específicamente en alimentador Juan Soldado de SE Joaquin (Paño C21). En cuanto a la causa de la propagación de la falla, es posible indicar que esta se debe una **operación de relé Micom**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003293	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

P139 debido a una programación incorrecta de ajustes de protección determinados para dicho paño, lo anterior provoca la operación de relé 86T gatillando el desenganche de los interruptores 52CT3 y 52HT3.

Es importante señalar que las instalaciones asociadas a la causa de la propagación de la falla tienen relación con las instalaciones puestas en servicio en el mes de noviembre mediante el proyecto **“Ampliación San Joaquin NUP881”**, para lo cual CGE TRANSMISIÓN ha procurado que se realizaran todas las actividades requeridas para efectos de poner en servicio dichas nuevas instalaciones, lo cual se evidencia en la plataforma de PGP del coordinador eléctrico nacional, en el cual se es posible observar que se encuentran todos los procesos cumplidos y aprobados por dicha organismo.

En anexo 3, se adjuntan todos los documentos mediante el cual se respaldan todas las actividades requeridas para el proceso de puesta en servicio de dichas instalaciones. Lo documentos son los siguientes:

- Estudio de Ajuste de Protecciones.
 - EAP_nup_881_san_joaquin_informe_rev2
 - Documento_de_revision_n3_daop_-_nup_n881_-ecap.
(Aprobación EAP por parte del Coordinador Eléctrico Nacional).
- Print Out Paño CT3
 - printout_52ct3_micom_p139
 - Documento_de_revision_daop_-_nup_n881_doc_no1_print_out_nuevos (Aprobación Print Out por parte del Coordinador Eléctrico Nacional).
- Protocolos de Prueba equipo de protección:
 - 52C21 - 01AK04
 - 52CT3 - 01AK02
 - documento_de_revision_n1_daop_-_nup_n881_-_protocolos_protecciones. (Aprobación Protocolo de pruebas por parte del Coordinador Eléctrico Nacional).

1.4. Proposición de origen de la falla.

Interna.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003293	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

1.5. Código de falla.

Respecto a la causa de la propagación de la falla se indica lo siguiente:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE22	Interrupción producida por error en la programación del sistema de protección o control de la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR12	Sistema de Protecciones.
Fenómeno Eléctrico	SO51	Sobrecorriente instantáneo y temporizado
Modo	13	Opera según lo programado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Nombre la comuna
4201	La Serena

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Nombre la comuna
4201	La Serena

1.8. Reiteración.

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

No existen falla en los últimos 24meses.

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

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003293	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A.
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 16. Las Condes.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
San Joaquín	T3 110/13,2 kV	Barra N° 3 13.2 kV	06:25	19:57

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

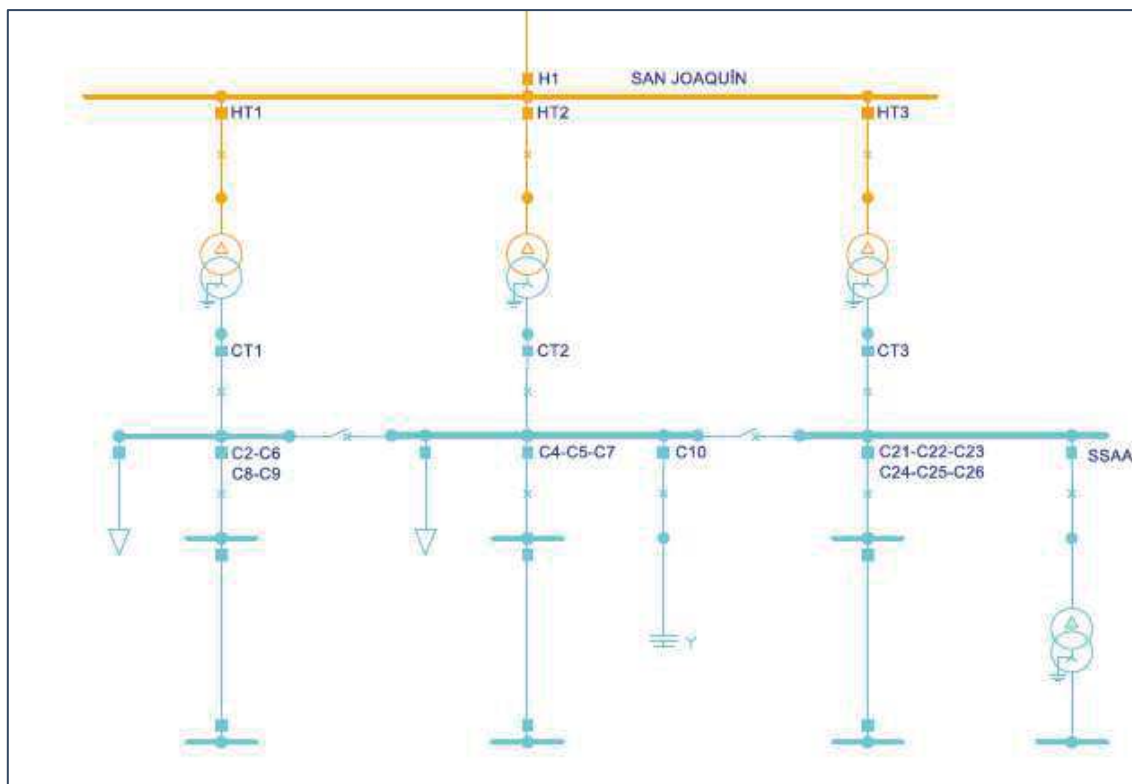


Figura 1; Diagrama Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003293	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
San Joaquín	T3	Juan Soldado	C21	1,97	6:25	07:55	1	3.010	16.445	CGE	LA SERENA	Urbano / Rural	3021385977	Se recupera el 100% de los consumos
	T3	Av. Del Mar	C22	2,59	6:25	09:22	1	8.294	23.710	CGE	LA SERENA	Urbano / Rural		Se recupera el 100% de los consumos
	T3	Pampa	C23	2,14	6:25	08:17	1	7.106	13.131	CGE	LA SERENA	Urbano / Rural		Se recupera el 100% de los consumos
Total				6,7				18.410	53.286					

ENS: **14,59 MWh.**

N° de clientes afectados CGE: **18.410**

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE TRANSMISIÓN S.A (Cabecera de alimentador).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003293	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

San Joaquín	Apertura por protecciones interruptor 52HT3.	06:25
San Joaquín	Apertura por protecciones interruptor 52CT3.	06:25
Maniobras de normalización		
San Joaquín	Abierto manual por recuperación 52C21 Cto. Juan Soldado.	07:33
San Joaquín	Abierto manual por recuperación 52C22 Cto. Av. Del mar.	07:33
San Joaquín	Abierto manual por recuperación 52C23 Cto. Pampa.	07:33
San Joaquín	Cerrado manual interruptor 52HT3, Gral. T3 (energizado en vacío).	11:39
San Joaquín	Cerrado manual interruptor 52CT3 general de barra 13.2 kV (energizado en vacío)	11:40
San Joaquín	Cerrado manual interruptor 52C21 Cto. Juan Soldado.	19:57
San Joaquín	Cerrado manual interruptor 52C23 Cto. Cto. Pampa.	20:20
San Joaquín	Cerrado manual interruptor 52C22 Cto. Cto. Av. Del mar.	20:34

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003293	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
MICOM P139	09:25	San Joaquín	T3	50N	0,3	

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

7.2.1. SE San Joaquín – Paño HT3 – CT3

S/E SAN JOAQUÍN 52HT3			
Relé		P643 / P437	
TT/CC	200 / 5	CTR =	40
TT/PP	110000 / 110	PTR =	1000
Sobrecorriente de Fase			
Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	4,70	[A-sec]	188 [A-prim]
Curva	IEC	Very Inverse	
Lever	0,51		
Sumador	--		
Dirección	--		
Sobrecorriente Residual			
Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	0,50	[A-sec]	20 [A-prim]
Curva	IEC	Standard Inverse	
Lever	0,10		
Sumador	--		
Dirección	--		

S/E SAN JOAQUÍN 52HT3			
Relé		P643	
TC Neutro	1600 / 5	CTR =	320
Sobrecorriente de Neutro			
Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	0,50	[A-sec]	160 [A-prim]
Curva	IEC	Standard Inverse	
Lever	0,82		
Sumador	--		
Dirección	--		
Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	0,50	[A-sec]	160 [A-prim]
Tiempo	8,00	[s]	
Dirección	--		

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003293	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

S/E SAN JOAQUÍN 52CT3			
Relé		P643	
TT/CC	2000 / 5	CTR = 400	
Sobrecorriente de Fase			
Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	3,80	[A-sec]	1520 [A-prim]
Curva	IEC	Very Inverse	
Lever	0,30		
Sumador	--		
Dirección	--		
Sobrecorriente Residual			
Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	0,40	[A-sec]	160 [A-prim]
Curva	IEC	Standard Inverse	
Lever	0,66		
Sumador	--		
Dirección	--		

S/E SAN JOAQUÍN 52CT3			
Relé		P139 (Grupo N°1 y N°2)	
TT/CC	1600 / 5	CTR = 320	
Sobrecorriente de Fase			
Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	4,75	[A-sec]	1520 [A-prim]
Curva	IEC	Very Inverse	
Lever	0,30		
Sumador	--		
Dirección	--		
Sobrecorriente Residual			
Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	0,50	[A-sec]	160 [A-prim]
Curva	IEC	Standard Inverse	
Lever	0,66		
Sumador	--		
Dirección	--		
Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	0,45	[A-sec]	144 [A-prim]
Tempo	7,50	[s]	
Dirección	--		

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección

7.3.1. S/E San Joaquín – Paño 52CT3

Relé MiCOM P139

Registro Secuencial de Evento.

801		2021.11.17		19:42:10.278		226.101		SIG_1 Logic signal S013		Yes
802		2021.11.29		09:25:51.501		035.000		FT_RC Record. in progress		Yes
803		2021.11.29		09:25:51.502		002.002		FT_RC Record.trig active		Yes
804		2021.11.29		09:25:51.539		035.000		FT_RC Record. in progress		No
805		2021.11.29		09:25:51.547		002.002		FT_RC Record.trig active		No
806		2021.11.29		09:25:52.779		035.000		FT_RC Record. in progress		Yes
807		2021.11.29		09:25:52.780		002.002		FT_RC Record.trig active		Yes
808		2021.11.29		09:25:53.086		042.036		LOGIC Output 03		Yes
809		2021.11.29		09:25:53.095		042.032		LOGIC Output 01		Yes
810		2021.11.29		09:25:53.095		042.034		LOGIC Output 02		Yes
811		2021.11.29		09:25:53.140		042.054		LOGIC Output 12		Yes
812		2021.11.29		09:25:53.140		042.056		LOGIC Output 13		No
813		2021.11.29		09:25:53.140		042.080		LOGIC Output 25		Yes
814		2021.11.29		09:25:53.140		042.082		LOGIC Output 26		No
815		2021.11.29		09:25:53.160		042.036		LOGIC Output 03		No
816		2021.11.29		09:25:53.160		210.036		DEV01 Switch. device open		Yes
817		2021.11.29		09:25:53.160		210.037		DEV01 Switch.device closed		No
818		2021.11.29		09:25:53.169		042.032		LOGIC Output 01		No
819		2021.11.29		09:25:53.169		042.034		LOGIC Output 02		No
820		2021.11.29		09:25:53.179		035.000		FT_RC Record. in progress		No

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003293	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

821 | 2021.11.29 | 09:25:53.187 | 002.002 | FT_RC Record.trig active | No
822 | 2021.11.29 | 09:25:53.412 | 226.061 | SIG_1 Logic signal S008 | No
823 | 2021.11.29 | 09:25:53.511 | 226.053 | SIG_1 Logic signal S007 | Yes
824 | 2021.11.29 | 14:38:55.623 | 226.053 | SIG_1 Logic signal S007 | No
825 | 2021.11.29 | 14:38:55.641 | 226.061 | SIG_1 Logic signal S008 | Yes

Según lo observado en el recuadro, el disparo sobre el interruptor CT3 se produce desde la salida LOGIC OUTPUT 03 y en los registros 816 y 817 se visualiza el cambio de estado del interruptor.

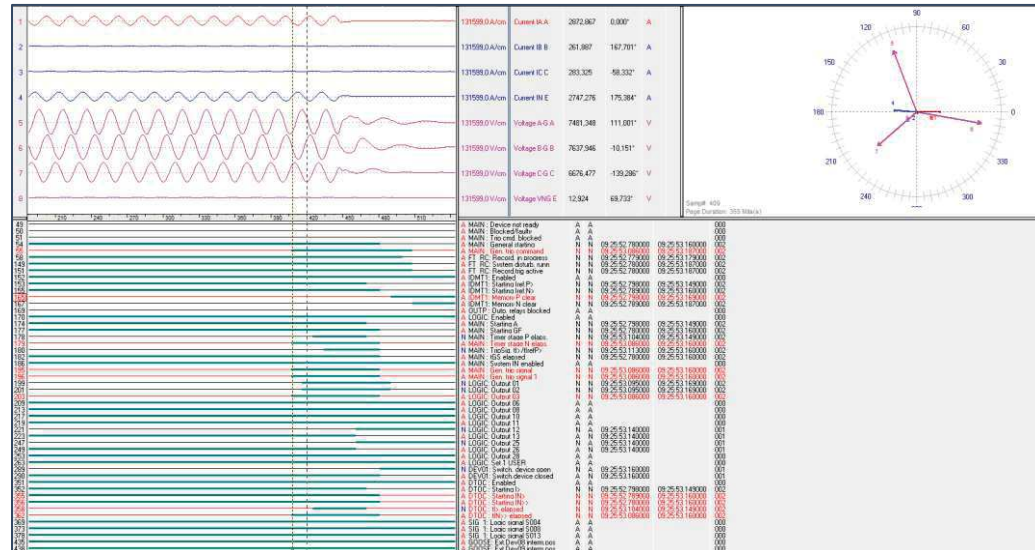
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2021003293**

FECHA DE FALLA:

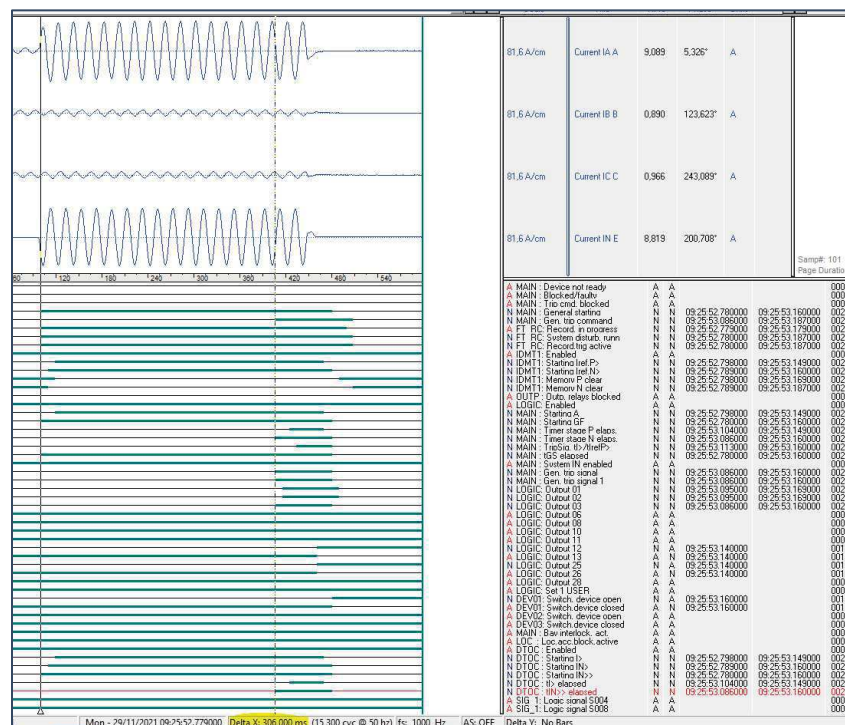
29 de noviembre de 2021

INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín

Oscilografía del Evento.



En registro oscilografico es posible observar la existencia de una falla de tipo monofásica la cual genera la activación del elemento de sobrecorriente residual de tiempo definido de configurado erróneamente en el relé DTOC I>> el cual opera luego de 300ms.



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003293	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

7.3.2. S/E San Joaquín – Paño 52C21 (Juan Soldado)

Registro secuencial de eventos

943	2021.11.26	17:25:22.600	004.069	ARC	Blocked
944	2021.11.26	17:25:22.608	037.008	ARC	Not ready
945	2021.11.29	09:25:51.495	035.000	FT_RC	Record. in progress
946	2021.11.29	09:25:51.496	002.002	FT_RC	Record.trig active
947	2021.11.29	09:25:51.553	035.000	FT_RC	Record. in progress
948	2021.11.29	09:25:51.560	002.002	FT_RC	Record.trig active
949	2021.11.29	09:25:52.783	035.000	FT_RC	Record. in progress
950	2021.11.29	09:25:52.784	002.002	FT_RC	Record.trig active
951	2021.11.29	09:25:53.177	035.000	FT_RC	Record. in progress
952	2021.11.29	09:25:53.184	002.002	FT_RC	Record.trig active
953	2021.11.29	09:25:53.439	226.061	SIG_1	Logic signal S008
954	2021.11.29	09:25:53.669	226.053	SIG_1	Logic signal S007
955	2021.11.29	10:33:06.842	042.088	LOGIC	Output 29
956	2021.11.29	10:33:06.842	042.090	LOGIC	Output 30

En esta imagen se comprueba que no hubo activación de señales LOGIC OUTPUT en el paño C21 en el horario de la falla, lo que respalda la no operación de las protecciones ni apertura del interruptor.

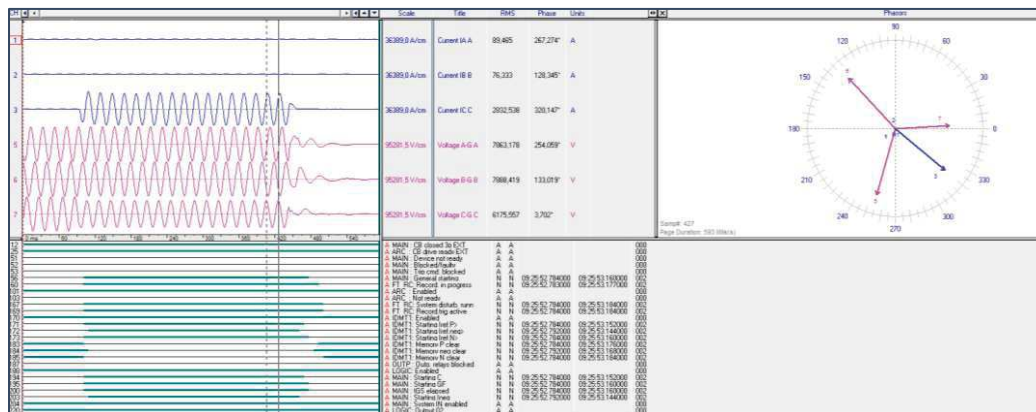
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2021003293**

FECHA DE FALLA:

29 de noviembre de 2021

INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín

Oscilografía del Evento.



En registro oscilografico se observa la una falla monofásica de aproximadamente 2800A, lo cual debido a despeje anticipado de Paño CT3 no se concreta la operación de dicho Paño.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Se analizan eventos
- Se validan ajustes cargados en relés
- Se reconfigura el relé P139 de Paño CT1. Específicamente se deshabilita la función de sobrecorriente residual de tiempo definido el cual erróneamente fue habilitado durante la programación de dicho equipo.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo.

- Se solicita a empresa EPC la revisión de todos los ajustes involucrados en proyecto Ampliación S/E San Joaquín NUP881

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe se concluye que con ocasión de falla en red de distribución de naturaleza transitoria se produce la operación de Paño CT3 de SE San Joaquin producto de habilitación incorrecta de función de protección en relé Micom P139 que no se encontraba contemplada en estudio de protecciones. Dicha función opera en forma anticipada la operación de Paño C21 de la

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003293	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

misma subestación generando como consecuencia la operación de relé maestro de Transformador T3 de SE San Joaquín.

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

El día 29 de noviembre de 2021 a las 06:25 hrs se produce la operación de la protección MiCOM P139, asociada al interruptor 52CT3 de S/E San Joaquín, la cual afectó los consumos de MT asociados al transformador T3, 110/13.2 kV

Una vez ocurrido el evento, se acude a la subestación para interrogar las protecciones involucradas para poder tomar medidas, confirmandose en terreno la apertura de interruptores 52HT3 y 52CT3 gatillado por el relé auxiliar 86T. Luego se revisan eventos de relés, se descarta una operación de la protección diferencial del transformador y se encuentran eventos en paños CT3 y C21. Paralelamente se realizan maniobras de recuperación de consumos a través de redes de distribución, lo que se concreta al 100% a las 09:22 AM.

11. ANEXOS.

- I. ANEXO I SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).
- II. ANEXO II REGISTRO DE EVENTOS.
- III. ANEXO III ANTECEDENTES



Schneider Electric S.A.

Proyectos

Informe Técnico

Cliente
SEMI CHILE SpA

Proyecto
SE San Joaquín

Cliente: SEMI CHILE SpA
Usuario final: CGE
N° Documento Cliente: 001
N° Documento Schneider: 001
N° Documento Proveedor: 0
Código proyecto: C2-220300161

Life Is On

Schneider
Electric

Cliente: SEMI CHILE SpA



Usuario final: CGE

Código proyecto: C2-220300161

Nombre proyecto: SE San Joaquín

	Rev. A	Rev. B	Rev. C	Rev. D	Rev. E
Fecha	30-11-2021	01-12-2021			
Realizó	A.BALAGUER	A.BALAGUER			
Verificó	C.BELTRAME	C.BELTRAME			
Aprobó					
Observaciones					
INFORMACION Estrictamente Reservada, Propiedad de Schneider Electric. NO DEBERA SER UTILIZADA PARA NINGUN OTRO PROPOSITO QUE NO SEA PARA EL QUE FUE SUMINISTRADA CONFIDENTIAL INFORMATION, PROPERTY OF SCHNEIDER ELECTRIC. NOT TO BE USED FOR ANY PURPOSE OTHER THAN THAT FOR WHICH IT WAS SUPPLIED.					

Cliente: SEMI CHILE SpA
Usuario final: CGE
N° Documento Cliente: 001
N° Documento Schneider: 001
N° Documento Proveedor: 0
Código proyecto: C2-220300161

Life Is On



Tabla de contenido

1.	Alcances	2
2.	Revisión	2
3.	Corrección ajustes	4
4.	Proceso por seguir	6

Cliente: SEMI CHILE SpA
 Usuario final: CGE
 N° Documento Cliente: 001
 N° Documento Schneider: 001
 N° Documento Proveedor: 0
 Código proyecto: C2-220300161

1. Alcances

El presente informe se realiza con el fin de reportar los hechos ocurridos el día 29 de noviembre de 2021 en Subestación San Joaquín, sobre la falla presentada en las celdas 52C21 (Alimentador Juan Soldado) y 52CT3, asociadas al transformador N°3 ya en servicio; provocando la apertura del interruptor 52CT3, dejando sin energía las celdas asociadas a la barra MT N° 3.

2. Revisión

Posterior a la recepción de las Oscilografías por parte de SEMI CHILE SpA, nuestro equipo procedió con las revisiones obteniendo los siguientes resultados:

1. Revisión Oscilografía relé de protección SPCT3: Se evidencia trip por funciones 50 = I> y 50N=IN>>

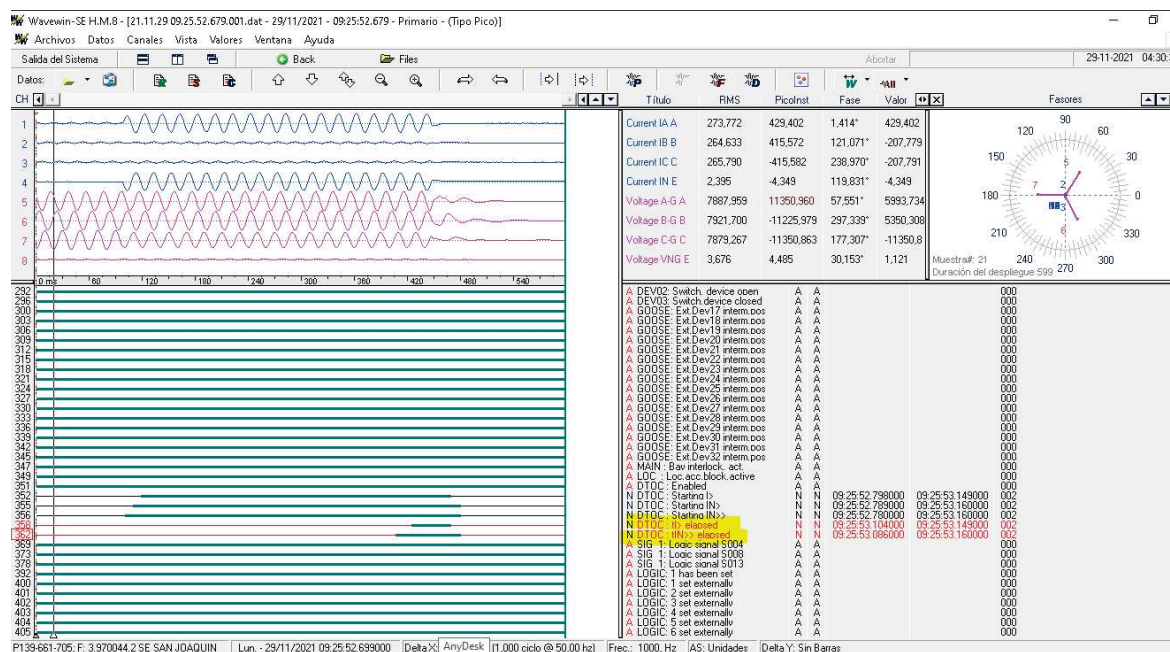


Ilustración 1. Oscilografía relé SPCT3 Celda N°2 Paño CT3

2. Verificación de ajustes solicitados en ECAP "ESTUDIO DE COORDINACIÓN Y AJUSTE DE PROTECCIONES NUP 881 PROYECTO AMPLIACIÓN EN S/E SAN JOAQUÍN" REV 2
Se revisa los ajustes solicitados en el ECAP para el relé SPCT3 para confirmar si las protecciones efectuadas en el punto anterior actuaron correctamente

Cliente: SEMI CHILE SpA
 Usuario final: CGE
 N° Documento Cliente: 001
 N° Documento Schneider: 001
 N° Documento Proveedor: 0
 Código proyecto: C2-220300161

Life Is On

Schneider
Electric

Ajuste Propuesto			
S/E SAN JOAQUÍN			
52CT3			
Relé	P139 (Grupo N°1 y N°2)		
TT/CC	1600 / 5	CTR = 320	
Sobrecorriente de Fase			
Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	4,75	[A-sec]	1520 [A-prim]
Curva	IEC	Very Inverse	
Lever	0,30		
Sumador	--		
Dirección	--		
Sobrecorriente Residual			
Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	0,50	[A-sec]	160 [A-prim]
Curva	IEC	Standard Inverse	
Lever	0,66		
Sumador	--		
Dirección	--		
Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	0,45	[A-sec]	144 [A-prim]
Tiempo	7,50	[s]	
Dirección	--		

Ilustración 2. SAN JOAQUÍN – SOBRECORRIENTE EN 13,2 kV TRANSFORMADOR T3 / San Joaquín 52CT3, MiCOM P139, 51/51N, (Grupo N°1 y N°2).

3. Confirmación de ajustes en relé SPCT3 respecto a lo solicitado en ECAP:
- El bloque de protección DTOC hace referencia a la función Sobrecorriente de Tiempo Definido, esta función aparece habilitada en el relé con un valor de Corriente Nominal I> a un tiempo de 0.3 segundos, lo cual no es solicitado en el ECAP.
- Por otro lado, la función Sobrecorriente de Tiempo Definido IN> está habilitada correctamente en su primer umbral con 0.09 INom (0.45/5 A= 0.09 INom) a 7.50 s, pero también tiene habilitado un segundo umbral que no es solicitado en el ECAP IN>> con 0.1 INom a 0.3 s.

Parameter subset 1			
+	MAIN		
+	FT_DA		
+	DTOC		
.....	Enable	PS1	Yes
.....	Start w. Direct.	PS1	No
.....	Mode timer start	PS1	With starting
.....	Meas.value I/IN>	PS1	Fundamental
.....	Meas.val. I/IN>>	PS1	Fundamental
.....	Meas.val.I/IN>>>	PS1	Fundamental
.....	Meas.v.I/IN>>>>	PS1	Fundamental
.....	I0 Elimin. I>	PS1	without
.....	I0 Elimin. I>>	PS1	without
.....	I0 Elimin. I>>>	PS1	without
.....	I>	PS1	1.00 INom
.....	I> dynamic	PS1	Blocked
.....	I>>	PS1	Blocked
.....	I>> dynamic	PS1	Blocked
.....	I>>>	PS1	Blocked
.....	I>>> dynamic	PS1	Blocked
.....	I>>>>	PS1	Blocked
.....	I>>>> dynamic	PS1	Blocked
.....	tI>	PS1	0.30 s
.....	tI>>	PS1	0.50 s
.....	tI>>>	PS1	0.50 s
.....	tI>>>>	PS1	0.50 s
.....	V< (I>)	PS1	Blocked
.....	Eval. IN>	PS1	Calculated
.....	Eval. IN>>	PS1	Measured
.....	Eval. IN>>>	PS1	Measured
.....	IN>	PS1	0.090 INom
.....	IN> dynamic	PS1	Blocked
.....	IN>>	PS1	0.100 INom
.....	IN>> dynamic	PS1	Blocked
.....	IN>>>	PS1	Blocked
.....	IN>>> dynamic	PS1	Blocked
.....	IN>>>>	PS1	Blocked
.....	IN>>>> dyn.	PS1	Blocked
.....	tIN>	PS1	7.50 s
.....	tIN>>	PS1	0.30 s
.....	tIN>>>	PS1	0.50 s
.....	tIN>>>>	PS1	0.50 s
.....	Puls.prol.IN>,intPS1	PS1	0.08 s

Ilustración 3. Ajustes MiCOM P139, 52CT3.

Cliente: SEMI CHILE SpA
 Usuario final: CGE
 N° Documento Cliente: 001
 N° Documento Schneider: 001
 N° Documento Proveedor: 0
 Código proyecto: C2-220300161



En la protección P139, la función de Sobrecorriente de Tiempo Inverso es llamada de IDMT1, y la de tiempo definido de DTOC. El menú IDMT1, posee un umbral de fase (Iref,P) y uno de Neutro (Iref,N), además de un umbral de secuencia negativa (Iref,neg).
 En el menú DTOC, tienen 4 umbrales de fase (I>, I>>, I>>> y I>>>>), con sus tiempos definidos (tI>, tI>>, tI>>> y tI>>>>), así como la de secuencia negativa y la de neutro (IN>, IN>>, IN>>> y IN>>>>).
 Si puede observar en el ajuste bajado de la protección que fue configurado el DTOC IN> de acuerdo con el ajuste propuesto, pero los demás umbrales no fueron deshabilitados.

Finalmente, siendo que el I> debería estar deshabilitado, así como el IN>>, cuando arrancó la Celda 4, estos umbrales fueron activados y, como no hacen parte de la lógica adaptativa, actuaron "correctamente" con sus pickups y tiempos configurados en el relé.
 En consecuencia, ante la falla presentada en la celda 4 (52C21) Alimentador Juan Soldado por falla de sobrecorriente 51, primero actuó la Celda 2 (52CT3).

3. Corrección ajustes

Posterior a la identificación de los errores en las configuraciones, se procedió con la corrección y verificación de ajustes en los relés asociados a la barra T3.

Para la Celda 2, se modificaron los ajustes para que estuvieran como el ECAP lo indica. En la siguiente gráfica, la columna *Archivo 2 valor*, indica el valor inicial en la configuración y la columna *Archivo 1 valor*, indica el valor modificado.

Como se observa en la siguiente imagen, los parámetros

DTOC = I> bloqueado

IN> es 0.09 Nom (0.45/5 A= 0.09 Inom) a 7.5 s queda habilitado

IN>> bloqueado

...guración del informe de comparación de archivos

Ver filtros (16)ColumnasImprimirCopiar

Archivo 1:ELDA_2_NUEVO.x3v

Archivo 2:extraido_2021-11-29.x3v

Tipo	Dirección	Grupo de funciones	Archivo 1 texto de menú	Archivo 1 valor	Archivo 2 valor
⚡	017.000	DTOC	I>	PS1 Blocked	Inom 1.00 Inom
⚡	017.004	DTOC	tI>	PS1 Blocked	s 0.30 s
⚡	017.006	DTOC	tI>>	PS1 Blocked	s 0.50 s
⚡	017.007	DTOC	tI>>>	PS1 Blocked	s 0.50 s
⚡	016.157	DTOC	tI>>>>	PS1 Blocked	s 0.50 s
⚡	072.011	DTOC	Ineg>	PS1 Blocked	Inom 1.00 Inom
⚡	076.200	DTOC	Ineg> dynamic	PS1 Blocked	Inom 1.00 Inom
⚡	072.012	DTOC	Ineg>>	PS1 Blocked	Inom 4.00 Inom
⚡	076.201	DTOC	Ineg>> dynamic	PS1 Blocked	Inom 4.00 Inom
⚡	072.023	DTOC	tIneg>	PS1 Blocked	s 1.00 s
⚡	072.024	DTOC	tIneg>>	PS1 Blocked	s 0.50 s
⚡	017.009	DTOC	IN>>	PS1 Blocked	Inom 0.100 Inom
⚡	017.010	DTOC	tIN>>	PS1 Blocked	s 0.30 s
⚡	017.019	DTOC	tIN>>>	PS1 Blocked	s 0.50 s
⚡	072.030	DTOC	tIN>>>>	PS1 Blocked	s 0.50 s
⚡	072.051	IDMT1	Iref,neg	PS1 Blocked	Inom 1.00 Inom

Ilustración 4. Cambio y comparación de Ajustes MiCOM P139, 52CT3.

Cliente: SEMI CHILE SpA
 Usuario final: CGE
 N° Documento Cliente: 001
 N° Documento Schneider: 001
 N° Documento Proveedor: 0
 Código proyecto: C2-220300161



Posterior a la modificación, se envió en nuevo archivo con los ajustes finales a SEMI para que fuesen cargados y luego nuevamente descargados para confirmar que la versión final fue cargada correctamente, esto se comprobó haciendo el mismo paso anterior sin tener diferencias en la carga de ajustes.

...guración del informe de comparación de archivos ...3,8kV.CELDAS.P139-661 CELDA02.CELDA_2_NUEVO ...guración del informe de comparación de archivos

Ver filtros (3) Columnas Imprimir Copiar

Archivo 1: extraido_2_2021-11-29.x3v Archivo 2: CELDA_2_NUEVO.x3v

Tipo	Dirección	Grupo de funciones	Archivo 1 texto de menú	Archivo 1 valor	Archivo 2 valor
+	180.043	CS	Comms username	DefaultEngineer	DefaultUser
+	180.011	CS	Max login attempts	5	0
+	180.010	CS	Login attempts left	4	0

Ilustración 5. Confirmación y comparación de Ajustes MiCOM P139, 52CT3 (archivo final).

Los mismos pasos se hicieron con la celda 4, 5 y 6:

...guración del informe de comparación de archivos

Ver filtros (2) Columnas Imprimir Copiar

Archivo 1: CELDA_4_NUEVO.x3v Archivo 2: extraido_2021-11-29.x3v

Tipo	Dirección	Grupo de funciones	Archivo 1 texto de menú	Archivo 1 valor	Archivo 2 valor
+	072.003	IDMT1	Iref, P dynamic	PS1 Blocked	Inom 1.00 Inom
+	072.051	IDMT1	Iref, neg	PS1 Blocked	Inom 1.00 Inom

...guración del informe de comparación de archivos

Ver filtros (1) Columnas Imprimir Copiar

Archivo 1: extraido_2_2021-11-29.x3v Archivo 2: CELDA_4_NUEVO.x3v

Tipo	Dirección	Grupo de funciones	Archivo 1 texto de menú	Archivo 1 valor	Archivo 2 valor
+	180.043	CS	Comms username	DefaultEngineer	DefaultUser

Ilustración 6. Comparación y confirmación de Ajustes celda 4.

...3,8kV.CELDAS.P139-661 CELDA05.CELDA_5_NUEVO ...guración del informe de comparación de archivos

Ver filtros (2) Columnas Imprimir Copiar

Archivo 1: CELDA_5_NUEVO.x3v Archivo 2: extraido_2021-11-29.x3v

Tipo	Dirección	Grupo de funciones	Archivo 1 texto de menú	Archivo 1 valor	Archivo 2 valor
+	072.003	IDMT1	Iref, P dynamic	PS1 Blocked	Inom 1.00 Inom
+	072.051	IDMT1	Iref, neg	PS1 Blocked	Inom 1.00 Inom

...guración del informe de comparación de archivos

Ver filtros (1) Columnas Imprimir Copiar

Archivo 1: extraido_2_2021-11-29.x3v Archivo 2: CELDA_5_NUEVO.x3v

Tipo	Dirección	Grupo de funciones	Archivo 1 texto de menú	Archivo 1 valor	Archivo 2 valor
+	180.043	CS	Comms username	DefaultEngineer	DefaultUser

Ilustración 7. Comparación y confirmación de Ajustes celda 5.

Cliente: SEMI CHILE SpA
 Usuario final: CGE
 N° Documento Cliente: 001
 N° Documento Schneider: 001
 N° Documento Proveedor: 0
 Código proyecto: C2-220300161



...3,8kV.CELDAS.P139-661 CELDA06.CELDA_6_NUEVO
...guración del informe de comparación de archivos

Ver filtros (2) | Columnas | Imprimir | Copiar

Archivo 1: CELDA_6_NUEVO.x3v Archivo 2: extraido_2021-11-29.x3v

Tipo	Dirección	Grupo de funciones	Archivo 1 texto de menú	Archivo 1 valor	Archivo 2 valor
072.003	IIMT1	Iref,P dynamic PS1	Blocked	Inom 1.00	Inom
072.051	IIMT1	Iref,neg PS1	Blocked	Inom 1.00	Inom

...3,8kV.CELDAS.P139-661 CELDA06.CELDA_6_NUEVO
...guración del informe de comparación de archivos
...guración del informe de comparación de archivos

Ver filtros (1) | Columnas | Imprimir | Copiar

Archivo 1: extraido_2_2021-11-29.x3v Archivo 2: CELDA_6_NUEVO.x3v

Tipo	Dirección	Grupo de funciones	Archivo 1 texto de menú	Archivo 1 valor	Archivo 2 valor
180.043	CS	Comms username	DefaultEngineer	DefaultUser	

Ilustración 8. Comparación y confirmación de Ajustes celda 6.

4. Proceso por seguir

A pesar de restablecer la configuración de settings de la celda 2 para estar de acuerdo con el ECAP, se considera necesario revisar nuevamente las configuraciones de los relés de todas las celdas para confirmar que estén de acuerdo con la última revisión de ECAP. Nuestro soporte remoto confirmó los parámetros para las celdas 2-4-5-6, pero se recomienda revisión de todas las celdas previo a coordinación entre las partes para esta actividad, la cual tiene un tiempo estimado no mayor a 2 días.

Paño	Alimenta	Potencia	Fecha_Inicio	Horas	Fecha_Fin	Comuna	Cientes	Coordina	Coordina	Tipo	ID_Libre	Libre	CPPH
S/E SAN JOAQUIN (CGE) C5	PAMPA	2.140	29-11-2021 06:30	1.783	03-04-2042 19:30	COQUIMBO, LA SERENA	6874	247	CGE S.A.	RE	No Aplica	No Aplica	1.986
S/E SAN JOAQUIN (CGE) C3	AVENIDA D	2.471	29-11-2021 06:30	2.867	28-09-2054 00:30	LA SERENA	7927	247	CGE S.A.	RE	No Aplica	No Aplica	1.896
S/E SAN JOAQUIN (CGE) C2	EL FARO	0.119	29-11-2021 06:30	2.867	28-09-2054 00:30	LA SERENA	79	247	CGE S.A.	RE	No Aplica	No Aplica	0.091
S/E SAN JOAQUIN (CGE) C1	JUAN SOLD	1.970	29-11-2021 06:30	1.417	27-01-2038 01:30	LA SERENA	2934	247	CGE S.A.	RE	No Aplica	No Aplica	1.264

ANEXO N° 7
Otros antecedentes

Formulario de declaración de elección satisfactorio de configuración y pruebas de Relés de Protección.

A - Antecedentes Generales Empresa Solicitante

Razón Social	Compañía General de Electricidad S.A.
Rol Único Tributario	76.411.321-7
Domicilio Legal Empresa Solicitante	Av. Presidente Riesco 5561, piso 15, Santiago

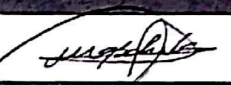
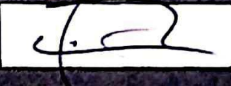
B - Antecedentes del Proyecto

Nombre del Proyecto	Ampliación en SE Sanjoaquin	Número Único de Proyecto (NUP)	281
Nombre del Estudio	Estudio de Coordinación y Ajuste de Protecciones	Versión del estudio	Rev.2
Fecha de aprobación Empresa Solicitante	24-08-2021	Fecha de Aprobación Coordinador Eléctrico Nacional	31-08-2021

De acuerdo con el Estudio de Coordinación y Ajustes de Protecciones aprobado por el Coordinador Eléctrico Nacional para el presente proyecto, declaro que:

- 1.- La totalidad de los equipos de protección relacionados con el proyecto, se encuentran correctamente configurados conforme al ECAP Identificado en literal B, el cual corresponde a la versión aprobada en la Plataforma de Gestión de Proyectos (PGP) del Coordinador.
- 2.- El Coordinador podrá solicitar información adicional que permita verificar el cumplimiento de lo antes señalado.
- 3.- La totalidad de los equipos archivos de ajustes de protecciones definitivos (PrintOut) aquí declarados, se encuentran cargados en la plataforma INFOTECNICA del Coordinador.
- 4.- Declaro conocer que el Coordinador Eléctrico Nacional podrá solicitar información adicional que permita verificar el cumplimiento de lo antes señalado.
- 5.- Declaro conocer que la infracción a lo antes señalado habilitará al Coordinador Eléctrico Nacional a informar a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles sobre los incumplimientos detectados, para los fines que estime pertinente.

C - Responsables de la Configuración, pruebas y recepción conforme de Equipos de Protección.

Especialista de Pruebas			
Nombre	MAICON GUSTAVO BATISTA	Firma	
Rut	27.457.877-7		
Empresa	SCHNEIDER / SMARTELECTRIC		
Jefe Inspector Técnico de Obras			
Nombre	ARNOLD VILLALBA	Firma	
Rut	7.594.720-2		
Empresa	INTELECTRIC		
Jefe de Puesta en Servicio			
Nombre	Kamiro Ayendaño A.	Firma	
Rut	14.808.701-1		
Empresa	CGE		
Encargado Titular/Suplente o Representante Legal			
Nombre	Pablo Romero G	Firma	
Rut	CGE		
Empresa	15.394.032-2		

D - Comentarios adicionales

Ingrese a continuación comentarios respecto a la información enviada, u otros comentarios relevantes relativos a la presente declaración:

El relé de protección IKI-30, implementado en Celda N° 10 de Transformador de 55/AA N° 2 "T5A2". No dispone de puerto de comunicación, por lo cual no es posible obtener PrintOut del elemento. No obstante, se realizó la carga en la Plataforma del Protocolo de Pruebas del relé IKI30, con fecha 25/08/2021.

Anexo: Listado de archivos de configuración y ajustes (PrintOut)

Los archivos Print Out deberán ser entregados de manera digital en la plataforma de Información técnica del Coordinador, los cuales deberán poseer un formato que permita la opción de búsqueda de caracteres dentro de cada archivo.

Para la identificación de los archivos, deberá completar la siguiente tabla con las siguientes consideraciones:

- La nomenclatura debe ser la misma utilizada en los planos y diagramas unifilares funcionales aprobados por el Coordinador.
 - El ID de Infotécnica es un número único identificatorio que se encuentra establecido en la Carta de Escenarios Mínimos Definitiva del proyecto, Anexo ANIT.
- Puede encontrar dichos documentos ingresando a la plataforma de gestión de proyectos PGP en <http://pgp.coordinador.cl>

Ejemplo:

Item	Subestación (nombre - tensión)	ID Equipo (infotécnica)	Paño	Equipo de protección según ECAP aprobado	Sistema de Protección	Nombre del archivo Print Out
1	Chena - 220kV	12259	BP2	SIEMENS 7SS85	S1	CHI-28262-004-ANEJO_4-SIEMENS_7SS85_RE.pdf

Identificación de archivos de configuración y ajustes (Print Out)

Item	Subestación (nombre - tensión)	ID Equipo (infotécnica)	Paño	Equipo de protección según ECAP aprobado	Sistema de Protección	Nombre del archivo Print Out
1	San Joaquín - 110kV	16212	H1	MICOM P543	S1	PrintOut_H1_F87LS1_MICOM P543.pdf
2	San Joaquín - 110kV	16213	H1	MICOM P437	S2	PrintOut_H1_F21S2_MICOM P437.pdf
3	San Joaquín - 110kV	24054	87BH	MICOM P746	S1	PrintOut_HR_F87BH_MICOM P746.pdf
4	San Joaquín - 110kV	16214	HT3	MICOM P643	S1	PrintOut_HT3_F87TS1_MICOM P643.pdf
5	San Joaquín - 110kV	16215	HT3	MICOM P437	S2	PrintOut_HT3_F21S2_MICOM P437.pdf
6	San Joaquín - 110kV	16216	CT3	MICOM P139	S1	PrintOut_52CT3_MICOM P139.pdf
7	San Joaquín - 110kV	16511	C21	MICOM P139	S1	PrintOut_52C21_MICOM P139.pdf
8	San Joaquín - 110kV	16512	C22	MICOM P139	S1	PrintOut_52C22_MICOM P139.pdf
9	San Joaquín - 110kV	16513	C23	MICOM P139	S1	PrintOut_52C23_MICOM P139.pdf
10	San Joaquín - 110kV	16514	C24	MICOM P139	S1	PrintOut_52C24_MICOM P139.pdf
11	San Joaquín - 110kV	16515	C25	MICOM P139	S1	PrintOut_52C25_MICOM P139.pdf
12	San Joaquín - 110kV	16516	C26	MICOM P139	S1	PrintOut_52C26_MICOM P139.pdf
13						
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20						
21						
22						
23						
24						
25						
26						
27						
28						
29						
30						