

Estudio para análisis de falla EAF 034/2021

“Desconexión forzada de barra 12 kV N°2 de S/E San Felipe”

Fecha de Emisión: 19-02-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	31/01/2021
Hora	04:32
Consumos desconectados (MW)	4.46
Demanda previa del sistema (MW)	7335.3
Porcentaje de desconexión	0.061%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra 12 kV N°2 de S/E San Felipe / BA02R003SE020R003
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	12 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	Chilquinta Energía S.A.
RUT	96.813.520-1
Representante Legal	José Morales Devia
Dirección	Av. Cerro El Plomo 3919, Placilla, Valparaíso

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Barra 12 kV N°2 de S/E San Felipe / BA02R003SE020R003
Propietario elemento fallado	Chilquinta Energía S.A.
RUT	96.813.520-1
Representante Legal	José Morales Devia
Dirección	Av. Cerro El Plomo 3919, Placilla, Valparaíso

d.1 Origen y causa de la falla

Según lo informado por la empresa Chilquinta Energía S.A., se produjo la desconexión forzada de la barra 12 kV N°2 de S/E San Felipe por operación del elemento de sobrevoltaje de fases (59), ante perturbaciones previas en el sistema de 110 kV del entorno y el bloqueo del Cambiador de Taps Bajo Carga (CTBC) del transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe.

La causa de las perturbaciones previas en el sistema de 110 kV del entorno se debió a mal tiempo. La causa del bloqueo del CBTC no es informada por Chilquinta Energía S.A.

d.2 Fenómeno Físico:

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

La empresa Chilquinta Energía S.A. no remite antecedentes para acreditar el origen de la falla.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: No se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

SO59: Sobrevoltaje

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

La barra 12 kV cuenta con una capacidad nominal de 2000 [A] y una capacidad nominal de corriente de cortocircuito de 6992 [A], de acuerdo con la información disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional.

La empresa Chilquinta Energía S.A. no envía información de los mantenimientos de esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informado

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

No informado

h. Comuna donde se presenta la falla

5701: San Felipe

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (02-02-2021)	Informe de 5 días (05-02-2021)
Chilquinta Energía S.A.	31-01-2021	06-02-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E San Felipe	ST Zonal	Barra 12 kV	04:32	04:36

- Las horas indicadas corresponden a lo indicado por la empresa Codelco Chile

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
San Felipe	Tocornal 52C4	San Felipe, Santa María	1.84	0.025	4892	4:32	4:36	4:36
San Felipe	San Felipe 52C3	San Felipe	1.63	0.022	8049	4:32	4:36	4:36
San Felipe	Bucalemu 52C5	San Felipe	0.99	0.013	942	4:32	4:36	4:36

Total: 4.46 MW 0.061 % 13883

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
San Felipe	Tocornal 52C4	Chilquinta	Regulado	1.84	0.07	0.07	0.12
San Felipe	San Felipe 52C3	Chilquinta	Regulado	1.63	0.07	0.07	0.11
San Felipe	Bucalemu 52C5	Chilquinta	Regulado	0.99	0.07	0.07	0.07

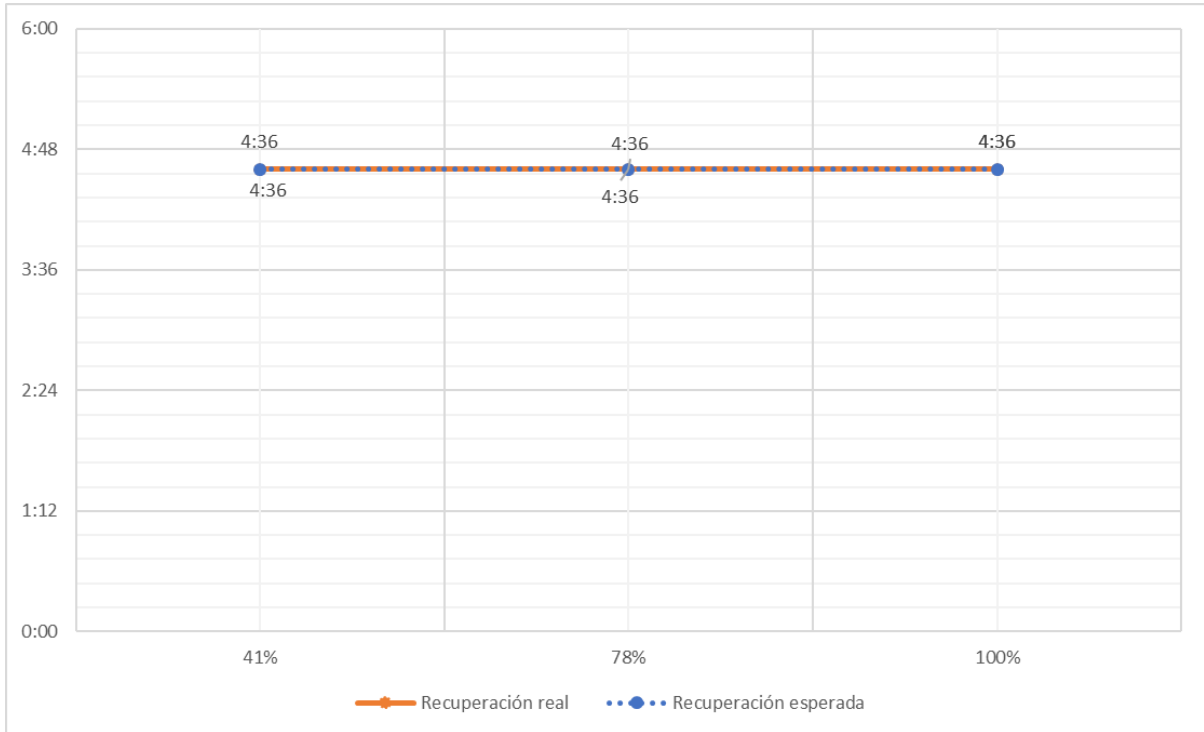
Clientes Regulados : 0.3 MWh

Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 0.3 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	3.57	0.07	53.52
Último 20 %	0.89	0.07	13.38
100 % Total	4.46	0.07	66.90

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

Demanda del sistema previo a la falla: 7335.3 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales (ATACAMA 1TG1B), (CIPRESES 1), (CIPRESES 2), (CIPRESES 3), (COCHRANE CCH1), (ELTORO 2), (GUACOLDA 4), (KELAR TG12), (MEJILLONES CTM3), (MEJILLONES IEM), (PEHUENCHE 1), (PEHUENCHE 2), (RALCO 1), (RAPEL 3), (RAPEL 4) y (RAPEL 5).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 31 de enero de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 31 de enero 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 31 de enero de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 31 de enero de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a esta falla se tenía lo siguiente:

- A las 04:31 horas se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Aconcagua – Los Maquis – Totoralillo, lo que implicó la pérdida de los consumos asociados a las SS/EE San Felipe y San Rafael, los cuales se encuentran alimentados normalmente por la línea 110 kV Totoralillo – Esperanza
- A las 04:32 horas finalizan las transferencias de consumos en las SS/EE San Rafael (manual) y San Felipe (automática), hacia la línea 110 kV Aconcagua – Los Maquis – Esperanza.

Otros antecedentes relevantes

Según lo señalado por la empresa Chilquinta Energía S.A.:

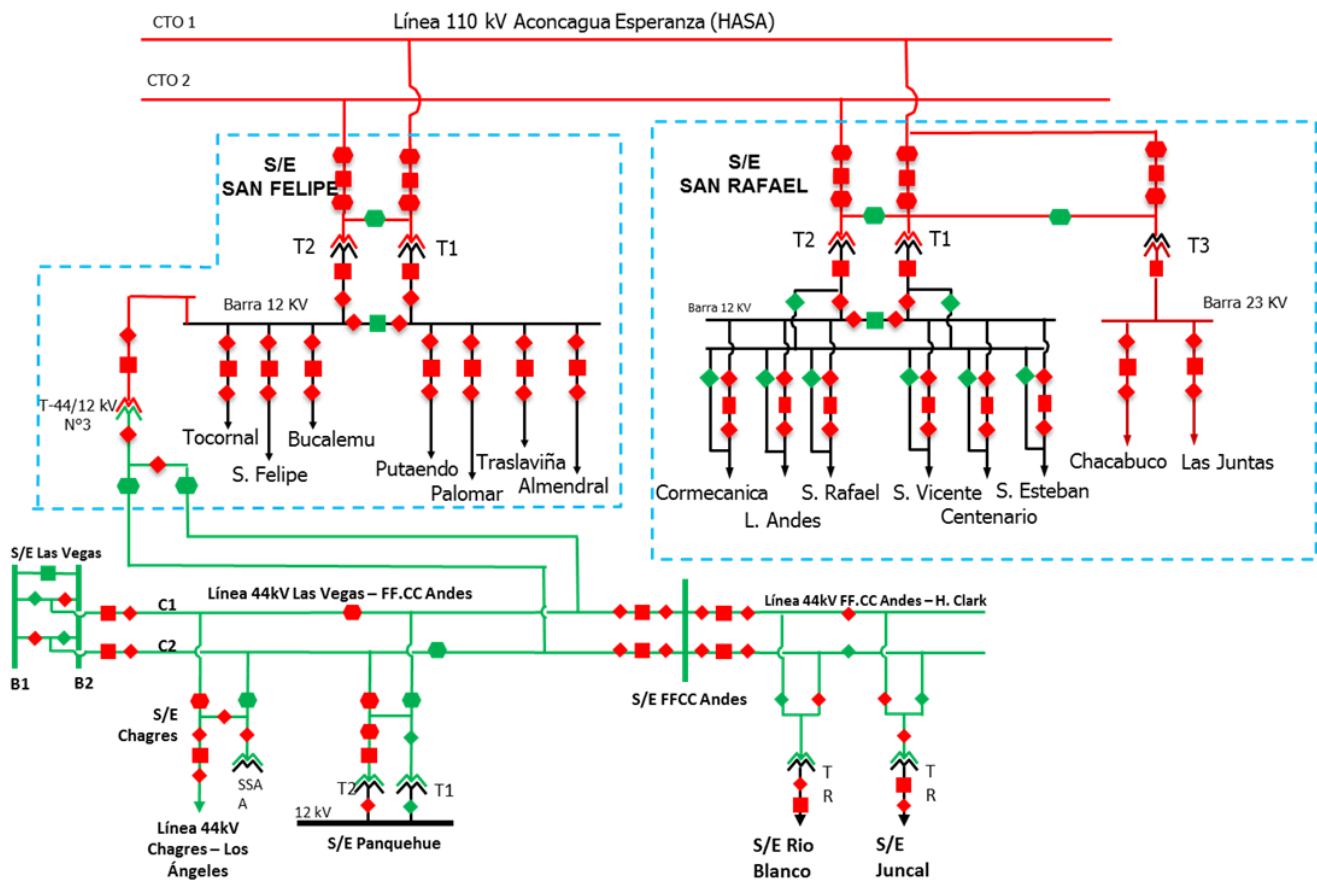
"El día 31 de enero del 2021 se registra una caída significativa de tensión en el extremo de 110 kV del transformador 110 /12 kV N°2 de S/E San Felipe, provocando que el cambiador de tap bajo carga (CTBC) del transformador señalado desplazara el tap del equipo desde 7 a 14. Se hace hincapié, en que, a raíz de la perturbación proveniente desde el sistema de transmisión zonal, se hace necesario regular la tensión en la barra de media tensión por medio del uso de los tap del transformador.

Transcurrido unos instantes, se identifica ausencia de tensión en la línea 110 kV Totoralillo – Chagres, circuito 2, y se inicia la transferencia automática del transformador 110 /12 kV N°2 hacia el circuito número 1, la que finalmente concluye con éxito. Sin embargo, debido al estar el tap en 14 se eleva la tensión y se bloquea el CTBC, provocando la operación del equipo de protección de sobretensión (59) asociado a la barra de 12 kV N°2 de S/E San Felipe."

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:
 - o La empresa Chilquinta Energía S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
 - o La empresa Chilquinta Energía S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
04:32	Chilquinta	Apertura automática de los interruptores 52C3, 52C4 y 52C5 de S/E San Felipe, por operación de la protección de sobretensión de la barra 12 kV N°2 de dicha subestación.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa Chilquinta Energía S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
31/01/2021	Chilquinta	04:35	Apertura manual de interruptor 12 kV de la barra N°2 de S/E San Felipe, por maniobras de recuperación de consumos.
31/01/2021	Chilquinta	04:36	Cierre manual de interruptor 12 kV acoplador de barras de S/E San Felipe, energizando barra 12 kV N°2.
31/01/2021	Chilquinta	04:36	Cierre manual de interruptor 52C4 de S/E San Felipe, recuperando los consumos del alimentador Tocornal.
31/01/2021	Chilquinta	04:36	Cierre manual de interruptor 52C3 de S/E San Felipe, recuperando los consumos del alimentador San Felipe.
31/01/2021	Chilquinta	04:36	Cierre manual de interruptor 52C5 de S/E San Felipe, recuperando los consumos del alimentador Bucalemu.

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

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

Según lo informado por la empresa Chilquinta Energía S.A., se produjo la desconexión forzada de la barra 12 kV N°2 de S/E San Felipe por operación del elemento de sobrevoltaje de fases (59), ante perturbaciones previas en el sistema de 110 kV del entorno y el bloqueo del Cambiador de Taps Bajo Carga (CTBC) del transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe.

A raíz de esta desconexión se produjo la pérdida de 4.46 [MW] de consumos asociados a la S/E San Felipe.

Operación de protecciones de la barra 12 kV N°2 de S/E San Felipe

Registro SCADA y fotográfico

	rtuName	ptName	description	message	msec
31/01/21 04:31:23:78	SAN_FELIPE	SFIN012TR_02AC	Int.12kV TR-2	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	78
31/01/21 04:31:28:619	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension BARRA 110KV N°2	Valor = NORMAL (estado normal)	619
31/01/21 04:31:28:623	SAN_FELIPE	SFRE999SV_27AL	Gas/Humedad Alta Aceite TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	623
31/01/21 04:31:28:626	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension BARRA 110KV N°2	Valor = ALARMA (estado anormal)	626
31/01/21 04:31:28:647	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension BARRA 110KV N°2	Valor = NORMAL (estado normal)	647
31/01/21 04:31:29:225	SAN_FELIPE	SFBC012BC_03MA	Estado Control BCO.CONDES.7	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	225
31/01/21 04:31:29:230	SAN_FELIPE	SFSO012BC_12AL	C.AUT.BCO:Int.12kV BCO.6 No Opero	Valor = ALARMA (estado anormal)	230
31/01/21 04:31:29:231	SAN_FELIPE	SFSO012BC_11AL	C.AUT.BCO:Int.12kV BCO.7 No Opero	Valor = ALARMA (estado anormal)	231
31/01/21 04:31:30:670	SAN_FELIPE	SFDE110AC_01AC	Desc.110kV ACOPLADOR	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)	670
31/01/21 04:31:31:397	SAN_FELIPE	SFTR012T3_01VD	Voltaje Desbal.TR.44/12 N.3	Valor = 0 % (estado NORMAL)	397
31/01/21 04:31:31:397	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01ID	Corriente Desbalance AI.BUCALEMU	Valor = 0 % (estado NORMAL)	397
31/01/21 04:31:31:397	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01ID	Corriente Desbalance AI.S.FELIPE	Valor = 0 % (estado NORMAL)	397
31/01/21 04:31:31:397	SAN_FELIPE	SFAL012SF_02_I	Corriente F.B(BI) AI.S.FELIPE(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	397
31/01/21 04:31:32:637	SAN_FELIPE	SFBA110BA_V	Voltaje BARRA 110KV N°2	Valor = 115.36 kV (estado NORMAL)	637
31/01/21 04:31:34:10	SAN_FELIPE	SFSO012BC_07AL	Falla Interruptor Banco #5 No Opero	Valor = ALARMA (estado anormal)	10
31/01/21 04:31:34:6	SAN_FELIPE	SFSO012BC_05MA	Estado Control BCO.CONDENS. 5	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	6
31/01/21 04:31:34:658	SAN_FELIPE	SFRE012SV_04AL	Falta Tension 12kV BARRA N°2	Valor = NORMAL (estado normal)	658
31/01/21 04:31:34:658	SAN_FELIPE	SFIN999SV_40AL	Falta Vca Int.12 ACOP.BARRAS(ABB)	Valor = NORMAL (estado normal)	658
31/01/21 04:31:34:658	SAN_FELIPE	SFRE999SV_05AL	Op.TM AI.VcaG/TM VcaP/Det.VcaG SFE.1	Valor = NORMAL (estado normal)	658
31/01/21 04:31:34:658	SAN_FELIPE	SFRE999SV_13AL	Op.TM AI.VcaG/TM VcaP/Det.VcaG SFE.2	Valor = NORMAL (estado normal)	658
31/01/21 04:31:34:659	SAN_FELIPE	SFIN012TR_02AC	Int.12kV TR-2	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)	659
31/01/21 04:31:51:966	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01ID	Corriente Desbalance AI.BUCALEMU	Valor = 43 % (estado High)	966
31/01/21 04:31:51:966	SAN_FELIPE	SFBA012BA_03_V	Voltaje BARRA 12kV N°2	Valor = 13.6555 kV (estado High-High)	966
31/01/21 04:31:51:966	SAN_FELIPE	SFTR012T3_03_I	Corriente F.C(Az) TR.44/12 N.3	Valor = 13.4 A (estado NORMAL)	966
31/01/21 04:31:51:966	SAN_FELIPE	SFTR012T3_01ID	Corriente Desbalance TR.44/12 N.3	Valor = 38.7 % (estado High)	966
31/01/21 04:31:51:966	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01_I	Corriente F.A(Ro) AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 53 A (estado NORMAL)	966
31/01/21 04:31:51:966	SAN_FELIPE	SFAL012BC_03_I	Corriente F.C(Az) AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 57 A (estado NORMAL)	966
31/01/21 04:31:51:966	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01IM	Corriente Promedio AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 70 A (estado NORMAL)	966
31/01/21 04:31:51:966	SAN_FELIPE	SFAL012BC_02_I	Corriente F.B(BI) AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 100 A (estado NORMAL)	966
31/01/21 04:31:51:966	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01_I	Corriente F.A(Ro) AI.S.FELIPE(560A)	Valor = 152 A (estado NORMAL)	966
31/01/21 04:31:51:966	SAN_FELIPE	SFAL012SF_02_I	Corriente F.B(BI) AI.S.FELIPE(560A)	Valor = 148 A (estado NORMAL)	966
31/01/21 04:31:51:966	SAN_FELIPE	SFAL012SF_03_I	Corriente F.C(Az) AI.S.FELIPE(560A)	Valor = 157 A (estado NORMAL)	966
31/01/21 04:31:51:966	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01_I	Corriente F.A(Ro) AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 136 A (estado NORMAL)	966
31/01/21 04:31:51:966	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I	Corriente F.B(BI) AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 127 A (estado NORMAL)	966
31/01/21 04:31:51:966	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I	Corriente F.C(Az) AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 120 A (estado NORMAL)	966
31/01/21 04:31:51:966	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01IM	Corriente Promedio AI.S.FELIPE(560A)	Valor = 153 A (estado NORMAL)	966
31/01/21 04:31:51:966	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01IM	Corriente Promedio AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 128 A (estado NORMAL)	966
31/01/21 04:31:51:966	SAN_FELIPE	SFBA012BA_02_V	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe)	Valor = 13.32 kV (estado High)	966
31/01/21 04:32:01:246	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01ID	Corriente Desbalance AI.BUCALEMU	Valor = 5 % (estado NORMAL)	246
31/01/21 04:32:01:246	SAN_FELIPE	SFTR012T3_01ID	Corriente Desbalance TR.44/12 N.3	Valor = 27.4 % (estado NORMAL)	246
31/01/21 04:32:19:806	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01ID	Corriente Desbalance AI.BUCALEMU	Valor = 35 % (estado High)	806
31/01/21 04:32:29:496	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01ID	Corriente Desbalance AI.BUCALEMU	Valor = 0 % (estado NORMAL)	496
31/01/21 04:32:30:937	SAN_FELIPE	SFSO012BC_12AL	C.AUT.BCO:Int.12kV BCO.6 No Opero	Valor = NORMAL (estado normal)	937
31/01/21 04:32:30:944	SAN_FELIPE	SFSO012BC_11AL	C.AUT.BCO:Int.12kV BCO.7 No Opero	Valor = NORMAL (estado normal)	944
31/01/21 04:32:34:405	SAN_FELIPE	SFSO012BC_07AL	Falla Interruptor Banco #5 No Opero	Valor = NORMAL (estado normal)	405
31/01/21 04:32:41:405	SAN_FELIPE	SFSO110TA_05AL	T.A.110:Cto.2 al Cto.1 C/Tension	Valor = NORMAL (estado normal)	405
31/01/21 04:32:45:671	SAN_FELIPE	SFRE012BC_08AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.BUCALEMU	Valor = ALARMA (estado anormal)	671
31/01/21 04:32:45:726	SAN_FELIPE	SFSO012BC_03MA	Estado Control BCO.CONDENS.3	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	726
31/01/21 04:32:45:939	SAN_FELIPE	SFRE012SV_07AL	Op.Rele Sobrevolt.BARRA 12 N°2	Valor = ALARMA (estado anormal)	939
31/01/21 04:32:45:994	SAN_FELIPE	SFIN012AL_03AC	Int.12kV AI.S.FELIPE(VWE-SEL651)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	994
31/01/21 04:32:46:169	SAN_FELIPE	SFIN012NC_01AC	Int.12kV AI.BUCALEMU(VWE-F6)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	169
31/01/21 04:32:46:169	SAN_FELIPE	SFRE999T3_03AC	Ajuste Altern.2 F6 TR.44/12 N°3	Cambio espontaneo a estado CONECT. (estado anormal)	169
31/01/21 04:32:46:40	SAN_FELIPE	SFIN012TO_04AC	Int.12kV AI.TOCORNAL(WE-SEL651)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	40
31/01/21 04:32:50:256	SAN_FELIPE	SFRE012TO_01IF	Corr.Falla F.A(Ro) S651 AI.TOCORNAL	Valor = 73 A (estado ROC)	256
31/01/21 04:32:50:256	SAN_FELIPE	SFRE012TO_02IF	Corr.Falla F.B(BI) S651 AI.TOCORNAL	Valor = 78 A (estado ROC)	256
31/01/21 04:32:50:256	SAN_FELIPE	SFRE012TO_03IF	Corr.Falla F.C(Az) S651 AI.TOCORNAL	Valor = 87 A (estado ROC)	256
31/01/21 04:33:00:276	SAN_FELIPE	SFTR110TR_02_I	Corriente 110 kV TR-2*	Valor = 0 Amp (estado Low)	276
31/01/21 04:33:00:276	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01_P	Potencia Activa TR-2*	Valor = 0.04 MW (estado LOW)	276
31/01/21 04:33:00:276	SAN_FELIPE	SFRE012SF_01IF	Corr.Falla F.A(Ro) S651 AI.S.FELIPE	Valor = 79 A (estado ROC)	276
31/01/21 04:33:00:276	SAN_FELIPE	SFRE012SF_02IF	Corr.Falla F.B(BI) S651 AI.S.FELIPE	Valor = 72 A (estado ROC)	276
31/01/21 04:33:00:276	SAN_FELIPE	SFRE012SF_03IF	Corr.Falla F.C(Az) S651 AI.S.FELIPE	Valor = 76 A (estado ROC)	276
31/01/21 04:33:00:276	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01_I	Corriente F.A(Ro) AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	276
31/01/21 04:33:00:276	SAN_FELIPE	SFAL012BC_02_I	Corriente F.B(BI) AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	276



Del registro SCADA se puede observar que alrededor de 15 segundos después del traspaso automático de cargas aparece una alarma de voltaje alto registrando un valor de 13.65 kV, el cual es superior al umbral de operación de la función de sobretensión (Umbral = 13.5 kV). Luego, alrededor de 55 segundos después se produce la operación del relé de sobretensión, enviando orden de apertura a los interruptores 52C3, 52C4 y 52C5.

Por otra parte, en el registro fotográfico se puede observar la indicación de la operación del relé antes mencionado.

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

Detalle de la generación programada para el día 31 de enero de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 31 de enero de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 31 de enero de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 31 de enero de 2021 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes proporcionados por la empresa Chilquinta Energía S.A. (Anexo N°6)

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional

Según lo informado por la empresa Chilquinta Energía S.A., se produjo la desconexión forzada de la barra 12 kV N°2 de S/E San Felipe por operación del elemento de sobrevoltaje de fases (59), ante perturbaciones previas en el sistema de 110 kV del entorno y el bloqueo del Cambiador de Taps Bajo Carga (CTBC) del transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe.

A raíz de esta desconexión se produjo la pérdida de 4.46 [MW] de consumos asociados a la S/E San Felipe.

9.2 Incumplimiento Normativo

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

Chilquinta Energía S.A.

- Completitud de la información entregada al Coordinador, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.
- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.3 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.

9.4 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se presume correcta operación de las protecciones asociadas la barra 12 kV N°2 de S/E San Felipe.

9.5 Desempeño EDAC

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

9.6 Desempeño EDAG

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

10. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

No hay observaciones respecto de 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 31 de enero de 2021.

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

Se solicitará a la empresa Chilquinta Energía S.A.:

- Información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019. Particularmente, probatorios de la causa de la falla (bloqueo del CTBC), los mantenimientos de los últimos 24 meses a los componentes de la barra 12 kV N°2 de S/E San Felipe, ubicación urbana o rural según DS 327/1997 y calificación y proposición del origen de la falla.
- Explicación del motivo del bloqueo del CTBC asociado transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe, considerando que los cambios bruscos de tensión se dieron tanto en la S/E San Felipe como en S/E San Rafael, pero solo se produjo este bloqueo en S/E San Felipe. Eventuales medidas correctivas con la finalidad de evitar la reiteración de este tipo de desconexiones.
- Verificación del tiempo de operación del relé de sobretensión de la barra 12 kV N°2 de S/E San Felipe.
- Hallazgos encontrados y medidas correctivas adoptadas para lo indicado en el punto 3 de su IF del 5to día, correspondiente a problemas de visualización en el sistema SCADA en el caso del alimentador Cormecanica de S/E San Rafael.

Para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SEN.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 31 de enero de 2021

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 31 de enero 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	183	177	175	175	177	177	173	170	142	122	128	127	126	128	128	120	117	115	136	165	182	175	177	181	3.674
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	9	0	0	1	10	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	183	177	175	175	177	177	173	170	142	122	128	127	126	128	128	120	126	115	136	166	192	175	177	181	3.696
Costo Marginal Quillota 220 kV	116,5	112,8	112,5	115,5	115,8	116,1	113,2	108,2	37,9	35,3	36,4	34,7	36,5	38,3	38,8	36,6	37,5	34,5	37,2	68,0	112,4	112,9	114,1	114,1	76,49
Pérdidas [MWh]	211	193	190	188	191	191	181	184	198	204	226	249	258	274	287	282	307	300	264	260	255	259	257	244	5.651
Consumos Propios [MWh]	447	447	447	447	447	447	447	447	439	439	430	430	430	430	430	430	439	438	439	440	448	448	448	448	10.576
Demanda Total [MWh]	7707	7351	7186	7163	7217	7197	7213	7141	7179	7472	7724	8000	8141	8355	8420	8344	8267	8282	8273	8296	8340	8780	8746	8402	189.196
Generación Total [MWh]	8365	7991	7823	7797	7855	7834	7840	7772	7815	8114	8380	8678	8829	9059	9138	9056	9013	9021	8976	8995	9042	9487	9450	9093	205.423

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	2	
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	5
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	5
PILMAIQUEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
RUCATAYO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	444
CUMBRES	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	92
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	129
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
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	7
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
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	2	58
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	0	7
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
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
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
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	0	10
COLLIL	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	41
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24

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	620	550	485	439	406	377	362	343	292	264	277	351	503	680	833	994	1132	1245	1317	1335	1310	1273	1229	1185	17.802	
PE-SIERRAGORDA	3	5	6	9	14	22	33	37	27	11	5	11	29	51	67	79	88	95	98	84	49	16	3	1	839	
PE-VALLEDELOSIENTOS	1	1	1	2	2	3	5	6	5	2	1	6	26	50	63	68	70	72	74	68	55	37	16	4	639	
PE-TALTAL	25	31	34	41	49	53	55	52	42	28	18	13	17	31	45	51	49	42	32	21	11	5	4	6	754	
PE-SARCO	124	99	81	62	43	28	19	14	13	11	14	25	46	71	95	121	144	156	161	164	166	167	166	164	2154	
PE-CABOLEONES-1	69	55	44	34	24	16	12	9	8	7	11	19	30	42	54	68	85	99	106	108	110	111	109	106	1335	
PE-CABOLEONES-2	34	34	34	34	34	34	29	24	21	19	20	24	32	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	740	
PE-CABOLEONES-3	59	50	42	35	27	21	16	13	12	11	11	13	16	22	31	42	53	63	69	72	72	72	72	71	966	
PE-SANJUAN	134	113	85	65	49	36	28	25	19	14	12	17	39	70	100	134	153	170	179	182	184	184	184	182	2356	
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	5	5	4	5	4	5	4	2	0	0	50
PE-ELARRAYAN	12	12	11	11	12	12	13	13	13	13	16	19	24	29	33	41	50	59	67	78	91	101	102	99	932	
PE-TALINAYPONIENTE	19	19	19	18	18	18	19	18	16	17	20	23	27	30	33	37	41	45	48	50	51	52	52	51	740	
PE-TALINAYORIENTE	12	10	9	9	9	9	9	9	9	15	25	37	48	57	64	68	72	75	77	77	73	68	61	51	950	
PE-PUNTASIERRA	12	12	12	15	17	18	18	16	14	16	19	23	28	33	37	42	50	57	62	66	68	69	70	69	842	
PE-LOSCURUROS	6	4	5	6	8	8	7	6	7	13	20	29	39	48	56	69	81	89	94	94	92	89	85	78	1032	
PE-MONTEREDONDO	4	4	4	4	5	5	4	3	3	4	5	6	7	7	8	10	13	16	19	22	24	25	26	25	253	
PE-PUNTA PALMERAS	6	3	3	4	5	5	4	4	4	5	7	10	12	14	15	18	21	24	28	31	33	34	34	34	360	
PE-CANELA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	4	5	6	6	7	7	7	7	7	7	85	
PE-CANELA-2	6	6	5	4	3	3	3	3	5	8	10	12	15	16	18	21	26	32	37	39	39	39	38	37	425	
PE-TOTAL	4	3	2	3	4	3	3	3	3	4	5	8	12	14	15	16	19	23	28	30	32	32	31	29	325	
PE-UCUQUER-2	1	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	15	
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11	
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	51	
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	1	2	2	2	2	28	
PE-CUEL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	33	
PE-RENAICO	7	7	6	5	4	4	4	5	4	3	2	2	1	1	1	2	4	6	8	10	12	12	12	10	133	
PE-SANGABRIEL	18	18	20	21	22	23	27	26	21	17	13	11	9	7	6	7	8	10	14	16	17	20	20	20	391	
PE-LAFLOR	5	5	4	4	3	4	4	4	3	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	4	5	5	66	
PE-TOLPANSUR	16	15	14	13	13	13	14	14	14	13	12	10	8	8	8	9	11	15	19	24	27	29	30	29	378	
PE-ELNOGAL	7	7	8	7	8	7	4	6	2	5	4	5	6	2	1	1	1	2	2	5	6	7	8	7	116	

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 31 de enero 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	183	177	175	175	177	177	173	170	142	122	128	127	126	128	128	120	117	115	136	165	182	175	177	181	3.674
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	9	0	0	1	10	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	183	177	175	175	177	177	173	170	142	122	128	127	126	128	128	120	126	115	136	166	192	175	177	181	3.696
Costo Marginal Quillota 220 kv	116,5	112,8	112,5	115,5	115,8	116,1	113,2	108,2	37,9	35,3	36,4	34,7	36,5	38,3	38,8	36,6	37,5	34,5	37,2	68,0	112,4	112,9	114,1	114,1	76,49
Pérdidas [MWh]	211	193	190	188	191	191	181	184	198	204	226	249	258	274	287	282	307	300	264	260	255	259	257	244	5.651
Consumos Propios [MWh]	447	447	447	447	447	447	447	447	439	439	430	430	430	430	430	439	438	439	440	448	448	448	448	10.576	
Demanda Total [MWh]	7707	7351	7186	7163	7217	7197	7213	7141	7179	7472	7724	8000	8141	8355	8420	8344	8267	8282	8273	8296	8340	8780	8746	8402	189.196
Generación Total [MWh]	8365	7991	7823	7797	7855	7834	7840	7772	7815	8114	8380	8678	8829	9059	9138	9056	9013	9021	8976	8995	9042	9487	9450	9093	205.423

PE-LOSBUENOSAIRES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	40
PE-LAESPERANZA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	20
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	34
PE-LEBU	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	42
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
PE-RAKI	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	4	3	3	3	58
PE-ELARREBOL	8	8	8	8	7	6	7	6	4	3	2	3	2	3	1	3	3	2	1	1	2	1	2	2	91
PE-AURORA	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	12	12	15	19	24	27	28	27	25	24	26	31	35	39	442
PE-SANPEDRO	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	40
PE-SANPEDRO-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

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	36	439	1556	2441	2768	2911	2965	2969	2950	2903	2803	2596	2034	844	68	1	0	0	30.283
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	59
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	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	74
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	4	10	13	14	14	15	15	15	14	13	10	4	0	0	0	0	0	155
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	12	17	21	22	22	21	19	16	12	6	2	0	0	0	0	178
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	3	20	52	74	82	87	87	87	87	87	85	73	49	19	3	0	0	0	894
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	100
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	4	46	88	94	94	94	91	90	90	92	90	77	6	0	0	0	0	956
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	6	58	98	105	105	105	105	105	105	105	105	97	49	1	0	0	0	1149
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	10	25	40	49	52	52	52	51	45	32	19	5	0	0	0	0	435
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	102
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	10	42	71	84	88	88	87	87	85	84	78	62	34	8	0	0	0	907
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	7	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	96
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	1	9	21	26	27	27	27	27	26	25	26	25	19	7	0	0	0	0	290
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	7	16	19	20	20	20	20	19	19	19	18	14	5	0	0	0	0	216
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	1	13	39	55	59	60	59	58	58	58	57	53	38	12	0	0	0	0	620
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	2	26	73	90	90	90	90	90	90	90	90	90	71	25	1	0	0	0	1008
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	93
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	2	24	69	91	96	96	96	95	95	94	94	90	69	26	1	0	0	0	1037
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	3	33	89	114	118	120	121	120	121	121	120	118	95	40	3	0	0	0	1335
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	11	33	46	50	50	50	50	50	50	50	47	37	16	1	0	0	0	541
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	6	15	19	19	20	20	20	20	20	20	19	15	5	0	0	0	0	217
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	7	33	59	64	64	64	64	64	64	64	64	55	25	2	0	0	0	692
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	2	15	37	47	50	51	51	51	51	50	49	45	34	13	0	0	0	0	545
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	12	13	13	13	13	13	13	13	12	8	3	0	0	0	0	135
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	1	10	36	57	64	66	66	66	65	64	63	60	47	20	1	0	0	0	687
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	22	66	96	102	103	102	102	101	100	100	98	74	27	1	0	0	0	1095
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	2	24	44	52	53	53	52	52	52	53	53	51	27	1	0	0	0	568
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	7	25	45	57	60	61	61	60	60	59	57	45	18	1	0	0	0	614
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	95
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	12	24	31	33	33	34	33	33	32	29	21	8	0	0	0	0	325
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	2	18	42	52	54	55	55	55	54	54	53	52	43	21	2	0	0	0	611
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	8	15	21	25	26	26	26	24	21	17	11	4	0	0	0	0	226
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	13	47	70	70	70	70	70	70	70	70	70	46	10	1	0	0	0	747
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	5	39	93	119	128	133	134	133	131	131	129	121	94	41	3	0	0	0	1431
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	2	20	57	80	89	91	90	89	88	88	87	83	65	29	1	0	0	0	956

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 31 de enero 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	183	177	175	175	177	177	173	170	142	122	128	127	126	128	128	120	117	115	136	165	182	175	177	181	3.674
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	9	0	0	1	10	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	183	177	175	175	177	177	173	170	142	122	128	127	126	128	128	120	126	115	136	166	192	175	177	181	3.696
Costo Marginal Quillota 220 kV	116,5	112,8	112,5	115,5	115,8	116,1	113,2	108,2	37,9	35,3	36,4	34,7	36,5	38,3	38,8	36,6	37,5	34,5	37,2	68,0	112,4	112,9	114,1	114,1	76,49
Pérdidas [MWh]	211	193	190	188	191	191	181	184	198	204	226	249	258	274	287	282	307	300	264	260	255	259	257	244	5.651
Consumos Propios [MWh]	447	447	447	447	447	447	447	447	439	439	430	430	430	430	430	439	438	439	440	448	448	448	448	448	10.576
Demanda Total [MWh]	7707	7351	7186	7163	7217	7197	7213	7141	7179	7472	7724	8000	8141	8355	8420	8344	8267	8282	8273	8296	8340	8780	8746	8402	189.196
Generación Total [MWh]	8365	7991	7823	7797	7855	7834	7840	7772	7815	8114	8380	8678	8829	9059	9138	9056	9013	9021	8976	8995	9042	9487	9450	9093	205.423

PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	1	6	21	34	39	42	43	43	43	42	41	39	29	11	1	0	0	0	434
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	77
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	20
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	2	10	20	28	34	37	38	37	34	28	19	9	2	0	0	0	0	0	297
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	97
PFV-VALLESOLAROEESTE	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	98
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	8	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	98
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	1	13	50	102	148	180	192	194	193	181	150	107	56	16	2	0	0	0	1585
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	2	22	62	90	98	99	99	98	98	98	97	91	68	27	2	0	0	0	1051
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-CANESA1	0	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-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	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	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTA JULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 31 de enero 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	183	177	175	175	177	177	173	170	142	122	128	127	126	128	128	120	117	115	136	165	182	175	177	181	3.674
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	9	0	0	1	10	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	183	177	175	175	177	177	173	170	142	122	128	127	126	128	128	120	126	115	136	166	192	175	177	181	3.696
Costo Marginal Quillota 220 kV	116,5	112,8	112,5	115,5	115,8	116,1	113,2	108,2	37,9	35,3	36,4	34,7	36,5	38,3	38,8	36,6	37,5	34,5	37,2	68,0	112,4	112,9	114,1	114,1	76,49
Pérdidas [MWh]	211	193	190	188	191	191	181	184	198	204	226	249	258	274	287	282	307	300	264	260	255	259	257	244	5.651
Consumos Propios [MWh]	447	447	447	447	447	447	447	447	439	439	430	430	430	430	430	439	438	439	440	448	448	448	448	448	10.576
Demanda Total [MWh]	7707	7351	7186	7163	7217	7197	7213	7141	7179	7472	7724	8000	8141	8355	8420	8344	8267	8282	8273	8296	8340	8780	8746	8402	189.196
Generación Total [MWh]	8365	7991	7823	7797	7855	7834	7840	7772	7815	8114	8380	8678	8829	9059	9138	9056	9013	9021	8976	8995	9042	9487	9450	9093	205.423

PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSPALTOS	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	19
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	10	15	18	20	20	17	13	7	2	0	0	0	0	135
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-CASUTO	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	24
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	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	6
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	56
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	0	70
PFV-SANTAINES	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	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	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	16
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	0	57
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELQUELTHEJUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	7	6	6	2	0	0	0	0	0	78
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	78
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	41
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	6	6	4	1	0	0	0	0	74
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	97
PFV-PICURIO	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	20
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	55
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	0	60
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	38
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	16	36	55	68	75	77	73	69	57	34	20	6	1	0	0	0	0	591
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CATEMU	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	16
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	98
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	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	0	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	0	0	70
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PERALILLO	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	24

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 31 de enero 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	183	177	175	175	177	177	173	170	142	122	128	127	126	128	128	120	117	115	136	165	182	175	177	181	3.674
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	9	0	0	1	10	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	183	177	175	175	177	177	173	170	142	122	128	127	126	128	128	120	126	115	136	166	192	175	177	181	3.696
Costo Marginal Quillota 220 kV	116,5	112,8	112,5	115,5	115,8	116,1	113,2	108,2	37,9	35,3	36,4	34,7	36,5	38,3	38,8	36,6	37,5	34,5	37,2	68,0	112,4	112,9	114,1	114,1	76,49
Pérdidas [MWh]	211	193	190	188	191	191	181	184	198	204	226	249	258	274	287	282	307	300	264	260	255	259	257	244	5.651
Consumos Propios [MWh]	447	447	447	447	447	447	447	447	439	439	430	430	430	430	430	439	438	439	440	448	448	448	448	10.576	
Demanda Total [MWh]	7707	7351	7186	7163	7217	7197	7213	7141	7179	7472	7724	8000	8141	8355	8420	8344	8267	8282	8273	8296	8340	8780	8746	8402	189.196
Generación Total [MWh]	8365	7991	7823	7797	7855	7834	7840	7772	7815	8114	8380	8678	8829	9059	9138	9056	9013	9021	8976	8995	9042	9487	9450	9093	205.423

PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	6	6	5	5	5	5	3	1	0	0	0	67
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	4	4	3	3	1	0	0	0	0	44
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	84
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	37
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	70
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	60
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	70
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	14
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	92
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	4	5	6	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	72
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	3	14	39	64	72	75	79	81	79	74	65	62	54	25	4	1	0	0	789
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	93
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-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	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	28
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	40
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	9	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	90
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	84
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LIRIODECAMPO	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-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
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	2	4	5	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	60
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 31 de enero 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	183	177	175	175	177	177	173	170	142	122	128	127	126	128	128	120	117	115	136	165	182	175	177	181	3.674
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	9	0	0	1	10	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	183	177	175	175	177	177	173	170	142	122	128	127	126	128	128	120	126	115	136	166	192	175	177	181	3.696
Costo Marginal Quillota 220 kV	116,5	112,8	112,5	115,5	115,8	116,1	113,2	108,2	37,9	35,3	36,4	34,7	36,5	38,3	38,8	36,6	37,5	34,5	37,2	68,0	112,4	112,9	114,1	114,1	76,49
Pérdidas [MWh]	211	193	190	188	191	191	181	184	198	204	226	249	258	274	287	307	300	264	260	255	259	257	244	5.651	
Consumos Propios [MWh]	447	447	447	447	447	447	447	447	439	439	430	430	430	430	430	430	439	438	439	440	448	448	448	448	10.576
Demanda Total [MWh]	7707	7351	7186	7163	7217	7197	7213	7141	7179	7472	7724	8000	8141	8355	8420	8344	8267	8282	8273	8296	8340	8780	8746	8402	189.196
Generación Total [MWh]	8365	7991	7823	7797	7855	7834	7840	7772	7815	8114	8380	8678	8829	9059	9138	9056	9013	9021	8976	8995	9042	9487	9450	9093	205.423

KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	224	0	0	0	0	0	0	0	224
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	270	277	277	277	277	6440	
ANGAMOS-ANG2_CAR	240	240	240	240	240	240	240	240	233	221	240	221	238	221	221	221	221	221	236	240	240	240	240	240	5616	
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	275	85	119	181	108	108	154	108	85	108	108	275	275	275	275	275	5012	
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	191	85	85	85	85	85	85	85	85	108	85	275	275	275	275	275	4637	
MEJILLONES-CTM1_CAR	100	100	100	100	100	100	100	100	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	100	100	100	100	100	1960	
MEJILLONES-CTM2_CAR	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	1200	
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	124	124	124	124	124	124	136	124	124	124	0	0	0	0	0	0	102	155	124	124	149	124	127	132	2294	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-IEM_CAR	336	336	336	336	336	336	336	336	301	301	301	301	301	301	301	301	213	231	302	336	336	354	354	354	7574	
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HORNITOS-CTH_CAR	140	140	140	140	140	140	140	140	124	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	140	140	140	140	140	2872	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0</																								

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 31 de enero 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	183	177	175	175	177	177	173	170	142	122	128	127	126	128	128	120	117	115	136	165	182	175	177	181	3.674
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	9	0	0	1	10	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	183	177	175	175	177	177	173	170	142	122	128	127	126	128	128	120	126	115	136	166	192	175	177	181	3.696
Costo Marginal Quillota 220 kV	116,5	112,8	112,5	115,5	115,8	116,1	113,2	108,2	37,9	35,3	36,4	34,7	36,5	38,3	38,8	36,6	37,5	34,5	37,2	68,0	112,4	112,9	114,1	114,1	76,49
Pérdidas [MWh]	211	193	190	188	191	191	181	184	198	204	226	249	258	274	287	282	307	300	264	260	255	259	257	244	5.651
Consumos Propios [MWh]	447	447	447	447	447	447	447	447	439	439	430	430	430	430	430	430	439	438	439	440	448	448	448	448	10.576
Demanda Total [MWh]	7707	7351	7186	7163	7217	7197	7213	7141	7179	7472	7724	8000	8141	8355	8420	8344	8267	8282	8273	8296	8340	8780	8746	8402	189.196
Generación Total [MWh]	8365	7991	7823	7797	7855	7834	7840	7772	7815	8114	8380	8678	8829	9059	9138	9056	9013	9021	8976	8995	9042	9487	9450	9093	205.423

ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	684
ANTUCO-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
ANTUCO-2	108	108	108	108	108	108	108	108	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	108	108	108	108	108	2570
RUCUE	44	44	44	44	44	44	44	44	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	44	44	44	44	44	987
QUILLECO	19	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	244
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	95	100	120	122	122	122	122	95	95	95	95	95	95	90	90	90	90	193	178	100	185	184	113	95	2781
RALCO-2	218	95	95	95	95	95	95	95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	261	113	277	281	186	2001
PALMUCHO	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	590
PANGUE-1	141	80	80	80	80	100	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	641
PANGUE-2	80	80	80	130	100	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	109	2019
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-2	140	140	140	140	140	140	140	140	0	76	76	76	76	76	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	1920
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	40	40	40	939
CANUTILLAR-1	50	50	50	50	50	50	50	50	80	80	0	0	0	50	0	50	50	0	0	0	50	50	0	0	810
CANUTILLAR-2	50	50	50	50	50	50	50	50	80	80	0	50	50	0	50	0	0	50	0	0	0	0	0	0	760

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 31 de enero de 2021

31-01-2021

31-01-2021

	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	3.0	4.8	6.7	5.9	5.0	5.0	5.0	5.0	3.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.5	1.8	2.2	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	92.4	9.0	3.9	
COSAPILLA	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	0.3	6.4	0.3	0.3
ELTORONZ	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	1.0	23.6	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.9	21.6	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	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	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.5	1.5	1.2	1.5	1.5	1.2	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	25.9	1.5	1.1
PUCJARO	2.0	2.0	2.0	1.7	1.6	1.0	0.9	1.3	1.1	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	42.0	2.0	1.7
LOSMOLLES	9.0	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	8.0	30.0	9.0	1.3	
LAPALOMA	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	0.5	11.4	0.5	0.5
CH-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	10.1	20.5	24.2	24.2	24.8	26.2	29.9	25.8	18.5	18.1	222.3	29.9	9.3	
JUNGCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0
JUNGCAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	12.0	11.9	11.9	12.0	13.7	14.0	84.3	14.0	3.5	
BLANCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUILOS	20.3	19.2	18.4	18.1	14.7	14.6	15.0	14.7	11.5	18.8	19.7	20.3	21.2	21.0	21.3	21.7	21.4	22.0	22.6	24.0	23.4	22.2	18.5	22.3	466.9	24.0	19.5	
CHACABUQUITO	12.7	11.0	12.1	11.4	7.1	7.2	7.2	8.1	9.5	8.0	8.7	11.3	12.3	12.6	12.9	12.8	13.3	13.1	13.3	13.5	13.8	13.8	13.8	12.5	272.0	13.8	11.3	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.5	0.5	2.2	0.5	0.1	
CARENA	7.7	7.8	7.6	7.4	7.4	7.4	7.4	7.1	7.0	7.8	7.3	7.4	7.7	7.5	7.8	7.7	7.7	7.7	7.5	7.8	7.9	8.1	7.7	6.9	181.3	8.1	7.6	
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	62.0	59.5	60.9	64.3	73.2	78.8	80.4	80.5	77.1	63.1	64.2	67.2	55.1	48.0	49.3	72.7	76.4	76.6	74.7	73.4	79.8	86.0	89.6	89.5	1702.1	89.6	70.9	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.7	0.2	0.2
CALIBORO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	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	12.5	0.7	0.5
MALLARAUICO	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.3	3.3	80.1	3.4	3.3	
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	0.0
CHACAYES	97.2	99.6	98.4	97.5	97.2	99.3	105.8	110.0	107.2	111.5	97.5	85.8	89.3	87.7	89.0	90.3	86.4	88.3	89.4	91.6	90.4	91.1	87.0	84.7	2272.2	111.5	94.7	
SAUZAL	72.0	66.0	56.0	66.0	73.0	72.0	73.0	73.0	70.0	72.0	61.0	55.0	75.0	76.0	70.0	66.0	67.0	73.0	74.0	76.0	76.0	76.0	73.0	68.0	1679.0	76.0	70.0	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	11.0	11.0	10.0	11.0	11.0	10.0	10.0	11.0	11.0	11.0	10.0	6.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	255.0	11.0	10.6	
LA-COMPANIA-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	54.2	70.7	54.2	2.9
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	64.5	88.4	64.5	3.7
ELPASO	15.5	16.1	13.5	12.4	12.4	12.3	15.4	15.7	14.8	16.2	16.3	15.0	16.0	13.8	13.9	14.3	11.1	10.8	10.9	31.2	34.2	25.8	12.5	11.5	381.6	34.2	15.9	
SANANDRES	20.7	19.6	18.8	18.4	18.4	17.4	19.9	0.4	0.0	21.4	24.8	19.0	17.7	17.7	16.8	18.2	18.6	19.6	19.6	17.5	35.5	31.2	15.7	15.7	445.6	35.5	18.6	
CONVENTOVIEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	1.8	1.8	0.1	
LAMONTANA-1	0.5	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.3	1.1	1.0	0.9	0.9	0.8	8.3	1.3	0.3	
LAMONTANA-2	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	0.9	0.7	0.6	0.5	0.5	5.1	1.1	0.2	
CUMPEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ROBLERIA	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	1.4	1.3	1.4	1.3	1.2	1.3	1.2	1.3	1.1	0.0	0.1	1.7	1.8	1.2	29.5	1.8	1.2	
LIRCAZ	19.5	19.5	19.5	19.4	19.4	19.4	19.4	19.4	19.3	19.6	0.0	15.0	18.4	18.4	17.1	16.0	14.9	14.9	14.7	14.0	14.6	14.9	14.9	0.0	379.2	19.5	15.8	
MARIPOSAS	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.4	3.3	2.1	0.0	1.6	3.1	2.8	2.9	3.1	3.3	3.4	3.6	3.6	3.7	3.7	3.7	0.0	71.7	3.7	3.0	
PROVIDENCIA	9.4	9.5	9.5	9.5	9.5	9.4	9.5	9.5	9.4	7.7	1.7	9.4	9.3	9.2	8.8	8.5	8.0	7.3	7.0	6.9	6.6	6.4	6.7	0.0	188.7	9.5	7.9	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	4.6	0.4	0.2	
ELGALPON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	0.7	0.7	7.4	0.7	0.3	
RIOCOLORADO	4.3	4.1	4.1	5.2	5.1	5.2	5.0	5.0	5.2	5.2	4.9	4.7	4.5	4.9	5.1	5.1	4.9	4.8	4.7	4.7	5.5	4.5	4.2	4.5	115.4	5.5	4.8	
ITATA	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	19.9	19.2	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	2.4	18.6	180.1	20.0	7.5	
ELDIUTO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	1.0	1.3	15.8	1.3	0.7
BUREO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	1.1	1.2	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	18.9	1.2	0.8	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

31-01-2021

31-01-2021

	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	
NALCAS	2.3	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	1.2	1.1	2.4	53.8	2.4	2.2	
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	0.2	4.5	0.2	0.2
HIDROBONITO-MC1	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	41.8	1.8	1.7
HIDROBONITO-MC2	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	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	24.6	1.1	1.0	
RUCATAYO	20.3	20.4	15.8	15.2	15.2	15.2	15.2	15.1	14.8	15.2	19.9	21.1	21.4	21.3	21.4	21.5	21.3	24.8	25.0	25.1	25.1	25.1	24.8	24.9	485.1	25.1	20.2	
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	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	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	0.3	6.7	0.3	0.3
DONGO	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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.8	0.4	0.3
COLLIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLAUQUERO	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	0.5	11.2	0.5	0.5
QUELTHEUES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	12.5	13.5	15.8	22.1	22.1	89.2	22.1	3.7	
VOLCAN	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	252.0	10.8	10.5
GUAYACAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	8.9	9.9	9.9	10.5	10.7	10.8	10.7	79.3	10.8	3.3	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-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
FLORIDA-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	0.0
PUNTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0
ELLLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.4	0.4	0.8	1.1	1.2	1.1	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.2	0.3
LOSBAJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AUXDELMAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PULLINQUE	10.8	10.2	10.1	10.1	10.2	10.4	10.2	10.0	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	10.1	10.1	10.2	10.3	10.3	10.3	10.3	10.4	243.2	10.8	10.1	
RECA	0.3	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	5.1	0.3	0.2	
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	0.0
DONAHILDA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.8	0.3	0.2
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	0.0	0.5	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	0.8	0.3
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.5	0.2	0.2	
MOCHO	5.9	6.0	5.9	5.8	5.9	5.9	5.7	5.9	5.7	5.8	5.8	5.7	5.7	5.7	5.8	5.9	5.9	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	137.9	6.1	5.7	
LICAN	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	8.6	8.4	8.7	14.3	16.0	14.4	9.3	4.1	4.3	98.2	16.0	4.1	
CUMBRES	7.0	6.8	6.7	6.9	6.7	6.9	6.7	6.9	6.6	6.9	6.5	6.7	6.5	6.6	6.6	6.7	6.6	6.7	6.6	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	161.1	7.0	6.7	
SANTAISABEL	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.7	6.5	0.7	0.3	
LOSCORRALES-1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	4.2	0.3	0.2	
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MSA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.0	0.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.8	1.2	0.2	
PICHILONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	30.9	1.3	1.3	
MELO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.2	1.3	1.3	1.3	1.1	0.9	0.9	25.6	1.3	1.1	
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	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	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	0.0
ANCOA	4.5	4.6	4.6	4.5	4.6	4.6	4.6	4.7	4.4	4.8	4.6	4.5	4.6	4.7	4.6	4.6	4.5	4.7	4.5	4.5	4.6	4.6	4.5	4.5	109.8	4.8	4.6	
LAVINA	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	0.5	0.5	0.5	12.1	0.5	0.5	
SANTAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.8	0.3	0.3	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	15.1	1.1	0.6	
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORO	0.4	3.2	4.6	1.6	0.2	0.0	10.1	4.3	0.0	8.8	11.8	0.1	5.0	0.7	1.3	3.9	1.1	0.1	1.0	4.1	0.8	2.3	0.0	0.0	65.2	11.8	2.7	
ANTUCO	131.0	123.6	118.7	117.1	117.1	116.6	107.6	103.2	103.1	10.8	96.3	96.3	96.4	96.4	96.4													

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

31-01-2021

31-01-2021

	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/h																								MWh	MW/h	MW/h
PE-MONTEREDONDO	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.2	2.1	2.5	5.3	12.6	16.9	11.0	17.8	20.6	24.7	23.6	140.2	24.7	5.8
PE-CANELA	0.0	0.0	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	0.2	0.2	0.4	2.3	5.3	6.3	6.2	5.9	6.7	33.7	6.7	1.4
PE-CANELA-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	0.1	0.3	0.3	0.7	0.5	2.0	11.4	27.3	33.9	32.7	32.7	37.1	179.0	37.1	7.5
PE-TOTORAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.3	1.1	1.8	2.5	1.8	4.0	11.7	17.0	20.6	20.1	22.0	106.7	22.0	4.4
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.1	0.5	0.9	2.8	11.9	24.4	25.5	28.1	26.6	27.7	149.3	28.1	6.2
PE-UQUQUER	0.2	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.1	0.0	0.5	0.9	0.1	0.7	1.2	0.3	0.3	0.9	1.2	1.1	0.5	0.9	1.4	1.8	0.0	0.0	12.7	1.8	0.5
PE-UQUQUER-2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.4	0.2	0.1	0.0	1.2	2.6	0.6	0.6	0.9	0.1	0.5	1.0	1.3	1.2	0.9	1.6	1.4	1.4	0.0	0.0	16.3	2.6	0.7
PE-ELMAITEN	1.6	0.0	0.5	1.2	1.6	3.4	2.2	1.6	1.7	0.7	0.7	0.2	0.1	0.0	0.1	0.1	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.8	1.4	0.3	20.7	3.4	0.9
PE-LASPENAS	1.5	1.4	2.1	2.0	3.2	3.2	3.7	3.3	2.0	1.1	0.3	0.0	0.4	1.2	2.2	3.6	4.5	5.0	4.3	6.4	7.0	8.3	7.6	7.0	81.3	8.3	3.4
PE-CUEL	0.0	0.0	0.5	2.7	3.4	2.4	3.2	1.0	7.0	3.5	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	1.5	0.0	0.0	0.6	5.8	2.5	3.4	41.6	7.0	1.7
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	1.4	2.2	1.4	1.1	1.3	1.4	2.7	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.0	0.2	2.4	1.2	0.6	0.7	19.2	2.7	0.8
PE-LOSBUENOSAIRES	0.0	0.0	0.1	2.0	2.6	3.2	3.0	1.9	7.4	3.4	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.7	0.0	0.1	3.5	7.2	2.3	2.2	42.6	7.4	1.8
PE-LEBU	2.6	2.0	0.9	1.0	1.1	1.0	0.7	0.4	0.2	0.2	0.8	1.9	2.1	1.4	2.7	3.0	2.1	2.1	1.9	2.4	1.4	1.3	1.3	0.7	35.2	3.0	1.5
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-ARREBOL	4.9	3.2	2.8	0.4	1.1	1.6	2.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.6	5.4	5.9	4.2	5.4	6.6	6.3	4.2	5.1	8.2	72.7	8.2	3.0
PE-RAKI	3.0	1.9	1.6	1.5	1.7	1.7	1.1	0.5	0.0	0.0	0.1	1.3	1.9	2.3	2.8	4.9	5.6	3.7	4.0	3.1	2.4	1.3	1.5	1.6	49.6	5.6	2.1
PE-HUAJACHE	2.6	1.7	1.4	1.2	1.4	1.3	0.9	0.5	0.1	0.0	0.2	1.1	1.6	1.9	2.3	3.8	4.2	3.2	3.3	2.8	1.7	1.1	1.3	1.2	40.8	4.2	1.7
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.5	3.3	3.4	1.7	8.2	3.4	6.1	7.1	3.5	2.5	0.9	0.0	0.0	2.0	3.8	0.0	0.5	3.7	8.1	1.1	3.7	5.8	69.3	8.2	2.9
PE-ELNOGAL	0.0	0.0	0.3	0.7	0.5	0.3	1.3	0.8	0.6	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.8	0.3	0.5	1.5	1.3	0.4	0.7	12.9	1.5	0.5
PE-TOLPAN-SUR	0.0	0.0	2.7	9.7	10.1	8.5	17.6	9.8	18.4	23.8	14.0	6.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	120.9	23.8	5.0
PE-SANGABRIEL	0.0	0.0	4.3	22.6	30.2	25.2	23.5	42.3	36.7	46.1	26.1	6.6	0.0	0.0	0.0	0.4	5.4	2.1	17.0	17.4	39.2	3.1	6.4	18.2	372.5	46.1	15.5
PE-RENAICO	0.1	0.0	3.4	5.4	7.2	12.4	10.9	9.4	24.7	19.8	10.9	5.3	0.2	0.0	0.0	0.3	0.6	0.1	10.0	11.0	20.7	1.2	7.1	5.5	166.2	24.7	6.9
PE-AURORA	7.2	13.4	12.7	7.1	8.0	7.0	5.4	6.0	3.9	2.7	2.1	1.4	1.0	0.7	1.5	12.8	13.1	13.1	36.5	40.9	17.7	16.5	22.7	19.1	272.5	40.9	11.4
PE-SANPEDRO	0.2	2.1	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.9	0.3	0.2	1.7	2.7	0.9	12.7	3.1	0.5
PE-SANPEDRO-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
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.8	2.0	2.1	2.1	2.0	1.8	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.1	0.7
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	5.2	5.7	5.8	5.9	5.9	6.0	5.9	5.8	5.6	5.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	61.7	6.0	2.6
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	0.4	4.4	6.3	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.7	6.1	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	73.7	6.8	3.1
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	9.1	13.2	13.9	14.0	14.2	14.5	14.5	14.5	14.5	14.1	13.0	6.7	0.2	0.0	0.0	0.0	156.9	14.5	6.5
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	8.4	13.6	17.2	19.7	20.6	20.4	18.8	16.0	11.8	6.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	156.7	20.6	6.5
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	4.5	0.1	0.0	0.0	0.0	100.9	9.0	4.2
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	39.3	76.5	81.9	87.6	93.2	75.6	42.0	34.9	34.9	34.9	39.8	22.3	0.6	0.0	0.0	0.0	667.5	93.2	27.8
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.9	9.0	4.1
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	8.5	24.1	38.1	47.5	41.9	52.4	52.4	52.3	46.4	34.5	19.5	5.2	0.2	0.0	0.0	0.0	423.6	52.4	17.7
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	22.4	28.0	28.6	28.1	27.8	29.2	30.2	29.9	29.7	29.3	27.3	14.0	0.3	0.0	0.0	0.0	327.3	30.2	13.6
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	15.7	19.5	20.2	20.0	19.7	20.5	21.2	20.7	20.7	20.4	18.9	9.3	0.2	0.0	0.0	0.0	228.9	21.2	9.5
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.6	1.9	2.1	2.1	2.1	2.0	1.6	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.1	0.7
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	26.6	54.6	58.9	57.7	57.3	57.0	56.9	56.4	56.3	54.5	50.3	21.2	0.5	0.0	0.0	0.0	610.7	58.9	25.4
PFV-FINSTRERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	60.4	105.7	107.9	107.7	107.4	107.4	106.2	105.8	105.6	103.5	94.8	39.1	0.8	0.0	0.0	0.0	1156.9	107.9	48.2
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	4.9	0.1	0.0	0.0	0.0	101.4	9.0	4.2
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	53.5	87.5	91.8	92.7	92.9	92.5	91.6	90.8	90.9	90.7	84.3	37.6	0.9	0.0	0.0	0.0	1001.2	92.9	41.7
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	67.9	113.9	118.6	120.7	120.9	122.6	122.6	122.4	123.4	121.7	111.0	54.2	1.6	0.0	0.0	0.0	1325.9	123.4	55.2
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	26.3	45.3	49.4	49.7	50.4	50.5	50.5	50.4	49.9	49.4	46.4	28.3	1.5	0.0	0.0	0.0	548.5	50.5	22.9
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	12.4	19.3	19.4	19.5	19.7	19.5	19.7	19.7	20.0	20.0	18.1	9.1	0.1	0.0	0.0	0.0	217.4	20.0	9.1
PFV-ANDES-1IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	21.9	37.9	38.6	45.6	50.7	52.6	52.2	51.1	46.3	42.5	38.3	17.7	0.3	0.0	0.0	0.0	497.8	52.6	20.7
PFV-HUATACONDON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	21.7	64.5	87.3	88.6	88.1	87.4	83.9	80.5	80.5	82.5	62.6	26.7	2.0	0.0	0.0	0.0	856.6	88.6	35.7
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	43.6	88.7	94.8	94.3	93.7	94.4	94.1	93.8	93.5	90.9	76.8	27.9	0.7	0.0	0.0	0.0	990.8	94.8	41.3

31-01-2021

31-01-2021

	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/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-ROJAS	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	0.0	0.0	0.0	1.6	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	2.0
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.8	6.4	6.4	6.4	3.1	0.0	1.7	6.5	6.4	6.1	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	6.5
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	3.1	3.1	3.0	2.3	2.5	1.3	1.9	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	3.1
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.9	3.1	4.4	4.1	3.6	4.3	3.8	2.9	1.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	4.4
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.8	6.7	8.6	9.0	9.2	7.5	9.2	4.9	1.3	0.2	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	63.7	9.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	1.8	2.5	2.6	2.4	2.4	2.7	2.7	2.7	2.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.7
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	6.8	8.3	8.7	5.4	7.7	7.9	7.9	4.0	1.2	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.3	8.7
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.9	0.4	2.2	8.1	8.7	8.8	8.3	8.4	3.9	1.4	2.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	8.8
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	0.5	0.2	2.1	3.9	4.6	4.1	4.9	4.9	4.3	4.2	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	4.9
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.3	2.6	2.8	2.6	1.8	2.2	0.7	0.9	0.7	0.8	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.8
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.2	0.6	1.4	2.3	2.3	1.7	1.8	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.3
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	7.2	17.5	62.8	80.1	69.5	72.3	103.0	65.8	52.2	60.0	27.2	50.1	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	677.6	103.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.3	2.3	3.4	7.8	5.2	4.2	3.4	3.3	2.0	2.7	4.2	3.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	45.7	7.8
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.1	0.4	1.6	2.9	3.1	2.0	2.4	2.5	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	3.1
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.2	1.6	2.1	2.1	1.6	2.0	1.9	1.7	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.1
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.3	0.9	1.0	1.6	2.5	2.6	2.6	2.5	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.6
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.2	1.0	1.4	2.5	2.6	2.4	1.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.6
PFV-BLANGUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	1.6	3.0	4.1	3.7	5.3	8.0	8.6	6.8	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	8.6
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	3.5	3.9	3.9	4.4	4.4	4.2	4.4	2.2	2.2	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	35.7	4.4
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	1.3	2.3	2.4	2.2	2.1	1.5	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.4
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.0	2.7	2.9	2.9	1.8	2.4	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.9
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	2.1	3.0	3.0	3.1	3.0	2.8	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	3.1
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	4.2	8.7	0.9	8.0	6.0	7.4	5.8	3.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	8.7
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.4	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.6
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.0	0.9	1.3	1.4	1.1	1.0	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.4
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	17.3	18.0	13.7	14.1	29.1	30.1	23.9	18.1	14.1	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	183.3	30.1
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.5	1.9	1.3	2.0	1.4	0.9	2.8	3.0	2.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	3.0
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	0.9	2.1	2.3	2.6	2.5	2.2	2.3	2.3	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.6
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.5	2.2	1.7	1.6	1.5	1.0	2.4	2.5	1.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.5
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	2.5
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	1.9	2.0	1.6	1.9	2.1	1.9	1.5	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.1
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.5	2.8	2.4	0.7	2.5	2.5	1.9	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.8
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	1.4	1.2	1.4	1.4	0.9	0.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.4
PFV-RAUIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	8.6	6.9	2.1	0.2	4.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	8.6
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.3	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.5
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	0.2	1.1	2.9	2.6	1.1	0.3	0.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	2.9
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.3	0.7	0.9	1.1	1.1	1.4	0.8	0.6	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.4
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.2	0.8	0.9	1.0	1.0	1.3	0.8	0.5	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.3
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.2	0.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	2.2
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	0.6	1.4	2.7													

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
31 de enero de 2021

31-01-2021	Ultima Actualización:	31-01-2021	23:59	CMG-Online:	112.9	Quilota_200 kv:	RAPEL								DOCUMENTOS	SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
00:00	-	-	CDG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	A	-	COLBUN	-	-
00:00	-	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-
00:00	-	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	OM	Finaliza SSSC.	-	A	-	COLBUN	-	MT
00:00	-	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	OT	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	OM	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	OT	Con SSSC y control cota	-	N	2021000256	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	OT	Con SSSC y control cota	-	N	2021000256	ENEL GENERACION	-	MT
00:16	-	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	Cancelado IF 2021000258	-	-	2021000238	ARAUCO	-	MT
00:39	-	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	MT	N	LC	PS	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
00:42	-	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	0	DN	DLC	FS	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
00:45	-	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
00:45	-	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	FS	OM	Cancelado IF 2021000284	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
00:49	-	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
00:50	-	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	LF	-	PC	PCP	Cancelada IL 2021000262	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	-	IL	ENLASA	-	-
													2021000240			
													2021000127 -			
00:50	-	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	75	LP	-	EP	PCP	EP	Puebas de Válvulas Principales de Turbina, en carga de 75 MW	-	-	AES GENER	-	-
													2021000277 -			
													2021000409			
01:00	-	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	180	N	-	CI	OM	Finaliza SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:00	-	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	DN	-	FS	OT	Finaliza SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:01	-	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DF	-	FS	SIF	-	-	N	2021000286	ENEL GENERACION	-	-
01:08	-	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	N	-	SS	SS	Apoyo a trabajos según SD 2021006783	-	-	SD 2021006783	ENGIE	-	-
01:12	-	-	ARICA-MIAR	ARICA-MIAR_DIESEL	-	N	-	SS	SS	Apoyo a trabajos según SD 2021006783	-	-	SD 2021006783	ENGIE	-	-
01:17	-	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	250	N	-	CI	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:19	-	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	MT	N	-	PS	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
01:22	-	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	0	DN	-	FS	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
01:27	-	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	FS	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
01:31	-	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
01:31	-	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	N	-	SS	SS	Apoyo a trabajos según SD 2021006783	-	-	SD 2021006783	ENGIE	-	-
01:35	-	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
02:00	-	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0-5TV1_GNL C	PC	N	LC	PC	OM	Cambio de combustible GNL A a GNL C	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
02:00	-	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	OM	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:14	-	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	MT	N	-	PS	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	-	-	STS	-	-
02:17	-	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	0	DN	-	FS	OM	-	-	-	-	STS	-	-
02:41	-	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
03:00	-	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0-5TV1_GNL A	PC	N	LC	PC	OM	Cambio de combustible GNL C a GNL A	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	-	-	GAS ATACAMA	-	-
03:05	-	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SI 2021000127	-	IL	AES GENER	-	-
													202100277 -			
													2021000409			
													2021000130 -			
03:06	-	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	75	LP	-	EP	PCP	EP	Puebas de Válvulas Principales de Turbina, en carga de 75 MW	-	-	AES GENER	-	-
													2021000264			
03:43	-	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	OM	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
03:45	-	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	OT	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
03:54	-	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	OT	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
03:57	-	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	SB	N	-	CI	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	-	A	COLBUN	-	MT
04:00	-	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	OT	Finaliza SSSC y Control Cota .	-	N	IL	ENEL GENERACION	-	-
04:00	-	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	PC	N	-	PC	OM	Cancelada IL 2021000263	-	-	2021000256	AES GENER	-	PC
04:01	-	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	OT	Control Cota	-	N	IL	ENEL GENERACION	-	-
04:19	-	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
04:49	-	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
04:52	-	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DF	-	FS	SIF	Falla en la partida	-	N	IF 2021000299.	ENEL GENERACION	-	-
04:58	-	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	-	PS	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
05:02	-	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	-	FS	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
05:13	-	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	OT	Cancelada IF 2021000299.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:15	-	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	MT	OM	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:15	-	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	MT	OM	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:15	-	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	MT	OM	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:15	-	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	MT	OM	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:15	-	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	OM	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:15	-	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	MT	OM	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:15	-	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
05:15	-	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
05:15	-	-	LAJAVEVE-1	LAJAVEVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
05:15	-	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	MT
05:15	-	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	OM	-	-	-	-	STS	-	PC
05:15	-	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	2021000137	ARAUCO	-	MT
05:15	-	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	2021000085	KELAR	-	-
05:15	-	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL	ENGIE	-	-
05:15	-	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 257	ENGIE	-	-
05:15	-	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0-5TV1_GNL A	MT	N	LC	MT	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
05:15	-	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL	ENGIE	-	-
													2021000258-178			
05:15	-	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL A	MT	N	LC	PS	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
													IL			
													2021000267 -			
													2021000266 -			
													2021000214			
05:19	-	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SI 2021000130	-	-	AES GENER	-	-
05:47	-	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	2021000264	COMASA	-	MT
05:47	-	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	OM	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:47	-	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	OM	Con SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:47	-	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:47	-	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL A	MT	N	LC	MT	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
05:47	-	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	IL	ENGIE	-	-
													2021000046			
05:53	-	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N										

31-01-2021	Ultima Actualización:	31-01-2021	23:59	CMG-Online:	112,9	Quilota_220 kv:	RAPEL				DOCUMENT OS	SS.CC.				
Hora Mov.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
06:25	-	ELTORO-3	ELTORO sinv	MT	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSSC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+STV1 GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible GNL A a GNL C	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
07:06	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
07:13	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:17	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:30	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	Finaliza trabajos según SO 2021006783	-	-	-	ENGIE	-	-
07:30	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	Finaliza trabajos según SO 2021006783	-	-	-	ENGIE	-	-
07:30	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	Finaliza trabajos según SO 2021006783	-	-	-	ENGIE	-	-
07:34	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:36	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:40	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:45	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	60	LF	-	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Cirueltos	-	IL	ENLASA	-	-
07:51	-	PANGUE-2	RALCO sinv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
08:00	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
08:00	-	RALCO-2	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1 sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2 sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3 sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
08:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
08:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
08:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
08:10	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:11	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:18	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
08:18	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
08:18	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:23	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:23	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
08:23	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
08:23	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Cirueltos	-	IL	ENLASA	-	-
08:23	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+STV1 GNL C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
08:23	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
08:23	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
08:23	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
08:23	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
08:23	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL C	-	DN	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
08:28	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL C	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
08:39	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	SICF	-	ENGIE
08:39	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	180	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
08:39	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	180	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
08:44	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	SICF	-	AES GENER
08:44	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
08:44	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
08:45	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
08:45	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
08:45	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
08:47	-	PANGUE-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:56	-	COLIHUES-2	COLIHUES-2_HFO	CI	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:18	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	SO	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:19	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	DN	-	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Cirueltos	A	-	COLBUN	-	-
09:27	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Cirueltos	-	-	COLBUN	-	PC
09:27	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
09:27	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
09:27	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	160	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
09:27	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	160	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
09:27	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
09:34	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	-	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	240	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
09:44	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
09:44	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	354	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
09:56	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
09:56	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
09:56	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
09:56	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
09:56	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
09:56	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	100	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
09:56	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
09:56	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
09:56	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
10:10	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
10:15	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
10:15	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
10:15	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	129	LF	-	PC	PCP	EP	-	-	-	-	AES GENER	-	-
10:19	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
10:19	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OT	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Cirueltos	-	-	COLBUN	-	MT
10:25	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Cirueltos	A	-	AES GENER	-	-
10:25	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
10:25	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	250	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
10:27	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
10:27	-	DEGAN2-NAVE4	DEGAN2-NAVE4 DIESEL	-	N	-	PP	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
10:27	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
10:31	-	DEGAN2-NAVE4	DEGAN2-NAVE4 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Cirueltos	A	-	PRIME ENERGIA	-	PC
10:33	-	COLIHUES-2	COLIHUES-2_HFO	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:34	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	100	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:35	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	DEGAN														

31-01-2021	Ultima Actualización:	31-01-2021	23:59	CMG-Online:	112,9	Quilota, 220 kv.	RAPEL				DOCUMENT OS	SS.CC.			
Hora Movi.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación		Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
10:42	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2 COGEN	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
10:42	-	MASISA	MASISA COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	STS	-	-
10:42	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	2	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ESCUADRON	-	-
10:42	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
10:42	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC
10:42	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	-
10:42	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	134	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
10:42	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	358	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
10:42	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
10:42	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	50	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
10:42	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	105	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
10:45	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL A	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENGIE	-	-
10:48	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL A	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
10:59	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
10:59	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OT	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	A	-	COLBUN	-	MT
11:03	-	ANGOSTURA-2	RALCO sirv	MT	N	-	MT	-	RE	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	MT
11:14	-	RALCO-1	RALCO sirv	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
11:14	-	PANGUE-2	RALCO sirv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
11:23	-	ANGOSTURA-3	RALCO sirv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
11:25	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
11:26	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	CI	PO	-	CI	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:26	-	COLIHUES-2	COLIHUES-2_HFO	CI	PO	-	CI	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:35	-	DEGAN2-NAVE4	DEGAN2-NAVE4_DIESEL	-	FE	-	FS	-	SIF	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
11:37	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	-	COLBUN	-	PC
11:43	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	A	-	COMASA	-	PC
11:43	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC
11:43	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	MT
11:43	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	ESCUADRON	-	MT
11:43	-	MASISA	MASISA COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	STS	-	MT
11:43	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
11:43	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
11:43	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
11:43	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
11:53	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OT	-	-	-	COLBUN	-	-
11:55	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	220	N	-	CI	-	OM	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	A	-	AES GENER	-	-
11:55	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
11:55	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
11:55	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
11:57	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	MT
11:57	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
12:27	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelado IF 2021000322	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:27	-	COLIHUES-2	COLIHUES-2_HFO	-	N	-	CI	-	OM	Cancelado IF 2021000323	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:40	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
12:40	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
12:40	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
12:48	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	A	-	COLBUN	-	-
13:01	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:04	-	RALCO-1	RALCO sirv	160	N	-	CI	-	OT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:22	-	RALCO-1	RALCO sirv	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
13:23	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	A	-	COLBUN	-	PC
13:24	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	PC	N	DLC	PC	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC
13:27	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	135	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
13:27	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
13:27	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
13:29	-	ANGOSTURA-3	RALCO sirv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	MT
13:29	-	ANGOSTURA-2	RALCO sirv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
13:30	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	A	-	COLBUN	-	MT
13:30	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
13:34	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
13:40	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-
14:00	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-10	-	-	-	-	Inicia control transferencia línea 220 kv Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	CDC	-	-
14:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	64	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kv Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	67	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kv Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	103	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kv Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	34	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kv Diego de Almagro - Paposo.	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:10	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	MT
14:10	-	RALCO-1	RALCO sirv	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:10	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
14:10	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
14:10	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
14:24	-	DEGAN2-NAVE4	DEGAN2-NAVE4_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelado IF 2021000326	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC
14:25	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OT	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	A	-	COLBUN	-	MT
14:50	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	30	LF	-	PC	PCP	SICF	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
14:57	-	NUOVAVENTANAS	NUOVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	MT
14:57	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
14:57	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
14:57	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
14:57	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
14:58	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COMASA	-	MT
14:58	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	MT
15:01	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	CI	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
15:17	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	N	LC	PMT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	A	-	ENGIE	-	-
15:35	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	354	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
15:51	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
16:01	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-

31-01-2021	Ultima Actualización:	31-01-2021	23:59	CMG-Online:	112,9	Quilota, 220 kv:	RAPEL				DOCUMENTOS	SS.CC.				
Hora Mov.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
16:07	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_B1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
16:07	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
16:07	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1_COGEN	250	N	-	250	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
16:07	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:07	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
16:07	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	100	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021002277 - IL	AES GENER	-	-
16:07	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021002409	AES GENER	-	-
16:07	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL	AES GENER	-	-
16:07	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2021002521	AES GENER	-	-
16:29	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	AES GENER	-	-
16:29	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021002277 - IL	AES GENER	-	-
16:29	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	AES GENER	-	-
16:44	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
16:44	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
16:44	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
16:44	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
16:47	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
16:47	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
16:47	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
16:47	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	SICF	ENGIE	-	-
16:47	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	2020100217	AES GENER	-	-
16:48	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
17:12	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	DF	-	FS	PCP	SIF	-	-	-	IF	STS	-	-
17:20	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+STV1_GNL_C	0	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	2021000327	STS	-	-
17:34	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
17:50	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
17:53	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	PMT	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
17:58	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
17:58	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
17:58	-	DEGAN-NAVE4	DEGAN-NAVE4_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
17:58	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	-
17:58	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1_CAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
18:00	-	CELCO	CELCO_B1_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:08	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:08	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
18:08	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_B1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:08	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	240	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:08	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SICF	AES GENER	-	-
18:08	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	354	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:08	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	354	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	SICF	ENGIE	-	-
18:08	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	100	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2020100146	ENGIE	-	-
18:08	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021002277 - IL	AES GENER	-	-
18:08	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2021002521	AES GENER	-	-
18:08	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:13	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	-
18:14	-	PANGUE-1	PANGUE-1_CAR	200	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:17	-	TRAPAN	TRAPAN_DIESEL	10	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:30	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-
18:55	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	ENLASA	-	-
18:55	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:55	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:55	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:57	-	TRAPAN	TRAPAN_DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:57	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
19:01	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
19:04	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	-	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:04	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	-	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:04	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	-	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:05	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
19:05	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:05	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:05	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:05	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	129	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021000259	AES GENER	-	-
19:05	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	134	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:05	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2021000072	AES GENER	-	-
19:05	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:06	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+STV1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
19:35	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+STV1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
19:37	-	COLBUN-1	COLBUN-1_CAR	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:39	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
19:39	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
19:39	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021000046	ENGIE	-	-
19:39	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
19:39	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	ENGIE	-	-
19:39	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
19:39	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:39	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:39	-	LICANTEN	LICANTEN_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:39	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	-
19:39	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	PC
19:39	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
19:39	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
19:39	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
19:39	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:44	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	240	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	SICF	AES GENER	-	-
19:45	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2_CAR	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-

31-01-2021	Ultima Actualización:	31-01-2021	23:59	CMG-Online:	112.9	Quilota 220 kv:	RAPEL				DOCUMENT OS	SS.CC.			
Hora Movi.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación		Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
19:55	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:57	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
20:09	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:09	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:09	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:11	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
20:11	-	COLIHUES-2	COLIHUES-2_HFO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
20:11	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Finaliza Ctx Linea 220 KV Cautín - Ciriuelos.	-	-	CRELL	-	PC
20:11	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	-	COLBUN	-	PC
20:11	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_DIESEL	-	PMM	LC	EP	-	EP	-	-	MM	COLBUN	-	-
20:13	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	2021001794	-	-	-
20:13	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:13	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:13	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:16	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:16	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:44	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	240	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2021000270	-	SICF	AES GENER	-	-
20:50	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSSC	-	A	COLBUN	-	-
20:54	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.	-	A	COLBUN	-	MT
21:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSSC.	-	A	COLBUN	-	MT
21:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1BHD5TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible GNL C a GNL A	-	-	GAIS ATACAMA	-	-
21:04	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
21:04	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
21:07	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
21:12	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:17	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSSC.	-	N	ENEL GENERACION	-	PC
21:17	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSSC.	-	N	ENEL GENERACION	-	PC
21:17	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Control Cota Con SSSC	-	IL	ENEL GENERACION	-	MT
21:17	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Control Cota Con SSSC	-	N	ENEL GENERACION	-	MT
21:19	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	2021000256	COLBUN	-	-
21:23	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	MT
21:26	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_DIESEL	-	MM	DLC	FS	-	MM	-	-	MM	COLBUN	-	-
21:28	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSSC.	-	N	ENEL GENERACION	-	PC
21:28	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSSC.	-	N	ENEL GENERACION	-	PC
21:28	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSSC.	-	N	ENEL GENERACION	-	PC
21:28	-	SANTAFE	SANTAFE_RL1+RL2+RL3+RL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC
21:28	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
21:28	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	STS	-	-
21:28	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	IL	ENLASA	-	-
21:30	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL	ENLASA	-	PC
21:37	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	STS	-	PC
21:43	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	COLBUN	-	-
21:47	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
22:30	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	260	LF	-	PC	PCP	OM	Control de parámetros sistema de circulación	-	IL	AES GENER	-	-
22:31	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	LF	-	PS	PCP	SD	Según SD 2021007692	-	SD	AES GENER	-	-
22:32	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	2021007692 - SICF	AES GENER	-	-
22:32	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	2021000240	ENLASA	-	-
22:32	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
22:32	-	SANTAFE	SANTAFE_RL1+RL2+RL3+RL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC
22:35	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:36	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	110	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	IL	AES GENER	-	-
22:37	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.	-	N	ENEL GENERACION	-	MT
22:37	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.	-	N	ENEL GENERACION	-	MT
22:37	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.	-	N	ENEL GENERACION	-	MT
22:37	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Control Cota	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:42	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	IL	ENLASA	-	-
22:50	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	DN	-	PS	-	OM	-	A	-	COLBUN	-	-
22:51	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
22:54	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	A	-	COLBUN	-	-
23:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC.	-	A	COLBUN	-	-
23:18	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
23:21	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
23:23	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
23:27	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
23:28	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
23:36	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	110	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2021000267	-	IL	AES GENER	-	-
23:40	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.	-	N	ENEL GENERACION	-	MT
23:40	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.	-	N	ENEL GENERACION	-	MT
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Domingo 31 de Enero del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
ATACAMA SOLAR S.A.	-	6.0	GNP		Malalcahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Abanico	684.2	0.0	-100.00 %	IL	Mampil	547.7	542.2	-1.02 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alfalfal	2525.3	1702.1	-32.60 %		Mariposas	57.8	71.7	+24.05 %	PMG
Alto Renaico	19.2	16.6	-13.70 %	PMG	Masisa	140.2	128.3	-8.49 %	IL
Ancoa	552.2	109.8	-80.11 %		Maule	0.0	0.0	-	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones IEM	7574.0	7505.8	-0.90 %	IL
Andes FO6	36.0	0.0	-100.00 %		Mejillones-CTM1	1960.0	2164.0	+10.41 %	IL
Andina-CTA	0.0	0.0	-	IF, IL	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG1	6439.5	6115.5	-5.03 %		Mejillones-CTM2	1200.0	0.0	(*) -100.00 %	IL, SDCF
Angamos-ANG2	5616.1	4610.7	(*) -17.90 %	IL	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Angostura	2859.2	2667.0	-6.72 %	IL	Mejillones-CTM3 GNL	2294.4	2406.0	+4.86 %	
Antilhue	0.0	246.4	GNP		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Antuco	2570.0	2436.5	-5.19 %	IL	Mejillones-PAM	528.0	511.1	-3.20 %	IL
Arauco	24.0	49.6	+106.67 %	IL	Mocho	165.9	137.9	-16.92 %	
Arica-GMAR	0.0	45.4	GNP		NEGRETE	-	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	10.5	GNP		Nalcas	57.5	53.8	-6.34 %	PMG
Arica-M2AR	0.0	7.7	GNP		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	1499.3	1777.1	+18.53 %		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	IF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	140.0	GNP	IL
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	PMM
Bess Andes	-	8.7	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	8.1	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.2	GNP		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Blanco	637.0	0.0	-100.00 %	SDCF	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bocamina	0.0	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	IF
Bocamina 2	8039.9	7680.0	-4.48 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	IF
CMPC Cordillera	0.0	488.4	GNP		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	IF
CMPC Laja	0.0	0.0	-	PMM	Newen Propano	0.0	-	-	IF
CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	PMM	Norgener-NTO1	2448.5	2563.0	+4.67 %	IL
CMPC Santa Fe	98.4	0.0	-100.00 %	PMM	Norgener-NTO2	2406.3	2450.3	+1.83 %	IL
CMPC Tissue	-	35.4	-	PMG	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Callao	6.3	4.5	-29.76 %	PMG	Nueva Aldea 1	42.0	66.1	+57.43 %	IL
Calle Calle	197.4	107.1	-45.74 %		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Campiche	0.0	0.0	-	PMM	Nueva Aldea 3	0.0	0.5	GNP	SDCF
Candelaria 1 Diésel	0.0	121.0	GNP		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	5705.6	5829.0	+2.16 %	IL
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	151.8	153.1	+0.87 %	PMG
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria Solar	25.0	14.7	-41.07 %	
Canutillar	1570.0	1706.0	+8.66 %	
Capullo	129.0	107.9	-16.36 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	165.0	181.3	+9.88 %	PMG, SDCF
Carilafquén	0.0	0.0	-	
Celco	120.0	167.9	+39.89 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	IL
Cenizas	0.0	0.0	-	IF
Chacabuquito	425.1	272.0	-36.02 %	
Chacayes	2681.3	2272.2	-15.26 %	
Chapiquiña	98.5	92.4	-6.19 %	
Chiburgo	358.0	0.0	-100.00 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	161.0	7.3	-95.44 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	95.8	GNP	
Cipreses	717.0	646.6	-9.82 %	IL
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	5012.5	4911.8	-2.01 %	
Cochrane-CCH2	4636.5	4832.8	+4.23 %	
Cogen. Aconcagua	600.0	0.0	-100.00 %	IL
Cogen. Biobío	492.0	965.0	+96.14 %	SDCF
Colbún	622.1	748.0	+20.24 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	89.0	0.0	-100.00 %	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	0.0	1.8	GNP	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	SDCF
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	168.0	161.1	-4.10 %	
Curillinque	1212.4	1082.1	-10.75 %	IL
Degañ	0.0	0.0	-	SDCF
Degañ 2	0.0	0.0	-	IL
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	89.9	GNP	
Don Jorge	5.2	4.2	-20.41 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, IF
El Paso	494.0	381.6	-22.75 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.6	0.0	-100.00 %	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	168.1	65.2	-61.19 %	IL
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV AZABACHE	-	17.5	GNP	
PFV EL SALITRAL	32.5	25.5	-21.58 %	
PFV PLAYERITO	30.0	21.8	-27.32 %	
PFV PLAYERO	29.2	21.6	-25.96 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	-	0.0	-	
Pajonales	4.5	0.0	-100.00 %	
Palacios	25.0	25.8	+2.99 %	PMG
Palmucho	590.7	586.7	-0.68 %	
Pangué	2660.3	3437.9	+29.23 %	IL
Pehuenche	3082.9	3348.3	+8.61 %	
Peuchén	688.3	857.0	+24.51 %	
Pilmaiquén	287.5	439.5	+52.88 %	IL
Placilla	0.0	0.0	-	PMG, IL
Planta Valdivia	360.0	210.7	-41.46 %	IL
Providencia	27.3	188.7	+591.21 %	
Puente Solar	27.6	15.8	-42.68 %	
Pulelfu	91.9	90.0	-2.07 %	PMG
Pullinque	219.1	243.2	+10.99 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	345.0	0.0	-100.00 %	SDCF
Queltehues	891.0	89.2	-89.99 %	SDCF
Quilleco	244.4	774.0	+216.69 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG, IL
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	4781.9	4053.6	-15.23 %	IL
Rapel	1253.5	2304.3	(*) +83.83 %	IF
Rauquén	92.4	25.4	-72.51 %	
Renaico	75.9	83.2	+9.65 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	IL
Rinconada	83.3	61.9	-25.75 %	
Rucatayo	444.0	485.1	+9.27 %	
Rucúe	986.5	1951.0	(*) +97.77 %	
Río Colorado	120.0	115.4	-3.83 %	
Río Huasco	46.0	25.9	-43.74 %	
Río Picoquén	290.0	125.9	-56.59 %	
SF Energía	1267.6	552.5	-56.42 %	
San Andrés	960.0	445.6	-53.58 %	
San Clemente	82.0	33.7	-58.90 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 1 GNL	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 2 GNL	0.0	0.0	-	SDCF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	231.7	-39.67 %	IL	Santa Fe	85.6	56.0	-34.57 %	
Escuadrón	43.2	103.5	+139.58 %		Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	87.0	-63.75 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa María	8880.0	8679.0	-2.26 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Sauzal	1843.2	1679.0	-8.91 %	IL
Espinos	0.0	0.0	-		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Aurora	442.3	272.5	-38.39 %		Sauzalito	288.0	255.0	-11.46 %	IL
Eólica Cabo Leones 1	1334.5	1013.2	-24.07 %		Solar Aguila 1	16.8	16.6	-1.37 %	
Eólica Cabo Leones 2	739.9	1021.5	+38.07 %		Solar Almeyda	567.5	581.0	+2.39 %	
Eólica Cabo Leones 3	966.4	708.7	-26.67 %		Solar Andes	216.7	217.4	+0.30 %	
Eólica Canela	85.4	33.7	-60.58 %		Solar Andes 2A	692.1	497.8	-28.07 %	IL
Eólica Canela 2	424.6	179.0	-57.85 %		Solar Antay	76.8	77.2	+0.52 %	PMG
Eólica Cuel	33.3	41.6	+24.98 %		Solar Atacama 2	-	6.0	GNP	
Eólica El Arrayán	932.1	419.9	-54.95 %		Solar Carrera Pinto	747.4	856.5	+14.59 %	
Eólica El Maitén	27.9	20.7	-25.81 %		Solar Cerro Dominador	1037.2	1001.2	-3.48 %	
Eólica La Esperanza	20.0	19.2	-3.91 %	PMG	Solar Chañares	325.1	341.0	+4.90 %	
Eólica La Estrella	-	0.0	-		Solar Diego de Almagro	226.1	242.6	+7.27 %	
Eólica La Flor	66.6	69.3	+4.09 %		Solar Doña Carmen	134.6	183.3	+36.23 %	
Eólica Lebu	41.6	35.2	-15.38 %	PMG	Solar El Pelicano	1050.9	1047.9	-0.29 %	
Eólica Los Buenos Aires	39.9	42.6	+6.95 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Los Cururos	1031.4	627.4	-39.17 %		Solar El Romero	1584.9	1497.7	-5.51 %	
Eólica Monte Redondo	253.3	140.2	-44.68 %		Solar FV Bolero	1335.2	1325.9	-0.69 %	
Eólica Punta Colorada	50.2	63.0	+25.46 %	IF	Solar Finis Terrae	1007.6	1156.9	+14.81 %	
Eólica Punta Palmeras	359.7	149.3	-58.48 %		Solar GPG San Pedro	906.9	667.5	-26.40 %	
Eólica Punta Sierra	841.6	450.1	-46.52 %		Solar Huatacondo	893.8	856.6	-4.17 %	
Eólica Renaico	132.7	166.2	+25.25 %		Solar Jama	505.6	556.2	+9.99 %	
Eólica San Gabriel	391.3	372.5	-4.79 %		Solar Javiera	613.4	666.7	+8.68 %	
Eólica San Juan	2356.3	1786.0	-24.20 %		Solar La Huayca 2	177.7	156.7	-11.85 %	
Eólica San Pedro	39.9	12.7	-68.19 %		Solar La Silla	13.9	16.2	+16.26 %	
Eólica San Pedro 2	0.0	0.0	-	IF	Solar Lalackama	545.0	523.2	-4.01 %	
Eólica Sarco	2154.1	1530.1	-28.97 %		Solar Lalackama 2	135.3	164.4	+21.44 %	
Eólica Sierra Gorda	838.5	897.3	+7.01 %		Solar Llano de Llampos	956.3	916.1	-4.20 %	
Eólica Talinay Oriente	950.4	636.2	-33.06 %		Solar Loma Los Colorados	8.7	4.2	-51.78 %	PMG
Eólica Talinay Poniente	739.7	346.7	-53.13 %		Solar Los Loros	296.9	312.5	+5.25 %	SDCF
Eólica Taltal	754.0	435.3	-42.27 %		Solar Los Tilos	37.9	20.6	-45.51 %	
Eólica Tolpán Sur	378.0	120.9	-68.01 %		Solar Luz del Norte	1430.6	1399.6	-2.17 %	
Eólica Totoral	325.6	106.7	-67.22 %	IL	Solar María Elena	620.4	610.6	-1.58 %	
Eólica Ucuquer 2	15.0	16.3	+8.35 %		Solar Nuevo Quillagua	955.8	990.8	+3.66 %	
Eólica Valle de los Vientos	638.4	709.2	+11.08 %		Solar PFV Granja Solar	1148.8	1133.7	-1.31 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PV Conejo	1095.6	1117.6	+2.01 %	
Geo. Cerro Pabellón	864.0	0.0	-100.00 %		Solar PV Salvador	610.1	605.0	-0.84 %	
Guacolda 1	2872.2	2971.0	+3.44 %	IL	Solar Pampa Camarones	58.8	61.7	+4.98 %	
Guacolda 2	2028.9	2174.0	+7.15 %	IL	Solar Pampa Solar Norte	686.8	716.2	+4.29 %	
Guacolda 3	3078.9	3152.0	+2.37 %	IL	Solar Piloto Cardones	1.9	1.9	-1.07 %	PMG
Guacolda 4	3294.7	3260.0	-1.05 %		Solar Pozo Almonte 2	73.9	73.7	-0.24 %	
Guacolda 5	2750.2	2452.0	-10.84 %	IL	Solar Pozo Almonte 3	154.8	156.9	+1.34 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guayacán	226.4	79.3	-64.98 %	SDCF	Solar Puerto Seco	93.3	101.4	+8.65 %	PMG
HP EL ATAJO	23.3	22.8	-2.45 %		Solar Quilapilún	788.9	677.6	-14.11 %	
HP FLORIDA II	233.0	0.0	-100.00 %		Solar SDGx01	7.3	6.9	-5.07 %	PMG
HP FLORIDA III	55.2	0.0	-100.00 %		Solar San Andrés	433.8	436.8	+0.69 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Santiago	591.1	541.8	-8.34 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Uribe	540.8	548.5	+1.42 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Usya	434.9	423.6	-2.59 %	
Hornitos	763.0	222.3	-70.87 %	SDCF	Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Hornitos-CTH	2871.7	0.0	(*) -100.00 %	IL, SDCF	Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-	IF, IL	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Isla	1322.3	921.7	-30.29 %		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Itata	12.0	180.1	+1400.83 %	IL	Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Juncal	430.0	84.3	-80.40 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Teno	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	10005.0	9941.3	-0.64 %	IL	Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
La Confluencia	0.0	88.4	GNP		Termopacífico	0.0	0.0	-	
La Higuera	0.0	70.7	GNP		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Mina	237.3	0.0	-100.00 %	SDCF	Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	IL
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14	1846.4	1740.3	-5.74 %	IL
Laja 1	0.0	379.7	GNP	IF	Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja Energía Verde	186.1	102.0	-45.19 %	IL	Tocopilla-U15	960.0	1250.2	+30.23 %	IL
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Lautaro 1	580.0	578.6	-0.24 %	IL	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	457.1	451.5	-1.22 %	IL	Tocopilla-U16 GNL	4587.5	4644.0	+1.23 %	IL
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Licantén	106.6	80.3	-24.63 %		Trapén	231.0	1352.5	(*) +485.45 %	IL
Licán	94.5	98.2	+3.90 %		Trincao	309.9	332.8	+7.39 %	IL
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Trongol	-	0.0	-	PMG
Lircay	432.0	379.2	-12.22 %		Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Llauquereo	2.5	11.2	+358.03 %	PMG	Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Loma Alta	507.8	437.0	-13.94 %		Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	2.4	-	PMG, IF	Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	265.1	-21.10 %		Ujjina-5	0.0	0.0	-	
Los Condores	-	0.0	-		Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 1	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 2	3525.8	4133.0	+17.22 %	IL
Los Hierros	96.0	205.6	+114.14 %		Villa Alegre	0.0	0.0	-	
Los Hierros 2	24.0	39.0	+62.46 %		Viñales	528.0	651.9	+23.46 %	
Los Molles	37.2	30.0	-19.35 %		Volcán	231.0	252.0	+9.07 %	
Los Pinos	0.0	776.0	GNP		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Quilos	675.0	466.9	-30.83 %		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	0.0	-		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
MALLECO NORTE	-	0.0	-		Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
MALLECO SUR	-	0.0	-		Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Machicura	360.0	288.0	-20.00 %	IL	Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
					Yungay 4	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Maitenes	283.0	0.0	-100.00 %	SDCF, IL, IF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Total	197631.2	184056.8	-6.87 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	22.7	9.4	-58.48 %
Allipén	63.0	49.4	-21.63 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	84.0	63.1	-24.85 %
Aromos	-	0.3	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	98.6	0.0	-100.00 %
Bellavista 1	100.3	100.0	-0.32 %
Biocruz	-	11.2	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	2.4	17.9	+656.98 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.2	12.3	-46.88 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	0.0	-100.00 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	93.4	45.7	-51.10 %
Chanleufu	1.9	1.5	-23.21 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	25.9	11.7	-54.76 %
Collil	41.1	0.0	-100.00 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	0.9	-
Correntoso	9.8	0.0	-100.00 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	8.6	6.3	-26.18 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	40.2	0.1	-99.73 %
Don Walterio	40.3	30.9	-23.20 %
Dongo	24.7	7.6	-69.21 %
Donguil	0.0	3.5	+30120.61 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Sol de Septiembre	57.4	51.5	-10.42 %
Solar Alto	23.2	8.9	-61.51 %
Solar Altos de Til Til	15.8	7.9	-50.04 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	42.0	33.0	-21.36 %
Solar Amparo del Sol	16.1	21.2	+31.55 %
Solar Antonia	26.9	18.5	-31.23 %
Solar Ariztía	23.2	14.2	-38.83 %
Solar Bellavista	19.8	14.5	-26.57 %
Solar Cabilsol	20.4	17.5	-14.12 %
Solar Cachiyuyo 2	100.2	97.7	-2.48 %
Solar Calama 1	102.2	100.9	-1.28 %
Solar Calle Larga	31.4	21.3	-32.30 %
Solar Canesa 1	0.0	0.0	-100.00 %
Solar Casuto	23.9	18.8	-21.21 %
Solar Catemu	16.1	12.8	-20.23 %
Solar Catán	23.1	14.2	-38.48 %
Solar Cernicalo 1	11.0	11.0	+0.41 %
Solar Cernicalo 2	11.0	10.3	-5.88 %
Solar Chalinga	28.1	14.1	-49.73 %
Solar Chancon	17.4	12.6	-27.82 %
Solar Chimbarongo	17.1	3.5	-79.77 %
Solar Chuchiñi	20.1	15.0	-25.65 %
Solar Citrino	22.8	0.0	-100.00 %
Solar Cordillerilla	11.1	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	95.3	90.3	-5.26 %
Solar Crucero	25.6	6.5	-74.78 %
Solar Cruz	32.6	20.7	-36.54 %
Solar Cuz Cuz	21.0	12.5	-40.59 %
Solar Don Eugenio	23.6	8.7	-63.07 %
Solar Don Mariano	24.3	23.3	-4.19 %
Solar Eclipse	69.1	48.1	-30.37 %
Solar El Boco	18.4	15.9	-13.59 %
Solar El Chincol	30.4	23.4	-23.12 %
Solar El Chucao	27.7	15.1	-45.35 %
Solar El Divisadero	19.8	28.9	+45.71 %
Solar El Estero	17.9	3.8	-78.77 %
Solar El Laurel	60.0	41.2	-31.44 %
Solar El Picurio	20.3	23.2	+14.09 %
Solar El Pilpen	23.9	20.1	-15.98 %
Solar El Pitio	21.1	24.4	+15.40 %
Solar El Queltehue	24.0	-	-
Solar El Quemado	31.0	26.3	-15.16 %
Solar El Queule	55.0	6.2	-88.76 %
Solar El Roble	29.9	70.6	+136.19 %
Solar El Sauce	29.9	21.2	-29.10 %
Solar Encon	69.8	4.2	-93.93 %
Solar Esperanza	16.7	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	25.0	16.0	-36.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Doña Hilda	6.4	5.8	-8.59 %
Doña Javiera	-	2.1	-
Doñihue	78.9	18.1	-77.11 %
EL ROMERAL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	7.7	14.0	+82.38 %
El Arrayán	-	0.0	-
El Campesino 1	-	0.8	-
El Canelo	42.7	44.4	+3.81 %
El Canelo 1	-	8.7	-
El Colorado	9.3	6.6	-28.58 %
El Condor	11.9	7.6	-35.56 %
El Diuto	56.8	15.8	-72.25 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	97.4	61.4	-36.95 %
El Llano	6.8	0.0	-100.00 %
El Manzano	24.1	76.0	+215.75 %
El Mirador	1.5	0.0	-100.00 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Queltehue	-	19.0	-
El Resplandor	26.4	15.1	-42.67 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	67.7	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	19.0	0.0	-100.00 %
Eólica El Arrebol	90.9	72.7	-20.01 %
Eólica Huajache	38.4	40.4	+5.29 %
Eólica Las Peñas	51.2	81.3	+58.71 %
Eólica Lebu 3	33.6	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	57.6	49.2	-14.64 %
Eólica Ucuquer	10.3	12.7	+23.31 %
Eólico El Nogal	116.0	12.9	-88.91 %
Galpón	8.7	7.3	-16.76 %
Gami	-	0.0	-
Granada	78.1	67.6	-13.44 %
Guanaco Solar	28.3	0.0	-100.00 %
HBS	-	2.6	-
HBS-GNL	-	6.4	-
Hidrobonito MC1	44.4	41.8	-5.91 %
Hidrobonito MC2	26.9	24.6	-8.44 %
Hidroeléctrica Cumpeo	50.3	0.0	-100.00 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	16.1	0.0	-100.00 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	4.2	4.7	+11.47 %
La Compañía 2	28.9	0.0	-100.00 %
La Ligua	20.9	17.0	-18.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	53.1	37.0	-30.35 %
Solar GR Pepa	19.8	0.0	-100.00 %
Solar GR Santa Rosa	95.0	71.4	-24.91 %
Solar Girasoles	23.9	0.0	-100.00 %
Solar Guadalao	28.7	26.1	-9.24 %
Solar Homero	21.8	-	-
Solar Hormiga	12.9	9.6	-25.79 %
Solar Hornitos	1.8	0.6	-68.55 %
Solar Illapel 5X	29.6	14.5	-50.90 %
Solar Jahuel	56.3	21.3	-62.23 %
Solar Jaururo	22.6	21.5	-4.79 %
Solar José Soler Mallafré	14.6	10.6	-27.58 %
Solar Konda	26.8	17.1	-36.16 %
Solar La Acacia	60.1	59.8	-0.45 %
Solar La Blanquina	83.8	45.0	-46.31 %
Solar La Chapeana	19.6	20.8	+6.18 %
Solar La Chimba Bis	24.4	21.4	-12.36 %
Solar La Esperanza 2	70.1	75.3	+7.34 %
Solar La Estancia	27.2	18.1	-33.43 %
Solar La Frontera	37.4	33.1	-11.43 %
Solar La Lajuela	71.5	43.5	-39.24 %
Solar La Manga	27.3	16.0	-41.36 %
Solar La Quinta	23.6	11.4	-51.93 %
Solar Lagunilla	20.7	23.6	+14.06 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	31.0	11.4	-63.27 %
Solar Las Mercedes 1	27.0	16.6	-38.41 %
Solar Las Mollacas	19.6	16.5	-15.57 %
Solar Las Palomas	20.7	15.6	-24.49 %
Solar Las Perdices	28.4	17.9	-36.91 %
Solar Las Rojas	23.1	4.4	-81.02 %
Solar Las Terrazas	16.7	14.8	-11.68 %
Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	24.9	21.1	-15.30 %
Solar Lipangue	15.9	2.1	-86.82 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	54.2	-
Solar Lo Miranda	59.9	31.3	-47.80 %
Solar Lo Sierra	21.1	3.9	-81.29 %
Solar Loreto	26.7	8.2	-69.18 %
Solar Los Gorriones	22.0	20.8	-5.15 %
Solar Los Libertadores	43.9	23.3	-46.95 %
Solar Los Paltos	18.5	16.3	-12.28 %
Solar Los Patos	20.7	22.2	+7.25 %
Solar Los Puquios	23.2	0.0	-100.00 %
Solar Luce	24.9	19.4	-22.23 %
Solar Luders	22.2	17.4	-21.80 %
Solar Luna	16.3	8.3	-49.32 %
Solar Luna del Norte	20.4	19.1	-6.68 %
Solar Malaquita 2	97.5	99.1	+1.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
La Montaña 1	0.0	8.3	-	Solar Marchigue 2	70.1	64.7	-7.68 %
La Montaña 2	0.0	5.1	-	Solar Marchigue 7	27.0	21.6	-20.01 %
La Paloma	26.1	11.5	-55.98 %	Solar Marin	28.6	19.8	-30.77 %
La Viña - Alto la Viña	12.3	12.2	-0.66 %	Solar Montt	30.6	20.1	-34.08 %
Las Chacras	24.8	24.6	-0.80 %	Solar Norte Chico 1	20.3	13.8	-32.09 %
Las Flores	6.5	7.7	+18.51 %	Solar Ocoa	26.5	12.8	-51.66 %
Las Lechuzas	23.3	0.0	-100.00 %	Solar Olivillo	78.2	29.8	-61.85 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar Ovejería	73.7	0.0	-100.00 %
Las Vertientes	30.0	0.0	-100.00 %	Solar PFV Mostazal	66.5	51.1	-23.17 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar PSF Lomas Coloradas	13.2	12.3	-6.59 %
Lirio del campo	0.8	1.0	+17.27 %	Solar Pama	14.8	9.6	-35.23 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Panquehue 2	40.3	21.4	-46.84 %
Los Bajos	118.9	0.0	-100.00 %	Solar Paraguay	94.0	63.7	-32.26 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Parque Bicentenario	27.2	7.1	-74.06 %
Los Corrales	4.6	4.0	-14.30 %	Solar Pedreros	25.2	18.6	-26.03 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-	Solar Peralillo	23.8	29.4	+23.61 %
Los Morros	35.2	6.9	-80.47 %	Solar Pica	0.0	0.0	-
Los Negros	-	0.0	-	Solar Piquero	27.8	14.6	-47.63 %
Los Padres	0.0	0.0	-	Solar Pirque	27.4	17.5	-36.06 %
Los Perales	19.9	13.9	-30.23 %	Solar Placilla	97.5	0.0	-99.99 %
Los Sauces	-	0.2	-	Solar Población	27.3	19.5	-28.43 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Portezuelo	23.4	23.2	-0.78 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Pullalli	21.3	21.2	-0.62 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Punta Baja	21.2	21.1	-0.24 %
MSA-1	4.0	3.9	-4.40 %	Solar Queltehue	25.2	23.5	-7.01 %
Maisan	4.0	3.2	-19.78 %	Solar RLA	25.4	21.4	-16.09 %
Mallarauco	71.0	80.1	+12.83 %	Solar Ranguil	24.1	25.3	+4.66 %
María Elena	0.1	0.0	-100.00 %	Solar Rodeo	25.5	6.3	-75.36 %
María Pinto	14.5	6.8	-53.51 %	Solar Rovián	69.7	48.2	-30.85 %
Melo	43.7	25.6	-41.44 %	Solar San Francisco	48.2	6.0	-87.57 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar San Isidro	21.8	15.0	-31.31 %
Minihidro Alto Hospicio	21.4	21.6	+1.22 %	Solar San Pedro	18.1	19.3	+6.69 %
Minihidro El Toro	21.4	23.6	+10.44 %	Solar Santa Adriana	23.8	14.5	-39.34 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	11.0	-2.13 %	Solar Santa Amelia	10.2	8.6	-16.47 %
Molinera Villarrica	1.1	7.1	+562.95 %	Solar Santa Cecilia	17.5	16.2	-7.26 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Clara	29.7	22.9	-22.92 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Santa Julia	20.4	0.0	-100.00 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Santa Laura	19.4	16.0	-17.32 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Santuario	25.2	20.0	-20.48 %
Munilque 1	3.0	0.5	-83.48 %	Solar Sol	20.4	19.4	-4.87 %
Munilque 2	7.5	10.4	+38.56 %	Solar Talca	70.1	63.3	-9.72 %
Orafti	-	0.0	-	Solar Talhuén	31.1	30.5	-1.80 %
PFV CANELILLO	28.5	11.8	-58.54 %	Solar Tambo Real	20.2	19.0	-6.12 %
PFV COCINILLAS	28.4	17.0	-40.00 %	Solar Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PFV PITRA	27.9	10.7	-61.88 %	Solar Til Til	20.2	0.0	-100.00 %
PFV SANTA INES	27.5	0.0	-100.00 %	Solar Trebal	20.0	11.4	-43.13 %
Palmar	61.7	58.7	-4.89 %	Solar Trica-Dos	19.7	15.3	-22.06 %
Panguipulli	-	0.0	-	Solar Tricahue 2	90.3	35.7	-60.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Pehui	4.0	4.5	+11.40 %
Pichilonco	4.2	0.0	-100.00 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	29.4	23.1	-21.51 %
Pitotoy	0.0	0.0	-
Puclaro	33.4	41.9	+25.37 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	4.5	4.6	+2.14 %
Quillaileo	0.4	0.0	-100.00 %
Quillay	24.2	18.9	-22.01 %
RAULI	-	0.0	-
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	4.8	0.0	-100.00 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	5.7	0.0	-100.00 %
Roblería	38.8	25.6	-34.06 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	0.6	0.0	-100.00 %
SANTA CAROLINA	-	0.0	-
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	9.0	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	10.6	6.1	-42.18 %
Sauce Andes	12.4	2.1	-83.18 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Tucúquere	30.6	19.4	-36.65 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.5	0.5	+11.89 %
Solar UTFSM Viña del Mar	0.0	0.0	-
Solar Valle Este 2	97.2	97.7	+0.48 %
Solar Valle Oeste 2	97.9	98.1	+0.19 %
Solar Valle de la Luna 2	21.1	14.3	-32.04 %
Solar Victoria	95.7	97.9	+2.27 %
Solar Villa Cruz	27.7	0.1	-99.64 %
Solar Villa Prat	28.0	0.0	-100.00 %
Solar Villa Seca	26.5	9.6	-63.63 %
Solar Vituco 2B	27.3	21.5	-21.08 %
Solar Ñilhue	5.6	4.2	-25.31 %
Solar Ñiquén	24.4	17.9	-26.80 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	5.3	8.6	+62.71 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.0	-
Trueno	13.4	88.7	+561.69 %
Truful Truful	19.4	18.4	-5.24 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	7781.8	5297.3	-31.93 %

Abreviaturas:

GNP:Generación no programada

IF:Indisponibilidad por Falla

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM:Programa de Mantenimiento Mayor

PMMep:Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Rapel	Mayor generación real por mayores afluentes.
Rucúe	Mayor generación real por mayores afluentes.
Trapén	Mayor generación real por costo marginal.
Angamos-ANG2	Menor generación real por limitación.
Hornitos-CTH	Menor generación real por indisponibilidad.
Mejillones-CTM2	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Según IF 2020002751.
Atacama-2 Diésel	0.0	Alta temperatura diferencial de escape, según IF 2021000228
Rapel	60.0	U-1 y U-2 según IF 2021000280 y 2021000284.

3.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	0.0	Limpieza de rejas colmatadas en Cámara de carga , Central podrá generar solamente el afluente reducido, mientras dure la limpieza. según SICF 2021008549
Andina-CTA	0.0	Limitada en 170 MW, según IL 202000015.
Angamos-ANG2	72.3	Limitada en 240 MW y 160 MW según SICF 2021002017 y según IL 2021000270.
Angostura	100.0	U-3 limitada a un valor de potencia de 40 MW por restricción de caudal ecológico. según IL 26. Y con restricción operativa respecto de la operación de las unidades por lo que "no se debe incrementar el caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2020 hasta el 31 de marzo de 2021. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 213/2020. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2329. U-1 limitada a minimizar su operación. Causa informada: Se debe restringir al máximo su operación, por eventuales fallas antes del mantenimiento mayor por exceso de horas de operación, priorizar disponibilidad de U-2 y U-3, según IL 52.
Antuco	99.0	C. Antuco U-1 con limitación. Causa informada: Comportamiento anormal en lógica de control asociada al set-point del controlador SCADA 800M. No puede participar en control primario y secundario de frecuencia por anomalía, según IL 2279.
Cipreses	96.2	U-2 limitada a no generar menos de 20 MW por problemas de temperatura en los descansos, según IL 2018000553. U-3 limitada a 31 MW por bobina dañada y desconectada en el estator, según IL 2019000800.
El Toro	70.0	C. El Toro con limitación. Causa informada: Instrucción de Operación por Central El Toro 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 hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatomía 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 bocatomía Polcura cercano a los 734,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF, según IL 2456.
Guacolda 1	90.8	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máximo control de válvula de turbina, según IL 2521.
Guacolda 2	68.8	Limitada a 100 MW por control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2277.
Guacolda 3	95.9	Limitada a 140 MW por Control de parámetros de material particulado. según IL 2021000264
Guacolda 5	65.6	Limitada en 100 MW y 110 MW por control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000266, 2021000267 y 2021000275.
Hornitos-CTH	0.0	Limitada 140 MW según SICF 2021000947.
Kelar GNL	96.6	Limitada en 514 MW, según IL 85. Turbinas a gas TG1 y TG2 no disponibles con combustible diésel, según IL 221
Mejillones-CTM1	77.3	Limitada a 125 MW, según IL 2021000258.
Mejillones-CTM2	0.0	Limitada en 90 MW según IL 2020002050.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Mejillones IEM	85.4	Limitada en 354 MW según SICF 100146. Limitada en 106 MW, según SICF 2021008131.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 797/2017.
Norgener-NTO1	97.0	Limitada en 134 ME según IL 2021000072.
Norgener-NTO2	97.7	Limitada en 129 MW, según IL 2021000073.
Nueva Ventanas	97.8	Limitada a 260 MW. según IL 263 y 273. Limitada a 250 MW según IL 269.
Pangue	99.0	C. Pangue U-1 y U-2, según lo estipulado en orden de operación local B - 13 Velocidad de toma de carga Central Pangue, que busca resguardar a los usuarios aguas abajo a la Central Pangue, la tasa de toma de carga entre los meses mayo - diciembre se deberá limitar a 180 MW por hora, equivalente a subir 30 MW cada 10 minutos o 3 MW por minuto. En caso de requerir movimiento de energía mayores, se deberá remitir a lo expuesto en orden de operación B-13. Para los meses de enero - abril la tasa de toma de carga se deberá limitar a 50 MW por hora, equivalente a subir 10 MW cada 12 minutos o 0,834 MW por minuto. Cuando generación supere los 300 MW, la tasa de toma de carga podrá alcanzar un máximo de 100 MW por hora, equivalente a subir 25 MW cada 15 minutos o 1,67 MW por minuto. En caso de requerir movimiento de energía mayores, se deberá remitir a lo expuesto en orden de operación B-13. No Participa de SSCC. Según IL 2021000017.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 259. Sin partida autónoma, según IL 1872.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 260. Sin partida autónoma, según IL 1873.
Ralco	100.0	Con nivel de embalse inferior a cota 700,00 msnm y según lo descrito en Orden de Operación local B-05 "Funcionamiento bajo cota 696,00 msnm" y B-08 "Regulación de frecuencia y AGC del SEN": 1.- Debido a restricciones en las Obras del túnel de aducción, para el funcionamiento de las unidades con niveles bajos en el embalse, la Central Ralco bajo la cota 700,00 msnm, no puede Regular la Frecuencia del SEN. 2.- Cuando la cota del embalse sea menor a 700,00 msnm. unidades de Central Ralco podrán operar en Modo AGC con estatismo 7%. 3.- Cuando la cota del embalse sea igual o mayor a 700,00 msnm unidades podrán operar en Modo AGC con estatismo 3%. 4.- Cuando la cota del embalse se encuentre bajo la cota 696,00 msnm unidades no podrán operar en modo AGC y CPF, se deberá seleccionar rampa lenta en controlador de regulador de velocidad, se consignará potencia activa vía limitador y potencia máxima vendrá dada por tabla, según IL 1542. La U-1 se debe mantener en servicio mientras caudal afluente y condiciones del sistema eléctrico lo permitan, para evitar movimientos de válvula de protección turbina de la unidad debido a filtración presente y así evitar aumento de riesgo en el equipo, según IL 2347.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitada a generar con diésel solo en condición de emergencia. Causa informada: La central tiene autorizado usar petróleo diésel en situaciones de emergencia que consideran, entre otras, la falta de abastecimiento de gas natural y posibles fallas en el sistema del transporte de éste. IL 2511.
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitada a generar con diésel solo en condición de emergencia. Causa informada: La central tiene autorizado usar petróleo diésel en situaciones de emergencia que consideran, entre otras, la falta de abastecimiento de gas natural y posibles fallas en el sistema del transporte de éste. IL 2441.
Tocopilla-U14	93.0	Limitada en 105 MW, según IL 2020002152.
Tocopilla-U15	39.4	Limitada en 50 MW. Causa informada: Altas emisiones de material particulado, por obstrucción de sistema de cenizas, según IL 257.
Tocopilla-U16 GNL	78.2	Limitada a 358 MW, según IL 2021000046
Ventanas 2	91.8	Limitada a 190 MW por control de parámetros del sistema de combustión, según IL 2021000259.

3.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Campiche	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Hornitos-CTH	0.0	Según SDCF 2021008546.
Mejillones-CTM2	0.0	Según SDCF 2021005946.
San Isidro 2 GNL	64.5	Por rotura de tubos en sobrecalentador de alta presión caldera, se debe retirar de servicio Turbina a Vapor, según SDCF 2021008450

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, PE Cabo Leones 2, PFV San Pedro, PFV Nuevo Quillagua, H. Digua, Los Cóndores, PFV Azabache y PFV Atacama Solar II, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
00:15	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
00:16	Arauco	C. Arauco disponible, en servicio y cancelado IF 2021000258. Continúa limitada a 1 MW de inyección según IL 2020002238
00:17	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
00:45	Enel Generación	C. Rapel U-2 disponible, en servicio y cancelado IF 202100284.
00:48	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
00:50	Enlasa	C. Trapen cancelada IL 2021000262 y continúa limitada a 72 MW por problemas en sistema de refrigeración, según IL 2021000240.
01:01	Enel Generación	C. Rapel U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 45 MW, según IF 2021000286.
01:09	CGE	Línea de 110 kV Choapa - Illapel interrupción forzada por protecciones con reconexión automática, según IF 2021000273.
01:24	AES Gener	S/E C. Alfalfa BESS disponible, en servicio y cancelado IF 2021000264.
01:40	CGE	S/E La Palma 52C1 general de barra de 15 kV interrupción forzada por protecciones con reconexión automática, según IF 2021000304.
02:08	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
02:53	CGE	Línea de 110 kV Choapa - Illapel interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000285.
03:16	Transelec	Línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo interrupción forzada por protecciones y se pierden 46 MW de consumos de S/E Tenó. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021000288 y 2021000291.
03:19	CGE	S/E Tenó normaliza sus consumos desde la línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca. Cancelado IF 2021000291.
03:31	Transelec	Línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo cerrada y cancelado IF 2021000288.
03:41	CGE	Línea de 66 kV Talca - San Clemente interrupción forzada por protecciones y se pierden 3 MW de consumos de S/E San Clemente. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021000300.
03:47	CGE	Línea de 66 kV Talca - San Clemente cerrada y normalizado los consumos de S/E San Clemente. Cancelado IF 2021000300.
04:00	AES Gener	C. Nueva Ventanas sin limitación y cancelada IL 2021000263.
04:07	CGE	Línea de 220 kV San Isabel - Maule interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021000297.
04:08	CGE	Línea de 154 kV Itahue - Maule interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021000289.
04:16	Transelec	Línea de 154 kV Itahue - Maule cerrada y cancelado IF 2021000289.
04:21	Transelec	Línea de 500 kV E. Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
04:22	Imelsa - Crell	S/E PFV Doña Carmen interruptor J2 operación forzada por protecciones y queda indisponible C. PFV Doña Carmen, según IF 2021000310.
04:23	CGE	Línea de 110 kV Choapa - Illapel interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000298.
04:23	Transelec	Línea de 220 kV Quillota - Polpaico 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021000290. Coincidentemente Angloamerican pierde 70 MW de consumos, los cuales el CDC autoriza a normalizar de inmediato.
04:23	Transelec	S/E C. Navia equipo STATCOM interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021000292.
04:23	Colbún	S/E Totoraillo 52H2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021000296. SS/EE San Rafael y San Felipe conectadas al Arranque N° 1
04:23	Colbún	C. Chacabuquito sale del servicio en forma intempestiva con 11.3 MW, según IF 202100294.
04:28	TEN	Línea 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
04:31	Transelec	Línea de 220 kV Quillota - Polpaico 2 cerrada y cancelado IF 2021000290.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
04:33	Enap Refinería Aconcagua	C. Cogeneradora Aconcagua sale del servicio en forma intempestiva con 30 MW. Causa informada: Señal errónea de sensor de flujo de la turbina, según IF 2021000318.
04:41	Colbún	S/E Totoralillo 52H2 cerrado y cancelado IF 2021000296. SS/EE San Rafael y San Felipe conectadas al Arranque N° 2
04:45	Colbún	C. Chacabuquito disponible, en servicio y cancelado IF 202100294.
04:52	Enel Generación	C. Ralco U-2 indisponible. Causa informada. Falla en la partida, según IF 2021000299.
05:13	Enel Generación	C. Ralco U-2 sincronizada, disponible y cancelado IF 2021000299.
05:15	AES Gener	C. Guacolda U-5 limitada a 100 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000267. Cancelada IL 2021000266.
05:55	Enel Generación	C. El Toro U-3 indisponible. Causa informada. Falla en la partida, según IF 2021000302.
06:14	Transec	S/E C. Navia equipo STATCOM disponible, en servicio y cancelado IF 2021000292.
06:23	Enel Generación	C. El Toro U-3 disponible y cancelado IF 2021000302.
06:29	CGE	Línea de 220 kV San Isabel - Maule cerrada y cancelado IF 2021000297.
06:50	CGE	Línea de 66 kV Malloa - Quinta de Tilcoco interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000301.
06:59	San Andrés	C. Palacios sale del servicio en forma intempestiva con 0.1 MW. Causa informada: Falla en línea de 23 kV El Paso - Dos Valles por tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021000312.
07:00	Transec	Línea de 154 kV La Higuera - Tinguiririca 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021000313.
07:00	AES Gener	S/E C. Alfalfal BESS queda limitado a 6.3 MW. Causa informada: Falla en arranque de núcleo N°3, según IL 2021000268.
07:01	San Andrés	C. San Andrés sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Falla línea de 154 kV San Andrés - La Confluencia., según IF 2021000306 y 2021000308.
07:47	CGE	Línea de 110 kV Choapa - Illapel interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000303.
08:00	Transec	Línea de 220 kV Atacama - Esmeralda 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de puentes de anclajes en tramo E-167 a E-180, según SICF 2021008134.
08:05	San Andrés	C. Palacios disponible, en servicio y cancelado IF 2021000312.
08:21	CGE	Línea de 110 kV Choapa - Illapel interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000305.
08:21	San Andrés	Línea de 154 kV San Andrés - La Confluencia cerrada y cancelado IF 2021000306.
08:27	CGE	Línea de 66 kV Las Encinas - Padre Las Casas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia de árboles con proyección a la línea entre las estructuras N° 27 y 29, según SDCF 2021008730.
08:28	Hidro Lircay	S/E C. Lircay con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revision al circuito de carga del banco de baterías de 125 Vcc por disparo de alimentador, según SDCF 2021008731 y 2021008729.
08:29	CGE	S/E Illapel transferida hacia S/E Ovalle por seguridad.
08:38	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
08:40	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 2 cerrada.
08:41	Arauco	C. Nueva Aldea I sale del servicio en forma intempestiva con 0.1 MW. Causa informada: Fuera de servicio al hacer isla eléctrica asociada a SD 2021006365 (Desconexión de barra de 66 kV S/E Nueva Aldea), según IF 2021000315.
08:42	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
08:45	Enap Refinería Aconcagua	C. Cogeneradora Aconcagua sincronizada en pruebas.
08:45	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
09:04	San Andrés	C. San Andrés disponible, en servicio y cancelado IF 2021000308
09:30	Enap Refinería Aconcagua	C. Cogeneradora Aconcagua disponible, en servicio y cancelado IF 2021000318.
09:37	Hidro Maule	C. Mariposas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazar cargador de baterías 125 Vcc con urgencia debido a que afectaría a S/E C. Lircay, según SDCF 2021008732.
09:40	Hidro Maule	C. Providencia con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazar cargador de baterías 125 Vcc con urgencia debido a que afectaría a S/E C. Lircay, según SDCF 2021008733.

Hora	Centro de Control	Observación
09:41	Imelsa - Crell	S/E PFV Doña Carmen interruptor J2 cerrado y en servicio C. PFV Doña Carmen. Cancelado IF 2021000310.
09:44	Hidro Lircay	C. Lircay con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazar cargador de baterías 125 Vcc con urgencia debido a que afectaría a S/E C. Lircay y que podría ocasionar la salida del servicio de las unidades 1 y 2 de la central, según SDCF 2021008734.
09:44	Hidro Lircay	S/E C. Lircay con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de cargador de baterías de 125 Vcc, según SDCF 2021008735.
09:46	Hidro Lircay	C. Lircay cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021008731.
09:58	Transelec	Línea de 220 kV Duqueco - Los Peumos cerrada y cancelado IF 202100282.
10:05	Transelec	Línea 220 kV Lagunas - Matilla interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Coincidente con pruebas de PES de la C. PFV Ataca Solar II, según IF 2021000314.
10:10	AES Gener	C. Angamos ANG2 limitada en 160 MW. Causa informada: Problemas en sistema de extracción de cenizas, según IL 2021000270.
10:15	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
10:24	AES Gener	C. Guacolda U-3 sin limitación y cancelada IL 2021000264.
10:25	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000269.
10:25	Hidro Maule	C. Providencia cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008733.
10:33	Enor Chile	C. Colihues U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 4 MW, según IF 2021000323.
10:35	Enor Chile	C. Colihues U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 4 MW, según IF 2021000322.
10:58	Hidro Lircay	C. Lircay cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008734.
11:04	Transelec	Línea de 500 kV E. Ríos - Ancoa 2 cerrada.
11:26	Enor Chile	Cs. Colihues U-1 y U-2 sincronizadas en pruebas.
11:35	STS	S/E Degañ interruptor EG2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021000317.
11:35	Prime Energía	C. Degañ 2 sale del servicio en forma intempestiva con 8.3 MW. Causa informada: Falla en interruptor EG2 de S/E Degañ, según IF 2021000326.
11:38	Chilquinta	Línea de 66 kV San Antonio - Tap Algarrobo 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar trabajos de reparación de poste chocado en la red de MT bajo la línea vano estructuras E-297 y E-298, según SDCF 2021008736.
11:49	Acciona	SS/EE Tolpán Sur y Mulchén paño J10 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fractura y fuga de aceite en transformador de potencial fase 3, según SDCF 2021008737 y 2021008738.
12:02	Hidro Maule	C. Mariposas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008732.
12:20	Hidro Lircay	S/E C. Lircay cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso según SDCF 2021008735.
12:27	Enor Chile	Cs. Colihues U-1 y U-2 disponibles, en servicio y cancelados IF 202100322 y 202100323.
12:27	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
13:20	Transelec	S/E Charrúa 52A8 de la línea de 154 kV Abanico - Charrúa interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021000316.
13:23	Transelec	Línea 220 kV Lagunas - Matilla cerrada y cancelado IF 2021000314.
13:35	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
13:49	Transelec	S/E Héctor interruptores J1 - J4 - J8 - J11 abiertos por control de transferencias líneas 220 kV Pan de Azúcar - Punta Colorada 1 y 2.
13:55	CGE	Línea 110 kV Illapel - Choapa 110 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de aislación en las 3 fases de la estructura N° 532 por operación reiterada con reconexión automática, según SDCF 2021008746.
14:16	Colbún	C. Hornitos cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008553.
14:19	Transelec	S/E Charrúa 52A8 de línea de 154 kV Abanico - Charrúa cerrada y cancelado IF 2021000316.
14:24	STS	S/E Degañ interruptor EG2 cerrado y cancelado IF 2021000317.
14:27	Prime Energía	C. Degañ 2 disponible, en servicio y cancelado IF 2021000326.
14:50	Prime Energía	C. Degañ limitada a 30 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Elevada temperatura de trabajo en algunos generadores, según SICF 2021008796.
14:54	Arauco	C. Nueva Aldea I disponible, en servicio y cancelado IF 2021000315.
15:00	Chilquinta	Línea de 66 kV San Antonio - Tap Algarrobo 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008736.
15:21	CGE	Línea de 66 kV Las Encinas - Padre Las Casas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008730.
16:08	Transelec	Línea de 154 kV La Higuera-Tinguiririca 1 cerrada y cancelado IF 2021000313.
16:09	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito en S/E Temuco, según IF 2021000324.
16:13	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 2 cerrada en S/E Loncoche.

Hora	Centro de Control	Observación
16:15	Acciona	SS/EE Tolpán Sur y Mulchén paño J10 canceladas solicitudes de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008737 y 2021008738.
16:17	AES Gener	C. Nueva Ventanas sin limitación y cancelada IL 2021000269.
16:25	Acciona	Línea de 220 kV Tolpán Sur - Mulchén con limitación. Causa informada: Debido a fractura en la base y empaquetadura del bushing del TP de la fase 3 se genera una pérdida importante de aceite aislante. El equipo se deja aislado y por consiguiente queda sin la función de protección de distancia y sobrecorriente direccional de tierra en el extremo Tolpán, según IL 2021000271.
16:55	Energía Coyanco	C. Guayacán cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008686.
17:04	CGE	S/E Lirquén interruptor BT con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SICF 2021008752.
17:12	CGE	Línea de 66 kV Charrúa - Chillán interrupción forzada por protecciones, se pierden 13 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Lucero, Larqui, Tres Esquinas, Bulnes y Quilmo, según IF 2021000325.
17:13	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 5.5 MW. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021000327.
17:17	Colbún	C. Juncal cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008683.
17:19	CGE	S/E Lirquén interruptor BT cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021008752.
17:29	Chilquinta	Línea de 44 kV FFCC Andes - Hermanos Clark interrupción forzada por protecciones y se pierden 0.28 MW del alimentador Portillo.
17:34	ENAP BíoBío	C. Cogeneradora Bío Bío con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto caldera.
17:37	Engie Transmisión	S/E Esperanza barra 220 kV interrupción forzada por protecciones. Causa Informada: Intervención fortuita asociada a trabajos según SD 2021005960, se pierden 110 MW de consumos correspondientes a C. M. Esperanza, según IF 2021000337.
17:43	Engie Transmisión	S/E Esperanza barra 220 kV cerrada y recuperado el 100% de los consumos de C.M. Esperanza. Cancelado IF 2021000337.
18:13	STS	C. Masisa disponible, en servicio y cancelado IF 2021000327.
18:23	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Problema de alimentación de biomasa hacia caldera, según SDCF 2021008758.
18:35	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Continúa limitada a plena carga.
19:21	CGE	Línea de 66 kV Charrúa - Chillán seccionada y queda indisponible tramo Charrúa - Santa Clara.
19:21	CGE	Línea de 66 kV Charrúa - Chillán, tramo Chillán - Santa Clara cerrada desde S/E Chillán y se recuperan el 100% de los consumos.
20:44	AES Gener	C. Angamos ANG2 cancelada IL 2021000270. Queda limitada en 240 MW, según SICF 2021002017.
20:47	CGE	S/E La Palma 52C1 general de barra de 15 kV interrupción forzada por protecciones y se pierden 1.2 MW de consumos. Causa informada: Falla en red de MT, según IF 2021000334.
20:53	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1 - J4 - J8 - J11 cerrados.
20:56	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
21:51	AES Gener	C. Queltehue U-3 sincronizada en pruebas, según SDCF 2021008689.
22:05	CGE	Línea de 66 kV Charrúa - Chillán, tramo Charrúa - Santa Clara cerrado y cancelado IF 2021000325.
22:14	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
22:18	CGE	S/E La Palma 52C1 general de barra de 15 kV cerrado y normalizados los consumos. Cancelado IF 2021000334.
22:29	Tinguiririca Energía	C. La Confluencia cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008148.
22:30	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 260 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000273.
22:32	Tinguiririca Energía	C. La Higuera cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021008146.
22:51	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
23:18	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Teno interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000335.
23:36	AES Gener	C. Guacolda Unidad 5 limitada a 110 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000275. Cancelada IL 2021000267
23:50	Transec	S/E Castilla interruptor E1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000336
23:59	Chilquinta	Línea de 44 kV FFCC Andes - Hermanos Clark cerrada en vacío desde S/E FFCC Andes. Pendiente cierre en el extremo de S/E Hermanos Clark (Juncal) por problemas en caminos y comunicaciones.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -341.9 [MW]
07:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -22.3 [MW/min]
11:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28.2 [MW/min]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 635.8 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
11:21	Enel Green Power	ENEL Green Power	S/E Carrera Pinto Paño J18.
12:02	Enel Green Power	ENEL Green Power	S/E Carrera Pinto Paño J17.
16:21	STS	STS	Seccionadora Río Toltén paño J4 y barra 1 de 220 kV.
16:55	STS	STS	Seccionadora Río Toltén paño J6 y barra 2 de 220 kV.
17:35	STS	STS	Seccionadora Río Toltén paño J5.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos SCADA y tensión de la Barra 220 kV.	20/12/2019	21:30		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
CGE	S/E El Sauce datos SCADA F/S.	23/08/2020	19:30		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S	05/10/2020	12:10		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
CGE	S/E Nirivilo data scada.	31/12/2020	15:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Engie Transmisión	S/E Mejillones sin datos SCADA.	20/01/2021	08:00		
Transec	S/E Polpaico equipo CER valores y estados analógicos.	30/01/2021	12:00		

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		
Río Huasco	Hot line	05/11/2020	07:58		
Minera Escondida	Hot line	21/01/2021	12:25		
Arauco	Hot line	31/01/2021	08:00	31/01/2021	10:00

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 31 de enero de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 19-02-2024 11:27:03
 Estado: Aprobado, Ejecución Extensa, Aprobado, Ejecución Extensa
 Total registros General: 33
 Total registros Subestación: 33

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Riesgo	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	
2020097510	Subestación	Aprobado	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	BA S/E ANDES 220KV 8P1 BA S/E ANDES 220KV 8P2 BA S/E ANDES 220KV (8E5)	Obras Civiles	0	Proyecto S/E de Uta, Paño de conexión 220 KV	Trabajos Generales de Obras Civiles en Uta.	Riesgo bajo ya que se toman medidas de seguridad	S/E Andes 220 KV. Señalar No Reconectar: 25203, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 07:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:30		
2020097571	Subestación	Ejecución Extensa	AGUAS ANTIPAGASTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DESALANT	S/E DESALANT 110 KV	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación de todos los paños asociados a la Barra de 110 KV	Método de lavado a distancia, riesgo bajo.	Condiciones requeridas, No Reconectar: S/E Antipagasta 52H3 S/E Mejillones 52H1 S/E TO Chacabuco 52H1	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 08:00	30-01-21 16:00	30-01-21 10:44	30-01-21 13:13		
202008669	Subestación	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LO MIRANDA	BA S/E LO MIRANDA 15KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de fusible operado, asociado a la barra de los TTPP que van hacia los SLSA. Revisión y verificación de ajustes en el S2AT3 de S/E Chillán. Los nuevos ajustes están regulados por estado de coordinación de protecciones armadas al CENVI día	Riesgo bajo, los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad de CGE.	Se requiere precaución sobre el interruptor S2CT2 y la barra N2 de S/E la Miranda, para realizar el reemplazo de fusible operado, asociado a la barra de los TTPP que van hacia los SLSA correspondiente a la barra N2.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 15:30	30-01-21 17:00	30-01-21 15:31	30-01-21 15:36		
202020494	Subestación	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHILLAN	S/E CHILLAN AT3	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión y verificación de ajustes en el S2AT3 de S/E Chillán. Los nuevos ajustes están regulados por estado de coordinación de protecciones armadas al CENVI día	Riesgo de trabajo bajo nivel.	Se mantendrá la correcta coordinación de ajustes en SE Chillán. Los trabajos se realizarán tomando todos los recaudos en materia de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 10:00	30-01-21 13:00	30-01-21 10:02	30-01-21 15:34		
202020508	Subestación	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E URIBE	BA S/E URIBE 130KV BA S/E URIBE 230V	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de subestación y equipo de patio.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operacionales: Bloqueo de reconexión automática de S2H4 en S/E Escorial. Bloqueo de reconexión automática de S2H4 en S/E Uribe.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 10:00	30-01-21 17:00	30-01-21 10:50	30-01-21 15:06		
202008835	Subestación	Ejecución Extensa	CMPC PAPIRES CONDILLERA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E PUENTE ALTO (DMPC)	otro: tendido_cable	Inspección Visual	0	Apertura S2H1 por revisión de red de alimentación vinculada a SDCF 202100776.	Inspección visual, se tomarán todas las medidas necesarias. Revisión por falta PAH ABH REL 650 correspondiente al PAH H1 S/E CMPC Puente Alto 130KV dado que la protección se encuentra bloqueada. No existen riesgos para la operación del sistema dado que se consideran los bloques respectivos del TTP / disparo sobre S2H1. Unidad generadora CMPC Condillera abastece consumo de clientes libre.	Revisión por falta PAH ABH REL 650 correspondiente al PAH H1 S/E CMPC Puente Alto 130KV dado que la protección se encuentra bloqueada. No existen riesgos para la operación del sistema dado que se consideran los bloques respectivos del TTP / disparo sobre S2H1. Unidad generadora CMPC Condillera abastece consumo de clientes libre.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 10:00	30-01-21 18:00	30-01-21 14:01	30-01-21 19:41		
202008951	Subestación	Ejecución Extensa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LAS TORTOLAS	S/E LAS TORTOLAS D3	Inspección Visual	0	Inspección y reparación.	sin riesgo.	Falla en L-23 kV Planta 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 02:30	30-01-21 20:00	30-01-21 02:30	30-01-21 12:56		
202003932	Subestación	Ejecución Extensa	COMISIÓN DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ILAPA	S/E ILAPA 15 S/E ILAPA 15	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transiec, precación de no reconectar S215 y S28 por trabajos de reemplazo de cable de fibra óptica en las estructuras S25 a S28	Desconexión LT 220 KV Villa - Carrera Pto. Trabajos de toreros.	Trabajo a realizar por Transiec.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:15	30-01-21 20:08		
202004761	Subestación	Ejecución Extensa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO IS	S/E CARRERA PINTO IS S/E CARRERA PINTO IS	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de bloqueo a la reconexión de los interruptores S25, S26 y S215 a solicitud de Transiec por trabajos de cierre de puentes en barra 220 kV Sección 2 por Obras PV Campos del Sol.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Solicitud de bloqueo a la reconexión de los interruptores S25, S26 y S215 a solicitud de Transiec por trabajos de cierre de puentes en barra 220 kV Sección 2 por Obras PV Campos del Sol.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:33	30-01-21 18:06		
20200726	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO 1A [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Cierre de puentes en barra 220 kV sección 2 (Módulo a Potencial) obra PV Campos del Sol.	Riesgo bajo. Controlado según protocolos de especialistas	RR18-1 abierto y enclavado con llaves en propiedad de Transiec, condición que se mantendrá hasta la finalización.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 08:00	30-01-21 21:00	30-01-21 08:41	30-01-21 16:00		
20200737	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA S/E ARICA S/E ARICA	Otro Tipo de Trabajo	0	Entrega Tap Oil Químico (S281 de Transiec).	Riesgo bajo, trabajo no afecta a personas ni equipos.	Atención a realizar: S/E Arica, Abril 5281 - 100 Químico; Carrer 5281 (energía línea CDA-SE Arica); S/E Arica, Sincronizar y Carrer 5281. ANTES DE LA MANOBRA, CONSIDERAR CARBA DE ALIMENTACIÓN T. T. DE CD ARICA. El umbral está asociado a desconexión de Transiec SOI N° 202100378 / 202100784.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 22:00	31-01-21 10:00	31-01-21 20:30	31-01-21 07:25		
202007793	Subestación	Ejecución Extensa	FRONTEL	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CUNCO H1	S/E CUNCO H1 S/E CUNCO H2	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de Paño H1 y H2 de S/E Cunco a solicitud de LAP por apertura de paño S215 en S/E Tap Oil por Tótem que va relacionado con el accionamiento de línea 220 kV Cautín-Crucecita N°1 a solicitar a S/E La Unión.	El riesgo es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas sin paradas de consumo, estos serán transferidos previamente por red distribución. Manobras coordinadas entre C.E LAP y CCT Grupo SASEA.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 20:00	04-02-21 18:00	30-01-21 20:11	11-02-21 04:32		
202005493	Subestación	Ejecución Extensa	FRONTEL	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CUNCO	CUNCO 130/230KV 5MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de transformador N°1 110/230KV 5MVA de S/E Cunco a solicitud de LAP por faenas en línea 220 kV Cautín Crucecita N°1, asociada al accionamiento de la línea 220 kV Cautín-Crucecita N°1 y posterior puesta en servicio de S/E No Tótem.	El riesgo bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas sin paradas de consumo, estos serán transferidos previamente por red distribución. Faenas coordinadas entre C.E LAP y CCT Grupo SASEA.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 20:00	04-02-21 18:00	30-01-21 20:11	11-02-21 04:34		
202005035	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	NUEVA PAN DE AZÚCAR 500/220/34.5KV 250MVA TR [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de conectores en los 3 pararrayes PR3-1, Fase A, B y C, y Conector de conexión entre buschapas de salida de OIS a conectores de pararrayes PR3-1.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existe riesgo asociado a los trabajos.	Desconectar 8902-18 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-20 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-28 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-38 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-39 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-40 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-41 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-42 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-43 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-44 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-45 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-46 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-47 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-48 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-49 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-50 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-51 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-52 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-53 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-54 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-55 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-56 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-57 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-58 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-59 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-60 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-61 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-62 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-63 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-64 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-65 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-66 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-67 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-68 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-69 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-70 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-71 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-72 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-73 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-74 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-75 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-76 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-77 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-78 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-79 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-80 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-81 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-82 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-83 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-84 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-85 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-86 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-87 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-88 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-89 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-90 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-91 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-92 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-93 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-94 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-95 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-96 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-97 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-98 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-99 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-100 Abierto y Bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 07:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:09	30-01-21 19:07		
20200529	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	NUEVA PAN DE AZÚCAR 500/220/34.5KV 250MVA TR1 - URIC	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas Funcionales Protección y Control SOC en subestación Nueva Pan de Azúcar.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existe riesgo asociado a los trabajos.	Desconectar 8902-1 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-2 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-3 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-4 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-5 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-6 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-7 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-8 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-9 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-10 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-11 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-12 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-13 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-14 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-15 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-16 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-17 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-18 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-19 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-20 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-21 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-22 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-23 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-24 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-25 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-26 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-27 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-28 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-29 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-30 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-31 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-32 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-33 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-34 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-35 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-36 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-37 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-38 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-39 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-40 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-41 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-42 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-43 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-44 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-45 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-46 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-47 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-48 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-49 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-50 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-51 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-52 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-53 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-54 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-55 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-56 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-57 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-58 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-59 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-60 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-61 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-62 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-63 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-64 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-65 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-66 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-67 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-68 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-69 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-70 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-71 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-72 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-73 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-74 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-75 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-76 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-77 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-78 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-79 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-80 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-81 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-82 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-83 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-84 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-85 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-86 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-87 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-88 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-89 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-90 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-91 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-92 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-93 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-94 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-95 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-96 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-97 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-98 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-99 Abierto y Bloqueado. Desconectar 8902-100 Abierto y Bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 00:00	30-01-21 18:00	30-01-21 07:47	30-01-21 19:07		
202005494	Subestación	Aprobado	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E BOOSTER	BOOSTER 69/4.15 KV N°2	Mantenimiento preventivo	0	Verificación Regulador de tensión, pruebas de control y regulador de tensión	Trabajos con bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: Subestación Booster Abierto 89872.1 Subestación Booster. A disposición jefe de fauna S2872 y S2072. Subestación Lavaderos: Abiertos S284, S285 y S286.3.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 08:00	30-01-21 20:00	30-01-21 09:42			
202005409	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BOOSTER	BOOSTER 69/4.15 KV N°2	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	0	Toma de muestra de aceite transformador - BOOSTER 69/4.15 KV N°2	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones requeridas: S/E Booster - No reconectar S2872. S/E Lavaderos - No reconectar S284.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 07:30	30-01-21 18:00	30-01-21 10:31	30-01-21 12:59		
202005400	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BOOSTER	BOOSTER 69/4.15 KV N°1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	0	Toma de muestra de aceite transformador - BOOSTER 69/4.15 KV N°1	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones requeridas: S/E Booster - No reconectar S2871. S/E Lavaderos - No reconectar S283.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 07:30	30-01-21 18:00	30-01-21 10:31	30-01-21 12:50		
202005397	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESCONDIDA NORTE	S/E ESCONDIDA NORTE 8P1 S/E ESCONDIDA NORTE 8P2 S/E ESCONDIDA NORTE 8I S/E ESCONDIDA NORTE 8T1 S/E ESCONDIDA NORTE 8T2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de S/E Escondida Norte	Riesgo bajo trabajo programado.	Condiciones requeridas: SE Escondida Norte. No reconectar S281, S2871 y S2872. SE Escondida. No reconectar S282.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 07:30	30-01-21 18:00	30-01-21 10:31	30-01-21 11:00		
202005385	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LIVIAJÓN	S/E LIVIAJÓN 8I1 S/E LIVIAJÓN 8I2 S/E LIVIAJÓN 8I3 S/E LIVIAJÓN 8I4 S/E LIVIAJÓN 8I5 S/E LIVIAJÓN 8I6	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación de S/E Liviajón.	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimientos actualizados.	Condiciones requeridas: S/E Liviajón. No reconectar S2871, S2872, S283 y S284. S/E Sufijos: No reconectar S2873 y S2872.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 07:30	30-01-21 18:00	30-01-21 09:42	30-01-21 10:51		
202007247	Subestación	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA)	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Montaje de poste metalico para antena de comunicaciones en cerros: L230V D1 Tesoro - Esperanza.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	No reconectar S202 en S/E Esperanza, no reconectar S222 en S/E El Tesoro.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 08:00	06-02-21 18:00	30-01-21 09:55	09-02-21 22:04		
2020097536	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA COLORADA	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	STAS653-A - Ampliación Subestación Punta Colorada 220KV. Trabajos al interior de la SE Punta Colorada (Pruebas de Equipos primarios Paño 127 y 120). Trabajo Faena del cerco delimitador previo	Bajo	Actividades: STAS653-A - Ampliación Subestación Punta Colorada 220KV. Trabajos al interior de la SE Punta Colorada (Pruebas de Equipos primarios Paño 127 y 120). Trabajo Faena del cerco delimitador previo Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.A.A. C.P. Colorada Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faena: Actividades: S/E Entre Rios: Normalizar presión de gas SF6 compartimento F y 8903.3 del paño J9. Investigar fuga de gas SF6 en TCR-1, compartimento F y 8903.3. Nota: Actividades en TCR-1 a nivel de gas. Condiciones: Instalaciones a intervenir, indisponebles. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Charria Entre Rios, C1. Temperalidad de los Riesgos: A lo largo de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: Subestación Charria: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre 8909-4T y línea 220KV Charria Entre Rios 1. Actividades: S/E Entre Rios: Normalizar presión de gas SF6 equipos TC11-2 y 8912.3. Condiciones: Instalaciones a intervenir, indisponebles. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charria Entre Rios, C2. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: Subestación Entre Rios: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre 8912-3 y línea 220KV Charria Entre Rios 2. Actividades: S/E Cautín: Redir y desalambra del armario de telecomunicaciones OPLAT C1 y C2 para su traslado a Rio Tótem e instalación de nuevo armario y tendido de cableado de SAA. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautín-Crucecita, C1 y Línea 220 kV Cautín-Crucecita, C2 y S.A.A. C.A. Cautín - S.A. C. Cautín - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	30-01-21 08:00	19-02-21 08:00	01-02-21 08:46			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 19-02-2021 11:27:03
 Estado: Aprobado, Ejecución Extensa, Aprobado, Ejecución Extensa
 Total registros General: 33
 Total registros Subestación: 33

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva											
																	Receso	Receso	Inicio	Fin	Inicio	Fin											
202100947	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CAUTIN	otros grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a Otra Nueva Rio Toltén y coordinados con LAP.	Actividades: S/E Cautin: Retiro y desarmado del armario de telecomunicaciones MMOD C1 para su traslado a Rio Toltén. Montaje, tendido y conexonado de nuevo armario e instalación de tablero de alimentación de 125 Vcc. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautin-Cruceles, C1 o SS AA. C.C. Cautin o SS AA. C.A. Cautin. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno						30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:06	03-02-21 21:32										
202100428	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TINGUIRICA	otros grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de obras de Sistemas de Control.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: Pruebas de amarillado, polaridad y energización de equipos de comunicación por barra 1, luego por barra 2 y finalmente pruebas de redundancia en alimentación. Trabajos asociados a migración de URT de 154 kV nueva URT de 220 kV. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a Reconocimiento. Instalaciones en Riesgo: Palfo Seccionador AS21 Tinguirica o Palfo Línea LA03, TIN: Corrento Vado o Palfo Línea LA05, TIN: Figuera 2 o Palfo Línea LA06, TIN: Figuera 1 o SS AA. C.C. Tinguirica o SS GG. Tinguirica o Palfo Línea LA09, TIN: Rancagua A. Jahuat o Palfo Línea LA03, TIN: Rancagua A. Jahuat 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Subestación Tinguirica, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno						30-01-21 08:00	01-02-21 18:00	30-01-21 08:55	30-01-21 19:50									
202100427	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TINGUIRICA		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de obras de Sistemas de Control.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: Pruebas de amarillado, polaridad y energización de equipos de comunicación por barra 1, luego por barra 2 y finalmente pruebas de redundancia en alimentación. Trabajos asociados a migración de URT de 154 kV nueva URT de 220 kV. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a Reconocimiento. Instalaciones en Riesgo: Palfo Seccionador AS21 Tinguirica o Palfo Línea LA03, TIN: Corrento Vado o Palfo Línea LA05, TIN: Figuera 2 o Palfo Línea LA06, TIN: Figuera 1 o SS AA. C.C. Tinguirica o SS GG. Tinguirica o Palfo Línea LA09, TIN: Rancagua A. Jahuat o Palfo Línea LA03, TIN: Rancagua A. Jahuat 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Subestación Tinguirica, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno						30-01-21 08:00	01-02-21 18:00	30-01-21 08:55	30-01-21 19:50									
202100426	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TINGUIRICA	S/E TINGUIRICA AS S/E TINGUIRICA AS S/E TINGUIRICA AS S/E TINGUIRICA AS S/E TINGUIRICA AS	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de obras de Sistemas de Control.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: Pruebas de amarillado, polaridad y energización de equipos de comunicación por barra 1, luego por barra 2 y finalmente pruebas de redundancia en alimentación. Trabajos asociados a migración de URT de 154 kV nueva URT de 220 kV. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a Reconocimiento. Instalaciones en Riesgo: Palfo Seccionador AS21 Tinguirica o Palfo Línea LA03, TIN: Corrento Vado o Palfo Línea LA05, TIN: Figuera 2 o Palfo Línea LA06, TIN: Figuera 1 o SS AA. C.C. Tinguirica o SS GG. Tinguirica o Palfo Línea LA09, TIN: Rancagua A. Jahuat o Palfo Línea LA03, TIN: Rancagua A. Jahuat 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Subestación Tinguirica, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno						30-01-21 08:00	01-02-21 18:00	30-01-21 08:55	30-01-21 19:50									
202100394	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Carrera Pinto: Cierre de puentes en barra 220 kV sección 2 (Método a Potencia) obra PV Campos del Sol.	Bajo	Actividades: S/E Carrera Pinto: Cierre de puentes en barra 220 kV sección 2 (Método a Potencia) obra PV Campos del Sol. Restricciones: Con bloqueo a Reconocimiento. Subestación C. Pinto, S215 con bloqueo a la reconexión. Subestación C. Pinto, S216 con bloqueo a la reconexión. Subestación C. Pinto, S218 con bloqueo a la reconexión. Subestación C. Pinto, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación C. Pinto, S213 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-C. Pinto Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: 03/30.	No tiene consumo afectado	ninguno						30-01-21 08:00	30-01-21 21:00	30-01-21 08:51	30-01-21 19:54									
202100393	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/110/13.8KV 120MVA 101 DIEGO DE ALMAGRO TR4 220/115/15/25KV 120MVA 101	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Desmontaje de Estructura de Mufla, Demolición de Fundaciones Externas, Obras Civiles para nuevas Fundaciones de Mufla, Atrá.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: Desmontaje de Estructura de Mufla, Demolición de Fundaciones Externas, Obras Civiles para nuevas Fundaciones de Mufla, Atrá. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques: del Jefe de Faena: 03/30.	No tiene consumo afectado	ninguno						30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:51	30-01-21 20:26									
202009726	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	BA S/E TARAPACA 220KV 8P1 BA S/E TARAPACA 220KV 8P2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá. MPR. Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá. MPR. Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno									30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:51							
202100280	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF URIBE	S/E TAP OFF URIBE H1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de Tap off y equipos de pasto.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operacionales: Bloqueo de reconexión automática de S2H4 en S/E Esmeralda. Bloqueo de reconexión automática de S2H2 en S/E Urbina. Señalizar S2H1 en S/E Urbina. Bloqueo de reconexión automática de S2H3 en S/E Capricornio. Bloqueo de reconexión automática de S2H5 en S/E Antofagasta.	No tiene consumo afectado	ninguno									30-01-21 08:00	30-01-21 10:00	30-01-21 08:34	30-01-21 10:50						
202100954	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MERLONES	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E ENCUNENTRO	S/E ENCUNENTRO 113 S/E ENCUNENTRO 112	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión de sistema de telecomunicación en relación de protecciones por intermencia de señales entre relés y RTU en la sala de relés N° 9. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Revisión de sistemas de telecomunicación en relación de protecciones por intermencia de señales entre relés y RTU en la sala de relés N° 9. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno									30-01-21 10:00	31-01-21 20:00	30-01-21 10:00	03-02-21 22:05						
2021007246	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALPILEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN 11	Otro Tipo de Trabajo	0	A través de S001 76 la empresa Transelc solicita en S/E Rio Toltén pasar switch de mantenimiento TPPOC 103C y TPPOC 103B a posición desconectado. Esto por trabajos en S/E Cautin de retiro y desarmado de armario de telecomunicaciones MMOD C1a para su traslado a Rio Toltén. Montaje, tendido y conexonado de nuevo armario e instalación de tablero de alimentación de 125 Vcc.	Solicitud ingresada a petición de Transelc quien debe informar riesgos asociados.	S/E Rio Toltén pasar switch de mantenimiento TPPOC 103C y TPPOC 103B a posición desconectado	No tiene consumo afectado	ninguno									30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:41	03-02-21 17:00						
2021007241	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALPILEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN 11	Otro Tipo de Trabajo	0	A través de S001 76 la empresa Transelc solicita en S/E Rio Toltén pasar switch de mantenimiento TPPOC 103C y TPPOC 103B a posición desconectado. Esto por trabajos en S/E Cautin de retiro y desarmado de armario de telecomunicaciones MMOD C1a para su traslado a Rio Toltén e instalación de nuevo armario y tendido de cables de 50kV.	Solicitud ingresada a petición de Transelc quien debe informar riesgos asociados.	S/E Rio Toltén pasar switch de mantenimiento TPPOC 103C y TPPOC 103B a posición desconectado	No tiene consumo afectado	ninguno											30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:41	03-02-21 17:00				
2021007229	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALPILEN	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN 11	Rozo y poda Tranja senolubra	0	Rozo S001 Informa 283 la empresa Saesa requiere la desconexión del punto 2111 en S/E Rio Toltén debido a la imposibilidad de ser cerrado por no estar operativas las protecciones, esto asociado al secionamiento de la línea 220 kV Cautin-Cruceles Clo 1.	Solicitud ingresa por petición de Saesa quien debe especificar riesgos asociados.	Se requiere abierto en interruptor S211 y el desconectador 891-2 en S/E Rio Toltén.	No tiene consumo afectado	ninguno													30-01-21 20:00	04-02-21 18:00	30-01-21 20:37	11-02-21 04:08		
2021007061	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALPILEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN 11 S/E RIO TOLTEN 11	Alumbrado de control	0	En S/E Cautin: Retiro y desarmado del armario de telecomunicaciones MMOD C1a para su traslado a Rio Toltén. Montaje, tendido y conexonado de nuevo armario e instalación de tablero de alimentación de 125 Vcc. Switch Mantenimiento TPPOC 103C Abierto - Inmovilizado. Switch Mantenimiento TPPOC 103B Abierto - Inmovilizado.	Trabajo a solicitud de Saesa. Nivel de riesgo bajo ya que se con las instalaciones desenergizadas y con las protecciones en modo mantenimiento, además los trabajos serán realizados por personal calificado, siguiendo normas de seguridad.	Trabajos relacionados al secionamiento de la línea Cautin - Cruceles. Asociados a la S001 176 de SAESA	No tiene consumo afectado	ninguno															30-01-21 20:00	31-01-21 08:00	30-01-21 23:56	03-02-21 17:00
2021007028	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALPILEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	RIO TOLTEN 220/110/13.8KV 60MVA	Mantenimiento preventivo	0	Lavado de aisladores y control de torque de equipos de pasto (Palfo 1, Palfo H y transformador de poder) en S/E Rio Toltén.	Nivel de riesgo bajo ya que se trabaja con la instalación desenergizada. Además los trabajos serán ejecutados por personal calificado y siguiendo normas de seguridad.	Trabajos sujetos a la desconexión por las faenas de secionamiento de la línea Cautin-Cruceles C1. Trabajos asociados a S001 21 de Transelc y 19 de SAESA. Se requieren abiertos los pafos 1 y H del Tap Off Rio Toltén.	No tiene consumo afectado	ninguno													30-01-21 22:00	31-01-21 10:00	30-01-21 22:33	31-01-21 11:21		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 18-02-2021 21:27:03
 Estado: Aprobado, Ejecución Entera, Aprobado, Ejecución Entera
 Total registros Generados: 33
 Total registros Central Generadora: 22

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Efectiva Fin
202100869	Central Generadora	Ejecución Entera	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Curso Fobosso	HP QUELTUHEUS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Unidades deben salir fuera de servicio debido a posible rodado de material, el cual obstruiría canal Majo, impidiendo que el aporte de caudal de agua llegue a dichas unidades.	Riesgo bajo, manobras operacionales con supervisión y procedimientos.	Unidades deben salir fuera de servicio debido a posible rodado de material, el cual obstruiría canal Majo, impidiendo que el aporte de caudal de agua llegue a dichas unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-01-21 23:30	31-01-21 18:00	30-01-21 23:30	01-02-21 08:32
202100878	Central Generadora	Ejecución Entera	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Curso Fobosso	HP MATENES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a las condiciones climáticas, los caminos en Alfital están sufriendo cortes por rodados de barro y vicias.	Riesgo bajo, manobra operacional con supervisión presente y procedimientos.	Debido a las condiciones climáticas, los caminos en Alfital están sufriendo cortes por rodados de barro y vicias.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-01-21 20:32	31-01-21 23:00	30-01-21 20:32	02-02-21 01:30
202100826	Central Generadora	Ejecución Entera	CMPC PAPELES CORDILLERA	Desconexión	Origen Interno	Curso Fobosso	TER CMPC CORDILLERA	CENTRAL COMPLETA	Inspección Visual	0	Sincronización de unidad generadora para abastecer consumo de clientes libres por falta de Nivel ABB REL 650 asociado a SDC7 202100776.	Riesgo por falta Nivel ABB REL 650 correspondiente al Pula-H1 S/E CMPC Puento Alto 1100V dado que la protección se encuentra bloqueada. No existen riesgos para la operación del sistema dado que se consideran los bloqueos respectivos del Trip / disparo sobre S2H1.	Revisión por falta Nivel ABB REL 650 correspondiente al Pula-H1 S/E CMPC Puento Alto 1100V dado que la protección se encuentra bloqueada. No existen riesgos para la operación del sistema dado que se consideran los bloqueos respectivos del Trip / disparo sobre S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		30-01-21 14:00	30-01-21 18:00	30-01-21 14:01	30-01-21 19:42
202100863	Central Generadora	Ejecución Entera	COBURN	Desconexión	Origen Externo	Curso Fobosso	HP JUNCAL	HP JUNCAL U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido al retro de la aducción en BT Juncal, por riesgo de aluviones y crecidas del río Juncal, que puede ocasionar daños a las personas, instalaciones y equipos, la unidad de Juncal sale de servicio por falta de agua.	Alto riesgo de producirse daños en las instalaciones de la central y unidad generadora por posibles aluviones y crecidas importantes del río Juncal.	Debido al retro de la aducción en BT Juncal, por riesgo de aluviones y crecidas del río Juncal, que puede ocasionar daños a las personas, instalaciones y equipos, la unidad de Juncal sale de servicio por falta de agua.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-01-21 22:30	31-01-21 23:59	30-01-21 23:35	31-01-21 17:17
202100871	Central Generadora	Ejecución Entera	ELÉCTRICA INDUSTRIAL	Desconexión	Origen Externo	Curso Fobosso	HP CARENÁ	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	CMPC Puento Alto, se realizan trabajos en interruptor S2H1 por falta en un relé.	Nivel de riesgo bajo, central desconectada.	Debido al retro de la aducción en BT Juncal, por riesgo de aluviones y crecidas del río Juncal, que puede ocasionar daños a las personas, instalaciones y equipos, la unidad de Juncal sale de servicio por falta de agua.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-01-21 15:32	30-01-21 23:00	30-01-21 15:32	30-01-21 20:44
202100597	Central Generadora	Ejecución Entera	ELÉCTRICA CAREN	Desconexión	Origen Externo	Programada	HP CARLAQUÉN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la central Carlaquen por indisponibilidad del transformador de poder 220/110 kv de la S/E Tap Rio Tolén a solicitud de Transelva a través de la SODI 70, motivado a trabajos asociados al accionamiento de la línea Cañin - Cruerto 220 kV N° 4, los cuales consisten en realizar la primera energización de los equipos de potencia de la Nueva S/E Rio Tolén.	Desconexión de la central Carlaquen por indisponibilidad del transformador de poder 220/110 kv de la S/E Tap Rio Tolén a solicitud de Transelva a través de la SODI 70, motivado a trabajos asociados al accionamiento de la línea Cañin - Cruerto 220 kV N° 4, los cuales consisten en realizar la primera energización de los equipos de potencia de la Nueva S/E Rio Tolén.	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		30-01-21 22:00	31-01-21 10:00	30-01-21 20:56	31-01-21 18:01
202100523	Central Generadora	Ejecución Entera	ELÉCTRICA CAREN	Desconexión	Origen Externo	Programada	HP CARLAQUÉN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Fuera de servicio las unidades 1 y 2 de central Carlaquen, debido a trabajo de traslado y puesta en servicio de gabinetes asociados a las teleprotecciones, asociadas al proyecto de accionamiento de S/E Rio Tolén por parte de Saesa.	Por solicitud de la empresa Saesa a través de la SODI -133, solicita colocar fuera de servicio las unidades 1 y 2 de central Carlaquen, debido a trabajo de traslado y puesta en servicio de gabinetes asociados a las teleprotecciones, asociadas al proyecto de accionamiento de S/E Rio Tolén.	Se requiere detener las unidades de la central Carlaquen antes de la desconexión programada del interruptor S2H1 de S/E Rio Tolén.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		30-01-21 20:00	04-02-21 18:00	30-01-21 20:37	11-02-21 05:30
202100850	Central Generadora	Ejecución Entera	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Curso Fobosso	HE SALZAL	CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	80	Limpieza de rejas colmatadas en Bocatoma Cachapo, Central podrá generar solamente un afluente reducido, mientras dura la limpieza.	Rejas tapadas, riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	NO limitad con Restricción Operativa		30-01-21 01:20	30-01-21 23:59	30-01-21 01:20	30-01-21 00:45
202100719	Central Generadora	Ejecución Entera	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP ABANCO	HP ABANCO U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Normalización de redundancia de controlador de S/E 4A 13,8/0,4 Kv.	Unidad desconectada del SEN, riesgo bajo.	Las unidades N° 5 y N° 6 se encuentran desconectadas del SEN por MMA. La Unidad N° 7 se mantendrá en servicio durante la desconexión de la Unidad N° 6.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		30-01-21 14:00	30-01-21 18:00	30-01-21 15:04	02-02-21 12:46
202100724	Central Generadora	Ejecución Entera	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	TER BOCAMINA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	270	Cambio de Molino N°4 por Molino N°2. Para realizar cambio de Molinos se requiere la unidad 2 entre 250 MW y 270MW.	Trabajos programados y supervisados en terreno, Riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-01-21 09:00	30-01-21 15:00	30-01-21 12:55	30-01-21 15:24
202100630	Central Generadora	Ejecución Entera	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP ABANCO	HP ABANCO U5	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que Mantenimiento Banco Transformador N°4 Unidades 5 y 6 en paralelo.	Unidad desconectada del SEN, riesgo bajo.	En Central Carená se saca fuera de servicio las Unidades generadoras y auxiliares de interruptor S2H1 por falta en un relé. Cursos Fobosso ingresados por CMPC Puento Alto 305 a 805V.	No tiene consumo afectado		ninguno	Idad (Mantenimiento Mayor)		30-01-21 00:00	05-02-21 23:59	30-01-21 12:52	10-02-21 23:00
202100886	Central Generadora	Ejecución Entera	ENERGIA COYANCO	Desconexión	Origen Externo	Curso Fobosso	HP GUAYACÁN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Detención de la central por el excesivo aumento de caudal y material sólido que arrastra al río.	Por aumento excesivo de caudal y por material sólido arrastrado por el río se realiza la desconexión de ambas unidades generadoras, para evitar daños y instalaciones.		No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		30-01-21 20:50	01-02-21 08:00	30-01-21 20:50	31-01-21 16:55
202100852	Central Generadora	Ejecución Entera	ENERGIA COYANCO	Desconexión	Origen Externo	Curso Fobosso	HP GUAYACÁN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Detención de Central por el excesivo aumento de caudal y material sólido que arrastra al río.	Por aumento excesivo de caudal y por material sólido arrastrado por el río se realiza la desconexión para evitar daños y instalaciones.		No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		30-01-21 03:03	31-01-21 20:00	30-01-21 03:03	30-01-21 16:57
202100226	Central Generadora	Ejecución Entera	GUACOLDIA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDIA	TER GUACOLDIA US	Otro Tipo de Trabajo	75	Pruebas de Válvulas Principales de Turbina, en carga de 75 MW	Riesgo bajo, manobras operacionales rutinaria con supervisión presente durante la prueba.	Pruebas de Válvulas Principales de Turbina, en carga de 75 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		30-01-21 03:30	30-01-21 06:30	30-01-21 02:20	30-01-21 04:24
202100223	Central Generadora	Ejecución Entera	GUACOLDIA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDIA	TER GUACOLDIA U1	Otro Tipo de Trabajo	75	Pruebas de Válvulas Principales de Turbina, en carga de 75 MW	Riesgo bajo, manobras operacionales rutinaria con supervisión presente durante la prueba.	Pruebas de Válvulas Principales de Turbina, en carga de 75 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		30-01-21 00:30	30-01-21 03:30	30-01-21 00:44	30-01-21 02:20
202100846	Central Generadora	Ejecución Entera	HORNITOS	Desconexión	Origen Interno	Curso Fobosso	TER HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	El trabajo consiste en reparar Caldera	Inicio retro forzoso por rotura de caldera	CTH inicia retro forzoso por rotura de caldera	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Unidad desconectada con limitación de programación)		30-01-21 00:00	05-02-21 23:59	30-01-21 00:00	06-02-21 04:44
2021006470	Central Generadora	Ejecución Entera	PARQUE QUILLAGUA	Intervención	Origen Interno	Programada	PFV NUEVO QUILLAGUA	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	100	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo técnico, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la NTC-8. Condiciones requeridas: PFV Nuevo Quilagua a disposición de Jefe de Fábrica.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo técnico, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la NTC-8. Condiciones requeridas: PFV Nuevo Quilagua a disposición de Jefe de Fábrica.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-01-21 08:00	30-01-21 20:00	30-01-21 11:57	30-01-21 14:36
202100844	Central Generadora	Ejecución Entera	PUNTILLA	Desconexión	Origen Externo	Curso Fobosso	HP PUNTILLA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Por orden de la Dirección General de Aguas, se debe proceder al cierre temporal de Bocatoma Fierro, lo que deja sin caudal disponible a central Puento, dejando	Bajo riesgo, desconexión normal de unidades.	Orden N° 92 de la Dirección General de Aguas, del Ministerio de Obras Públicas.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-01-21 00:30	31-01-21 14:00	30-01-21 01:09	03-02-21 19:38
202100853	Central Generadora	Ejecución Entera	RIO TRANQUILID	Desconexión	Origen Externo	Curso Fobosso	HP HORNITOS	HP HORNITOS U5	Otro Tipo de Trabajo	0	Prevenir daños en sistema de aducción (bocatoma, embalse y canal) y en la unidad generadora	Alto riesgo por las instalaciones de aducción y de la Unidad Hornitos.	Por aumento importante de sedimento en caudal de la aducción de Central Hornitos y para evitar daños en el sistema de aducción (bocatoma, embalse y canal) y en la unidad generadora es necesario desconectar del sistema la Central Hornitos, esto incluye la detención de la unidad funcionando por bajo afluente.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-01-21 04:49	30-01-21 22:00	30-01-21 04:49	31-01-21 14:15
202100076	Central Generadora	Ejecución Entera	SCM	Desconexión	Origen Externo	Curso Fobosso	HP EL RINCÓN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Por orden de la DGA, se debe proceder al cierre temporal de bocatoma san Carlos, lo que deja indisponible a central Florida.	bajo, desconexión normal de unidades	Por orden de la DGA, se debe proceder al cierre temporal de bocatoma san Carlos, lo que deja indisponible a central Florida.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-01-21 19:54	01-02-21 08:27	30-01-21 10:58	01-02-21 08:27
202100075	Central Generadora	Ejecución Entera	SCM	Desconexión	Origen Externo	Curso Fobosso	HP FLORIDA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Por orden de la DGA, se debe proceder al cierre temporal de bocatoma san Carlos, lo que deja indisponible a central Florida.	bajo, desconexión normal de unidades	Por orden de la DGA, se debe proceder al cierre temporal de bocatoma san Carlos, lo que deja indisponible a central Florida.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-01-21 19:53	01-02-21 08:27	30-01-21 10:58	01-02-21 08:27
202100074	Central Generadora	Ejecución Entera	SCM	Desconexión	Origen Externo	Curso Fobosso	HP FLORIDA III	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Por orden de la DGA, se debe proceder al cierre temporal de bocatoma san Carlos, lo que deja indisponible a central Florida.	bajo, desconexión normal de unidades	Por orden de la DGA, se debe proceder al cierre temporal de bocatoma san Carlos, lo que deja indisponible a central Florida.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-01-21 19:51	01-02-21 08:27	30-01-21 10:58	01-02-21 08:27

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-02-2021 11:27:03
 Estado: Aprobado, Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
 Total registros General: 33

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramón	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ene)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Incl)	Fecha Efectiva (Ex)
202103035	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MUELLE 130KV	CHACAYA - MUELLE 130KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a línea energizada	Riesgo bajo, se lava a distancia con precaución	S/E Chacaya: No reconectar S2H3 S/E Muelle: No reconectar S2H4	No tiene consumo afectado		ninguno			30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:11	30-01-21 19:28
202107541	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP DESALANT - DESALANT 130KV	TAP DESALANT - EST. N°1 130KV C1 EST. N°1 - DESALANT 130KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	Método a distancia lavado aislación, riesgo Bajo	S/E Antofagasta: No Reconectar S2H3 S/E Mejillones: No Reconectar S2H3 S/E T. de C. de Desalant: No Reconectar S2H1	No tiene consumo afectado		ninguno			30-01-21 08:00	30-01-21 16:00	30-01-21 08:49	30-01-21 10:44
202108015	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Cursio Forzoso	NUEVA PAN DE AZÚCAR - POLPARCO 500KV	NUEVA PAN DE AZÚCAR - POLPARCO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará el remio de canal de comunicación ORLATS, en tablero de comunicación asociado. Por alarma sobre FALLA EQUIPO TPSS en extremo Nueva pan de azucar de la LT Nueva Pan de Azúcar - Polparco C1.	Existe un riesgo mínimo de disparo de LT Nueva Pan de Azúcar - Polparco C1.	Los trabajos descritos buscan congejar la alarma de la teleprotección del sistema 1 de LT NRPAN POLP. C1, la cual se encuentra fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-01-21 00:00	30-01-21 01:00	30-01-21 00:07	30-01-21 00:32
202105101	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C1 LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C2	Obras Cables	0	Tendido de cable y fibra óptica entre las estructuras 70 y 75 de la línea de transmisión Encuentro - Lagunas, trabajos asociados a proyecto de Futura Central FV Santa Isabel.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Los trabajos se ejecutarán bajo la LT 220KV Encuentro-Lagunas entre las estructuras 70 y 75 y serán realizados por la Empresa TETAL SUNPOWER quienes son los propietarios de la nueva Central Santa Isabel, los trabajos fueren coordinados con TCE y se realizarán los análisis de seguridad para a ejecución de los trabajos, se reportarán las observaciones de seguridad respecto de puntas energizadas. Condiciones Requeridas Extremo Encuentro: Deshabilitar Reconexiones Automáticas de los Interruptores S217 y S218. Condiciones Requeridas Extremo Lagunas: Deshabilitar Reconexiones Automáticas de los Interruptores S218 y S29.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-01-21 00:00	30-01-21 01:00	30-01-21 00:30	30-01-21 16:53	
202108033	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Cursio Forzoso	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación de puentes de anclajes en tramo E-167 a E-180 de L.220 kv. Atacama-Esmeralda.	Bajo	Actividades: Reparación de puentes de anclajes en tramo E-167 a E-180 de L.220 kv. Atacama-Esmeralda. Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S273 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L.220V Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: no hay. Actividades: S/E Husaco: Limpieza manual de aislación de bushing pasamuros paño H2 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L.220V Husaco-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación Husaco, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conductor del pasamuros todo línea paño H2	No tiene consumo afectado		ninguno		30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 06:43	30-01-21 19:54	
202107472	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Husaco: Limpieza manual de aislación de bushing pasamuros paño H2	Bajo	Actividades: S/E Husaco: Limpieza manual de aislación de bushing pasamuros paño H2 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L.110V Husaco-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación Husaco, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conductor del pasamuros todo línea paño H2	No tiene consumo afectado		ninguno		30-01-21 02:30	30-01-21 05:00	30-01-21 01:47	30-01-21 03:37	
202107471	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 (En Revisión) HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1 [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Husaco: Limpieza manual de aislación de bushing pasamuros paño H1	Bajo	Actividades: S/E Husaco: Limpieza manual de aislación de bushing pasamuros paño H1 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L.110V Husaco-Maitencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación Husaco, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conductor todo línea paño H1	No tiene consumo afectado		ninguno		30-01-21 00:01	30-01-21 02:30	30-01-21 00:01	30-01-21 01:44	
202107363	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	No hay.	Actividades: S/E Entre Rios: Normalizar presión de gas SF6 compartimento F y B09.3 del pozo B. Investigar fuga de gas SF6 en TCB. L. compartimento F y B09.3. Nota: Actividades en TCB. 1 a nivel de piso. Condiciones: instalaciones a intervenir, indeseables. Instalaciones en Riesgo: L.220V Charrua Entre Rios, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación Charrua: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre B09.4T y línea 220KV Charrua Entre Rios 1	No tiene consumo afectado		ninguno		30-01-21 08:00	30-01-21 13:00	30-01-21 09:33	30-01-21 12:04	
202107361	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	No hay.	Actividades: S/E Entre Rios: Normalizar presión de gas SF6 equipos YC11-3 y B012.3. Condiciones: instalaciones a intervenir, indeseables. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Charrua Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación Entre Rios: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre B012.3 y la Línea 220KV Charrua Entre Rios 2	No tiene consumo afectado		ninguno		30-01-21 14:00	30-01-21 18:00	30-01-21 12:17	30-01-21 14:21	
202108096	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a Obra Nueva Río Tolén.	Bajo	Actividades: S/E Cauquén: Incorporación de cambio de ajustes No.3 según EAP 158-2020 para la PES de la SE Río Tolén 220 kv en relés de protección del Palo JE de la SE Ciruelos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Ciruelos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: S/E Ciruelos: Protección distancia S1 y S2. El bloqueo será efectuado de forma alternada y realizado por personal de sistemas de control de Transilac.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:06	31-01-21 19:13	
202108095	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a Obra Nueva Río Tolén.	Bajo	Actividades: S/E Cautin: Incorporación de cambio de ajustes No. 1, según EAP 158-2020 para la PES de la SE Río Tolén 220 kv en relés de protección del Palo JE de la SE Cautin. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Ciruelos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: S/E Cautin: Protección distancia S1 y S2. El bloqueo será de forma alternada y efectuado por personal de sistemas de control de Transilac.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:06	31-01-21 19:13	
202108094	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a Obra Nueva Río Tolén.	Bajo	Actividades: S/E Cauquén: Incorporación de cambio de ajustes No. 1, según EAP 158-2020 para la PES de la SE Río Tolén 220 kv en relés de protección del Palo JE de la SE Ciruelos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Ciruelos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: S/E Ciruelos: Protección distancia S1 y S2. El bloqueo será efectuado de forma alternada y será realizado por personal de sistemas de control de Transilac.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:06	31-01-21 19:13	
202108093	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a Obra Nueva Río Tolén.	Bajo	Actividades: S/E Cautin: Incorporación de cambio de ajustes No. 1, según EAP 158-2020 para la PES de la SE Río Tolén 220 kv en relés de protección del Palo JE de la SE Cautin. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Ciruelos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: S/E Cautin: Protección distancia S1 y S2. El bloqueo será de forma alternada y efectuado por personal de sistemas de control de Transilac.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:06	31-01-21 19:13	
202108049	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a Obra Nueva Río Tolén y coordinados con LAP.	Bajo	Actividades: S/E Cautin: Retiro y desdoblado del armario de telecomunicaciones ORAT C1 y C2 para su traslado a Río Tolén e instalación de nuevo armario y tendido de cableado de SAA. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin-Ciruelos, C1 y Línea 220 KV Cautin-Ciruelos, C2 o SAA, C.A. Cautin o SAA, C.C. Cautin. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:06	03-02-21 21:32	
202108048	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a Obra Nueva Río Tolén y coordinados con LAP.	Bajo	Actividades: S/E Cautin: Retiro y desdoblado del armario de telecomunicaciones ORAT C1 y C2 para su traslado a Río Tolén e instalación de nuevo armario y tendido de cableado de SAA. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Ciruelos, C1 y Línea 220 KV Cautin-Ciruelos, C2 o SAA, C.A. Cautin o SAA, C.C. Cautin. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:06	03-02-21 21:32	
202108046	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS asociados a Obra Nueva Río Tolén y coordinados con LAP.	Bajo	Actividades: S/E Cautin: Retiro y desdoblado del armario de telecomunicaciones MM00 C1 para su traslado a Río Tolén. Montaje, tendido y conectorado de nuevo armario e instalación de tablero de alimentación de 125 Vcc. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Ciruelos, C1 o SAA, C.C. Cautin o SAA, C.A. Cautin. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 23:06	03-02-21 21:32	
202108076	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS relacionados a obra por decreto. Coordinados con LAP.	Bajo	Actividades: S/E Río Tolén: Seccionar Línea 220KV Cautin - Ciruelos C1 y realizar primera energización de las instalaciones. Restricciones: Restricción a la reconexión de Línea 220KV Cautin-Ciruelos, C2. Instalación indisponible de Línea 220KV Cautin-Ciruelos, C1. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin-Ciruelos, C1 y Línea 220KV Cautin-Ciruelos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Línea 220V Cautin-Ciruelos, C1). Durante los trabajos (Línea 220V Cautin-Ciruelos, C2) Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Equipo de puesta tierra trifásica, en E-99 y E-102.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-01-21 20:00	31-01-21 10:00	30-01-21 20:44	31-01-21 18:05	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-02-2021 11:27:03
 Estado: Aprobado, Ejecución Extensa, Aprobado, Ejecución Extensa
 Total registros General: 32

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecucion)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202100905	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS relacionados a obra por decreto. Coordinados con LAP-	Bajo	Advertidos: S/E Rio Toltén. Seccionar Línea 220KV Cautin - Ciruelos C1 y realizar primera energización de las instalaciones. Restricciones: Restricción a la reconexión de Línea 220V Cautin-Ciruelos, C2. Instalación indisponible de línea 220V Cautin-Ciruelos, C1. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin-Ciruelos, C1 o Línea 220KV Cautin-Ciruelos, C2. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Línea 220V Cautin-Ciruelos, C1). Durante los trabajos (Línea 220V Cautin-Ciruelos, C2) Nivel de Riesgo: Bajo Bleques del Jefe de Faena: Equipo de puesta tierra trifilar en E-99 y E-102.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-01-21 20:00	31-01-21 00:00	30-01-21 20:46	31-01-21 08:05	
2021005370	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la empresa STERLING & WILSON y su obra PIV Santa Isabel, trabajos de Relleno y Compactación bajo línea energizada entre torres N71 y N72, N70 y N71, 1220KV María Elena-Frontera C1, C2.	Bajo	Advertidos: A solicitud de la empresa STERLING & WILSON y su obra PIV Santa Isabel, trabajos de Relleno y Compactación bajo línea energizada entre torres N71 y N72, N70 y N71, 1220KV María Elena-Frontera C1, C2. Restricciones: Subestación Ma. Elena, S24, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ma. Elena, S26, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Frontera, S25, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220V María Elena-Frontera, C1 o L 220V María Elena-Frontera, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bleques del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 09:00	30-01-21 20:26	
2021002630	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la empresa STERLING & WILSON y su obra PIV Santa Isabel, trabajos de Relleno y Compactación bajo línea energizada entre torres N71 y N72, N70 y N71, 1220KV María Elena-Frontera C1, C2.	Bajo	Advertidos: A solicitud de la empresa STERLING & WILSON y su obra PIV Santa Isabel, trabajos de Relleno y Compactación bajo línea energizada entre torres N71 y N72, N70 y N71, 1220KV María Elena-Frontera C1, C2. Restricciones: Subestación Ma. Elena, S24, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ma. Elena, S26, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Frontera, S25, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220V María Elena-Frontera, C1 o L 220V María Elena-Frontera, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bleques del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 09:00	30-01-21 20:26	
2021003998	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ILAPRA - CARRERA PINTO 220KV C1	ESTRUCTURA TRI - CARRERA PINTO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	REEMPLAZO DE CABLE FO ADSIS ENTRE ESTRUCTURAS S81a102.	Bajo	Advertidos: REEMPLAZO DE CABLE FO ADSIS ENTRE ESTRUCTURAS S81a102. Restricciones: Subestación C. Pinto, S22 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tercero, SSE ILAPRA S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220V Carrera Pinto-Illapa, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bleques del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:51	30-01-21 20:26	
2021003953	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la obra Tech, obras civiles para futuro secionamiento Tarapacá- Condores nuevas Estructuras 1A, 1B, 12A, 12B, en faja de servidumbre de la Línea existente (Tarapaca-Condores)	Medio	Advertidos: A solicitud de la obra Tech, obras civiles para futuro secionamiento Tarapacá- Condores nuevas Estructuras 1A, 1B, 12A, 12B, en faja de servidumbre de la Línea existente (Tarapaca-Condores) Restricciones: Subestación Tarapacá, S213 Tarapaca con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Condores, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bleques del Jefe de Faena: Deltante Área de trabajo, señalización, instalación de barreras duras.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:00	30-01-21 19:54	
2021003409	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Zarjeo, Bajada y Tapada de la tubería bajo venos E76-77 y E84-85.	Bajo	Advertidos: Zarjeo, Bajada y Tapada de la tubería bajo venos E76-77 y E84-85. Restricciones: Subestación Tarapacá, S215, S216 No reconectar. Subestación Lagunas, S25, S26 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapaca-Lagunas, C1 o L 220V Tarapaca-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bleques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:51	30-01-21 20:26	
2021003498	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Zarjeo, Bajada y Tapada de la tubería bajo venos E76-77 y E84-85.	Bajo	Advertidos: Zarjeo, Bajada y Tapada de la tubería bajo venos E76-77 y E84-85. Restricciones: Subestación Tarapacá, S215, S216 No reconectar. Subestación Lagunas, S25, S26 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapaca-Lagunas, C1 o L 220V Tarapaca-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bleques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-01-21 08:00	30-01-21 18:00	30-01-21 08:51	30-01-21 20:26	
2021000938	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SG 120KV C1 EST. DE BOMBEO SG N°1 110KV C1 EST. DE BOMBEO SG 1, EST BOMBEO SG 2 110KV C1 PATIO MUFAS EST BOMBEO SG 1, EST BOMBEO SG 1, 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombos Sierra Gorda 1; no reconectar S2H1 S/E Bombos Sierra Gorda 2.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombos Sierra Gorda 1; no reconectar S2H1 S/E Bombos Sierra Gorda 2.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-01-21 08:00	30-01-21 20:00	30-01-21 10:45	31-01-21 01:14
2021000280	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGAMOS - PATIO MUFAS ANGAMOS 220V C1 PATIO MUFAS ANGAMOS - PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 220V C1 PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 - EST. DE BOMBEO SG 1 220V C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2T5 S/E Bombos Sierra Gorda 1; no reconectar S24 S/E Angamos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2T5 S/E Bombos Sierra Gorda 1; no reconectar S24 S/E Angamos.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-01-21 08:00	30-01-21 20:00	30-01-21 10:45	31-01-21 01:14
2021007379	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALPILLEN	Desconexión	Origen Externo	Programada	CUNCO - MEUPELCO 110KV	CUNCO - MEUPELCO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Faenas que consisten en revisión de equipos GIS en pafos S2H1, S2H2 y S2H3 de la S/E Cunco por parte de ABB	Nivel de riesgo bajo debido a que se trabajarán con las instalaciones desconectadas y se cerrarán los conectores de tierra.	Se requiere en S/E Rio Toltén abierto el S2H1, B9H1-2 y cerrado el B9H1-2T mientras que en Melipuelco se requiere abierto el S2H1, B9H1-2 y cerrado el B9H1-2T. Trabajos asociados a SDOJ 377.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-01-21 20:00	04-02-21 18:00	30-01-21 20:37	11-02-21 04:33	
2021007248	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALPILLEN	Desconexión	Origen Externo	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Faenas que consisten en revisión de equipos GIS en Pafos S2H1, S2H2 y S2H3 de la S/E Cunco por parte de ABB.	Nivel de riesgo bajo debido a que se trabajarán con las instalaciones desconectadas y se cerrarán los conectores de tierra.	Se requiere en S/E Rio Toltén abierto el S2H1, B9H1-2 y cerrado el B9H1-2T. Mientras que en S/E Melipuelco se requiere abierto el S2H1, B9H1-2 y cerrado el B9H1-2T. Trabajos asociados a SDOJ 377.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-01-21 20:00	04-02-21 18:00	30-01-21 20:37	11-02-21 04:33	
2021009395	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALPILLEN	Desconexión	Origen Externo	Programada	MEUPELCO - CAREN BAJO 230V	MEUPELCO - CAREN BAJO 230V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la línea Melipuelco - Caren Bajo 23 V por indisponibilidad del transformador de poder 220/110 KV de la S/E Tap Rio Toltén a solicitud de Transelca a través de la SDOJ 70, motivado a trabajos asociados al secionamiento de de la línea Cautin - Cruce 220 KV N°1, los cuales consisten en realizar la primera energización de los equipos de potencia de la Nueva S/E Rio Toltén.	Trabajos con riesgos mínimos ya que se realiza con las instalaciones desconectadas y desenergizadas.	Ninguno.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-01-21 22:00	31-01-21 10:00	30-01-21 20:56	31-01-21 18:01	
2021005994	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALPILLEN	Desconexión	Origen Externo	Programada	CUNCO - MEUPELCO 110KV	CUNCO - MEUPELCO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la línea Cunco - Melipuelco 110 kv por indisponibilidad del transformador de poder 220/110 KV de la S/E Tap Rio Toltén a solicitud de Transelca a través de la SDOJ 70, motivado a trabajos asociados al secionamiento de de la línea Cautin - Cruce 220 KV N°1, los cuales consisten en realizar la primera energización de los equipos de potencia de la Nueva S/E Rio Toltén.	Trabajos con riesgos mínimos ya que se realiza con las instalaciones desconectadas y desenergizadas.	Se coordinar con Saca las maniobras de desconexión de la línea de 110 KV a través de documento SDOJ.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-01-21 22:00	31-01-21 10:00	30-01-21 20:56	31-01-21 18:01	
2021005993	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALPILLEN	Desconexión	Origen Externo	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la línea Rio Toltén - Cunco 110 kv por indisponibilidad del transformador de poder 220/110 KV de la S/E Tap Rio Toltén a solicitud de Transelca a través de la SDOJ 70, motivado a trabajos asociados al secionamiento de de la línea Cautin - Cruce 220 KV N°1, los cuales consisten en realizar la primera energización de los equipos de potencia de la Nueva S/E Rio Toltén.	Trabajos con riesgos mínimos ya que se realiza con las instalaciones desconectadas y desenergizadas.	Se coordinar con Saca las maniobras de desconexión de la línea de 110 KV a través de documento SDOJ.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-01-21 22:00	31-01-21 10:00	30-01-21 20:56	31-01-21 18:01	
2021009991	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALPILLEN	Desconexión	Origen Externo	Programada	TAP RIO TOLTEN - RIO TOLTEN 220KV	TAP RIO TOLTEN - RIO TOLTEN 220KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	0	Tránsito a través de la SDOJ 70 solicita la apertura del pafos 11 de S/E Rio Toltén para realizar el secionamiento de la línea 220 KV Cautin-Cruce 1 y realizar primera energización de las instalaciones (STS). También solicita el cierre del secionador de tierra B91-2T.	Tránsito a través de la SDOJ 70 solicita la apertura del pafos 11 de S/E Rio Toltén para realizar el secionamiento de la línea 220 KV Cautin-Cruce 1 y realizar primera energización de las instalaciones (STS). También solicita el cierre del secionador de tierra B91-2T.	Las maniobras se realizarán en coordinación con Transelca al momento de colocar fuera de servicio el interruptor S21 de S/E Rio Toltén.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-01-21 22:00	31-01-21 10:00	30-01-21 20:56	31-01-21 18:01	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Chilquinta Energía S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-01-2021 10:50

Finalizado

Número:

2021000309

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - SAN RAFAEL 110/12KV 22.5MVA 2

Nombre : SAN RAFAEL 110/12KV 22.5MVA 2

Fecha Perturbacion : 31-01-2021 04:31

Fecha Normaliza : 31-01-2021 04:34

Protección : Bajo Voltaje

Interruptor : .

Consumo : 5.73 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

San Felipe

Santa María

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Sin suministro Arranque 110 kV N° 2 en S/E San Rafael, por pérdida de tensión en Totalillo - Chagres Cto. 2A de Colbún. Afecta a los consumos del Transformador 110/12 kV N° 2 de S/E San Rafael.

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Conductores
- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Sin suministro Arranque 110 kV N° 2 en S/E San Rafael, por pérdida de tensión en Totoralillo - Chagres Cto. 2A de Colbún. Afecta a los consumos del Transformador 110/12 kV N° 2 de S/E San Rafael.
- Elemento:** .
- Fenómeno Eléctrico:** .
- Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

- Observaciones:** Sin suministro Arranque 110 kV N° 2 en S/E San Rafael, por pérdida de tensión en Totoralillo - Chagres Cto. 2A de Colbún. Afecta a los consumos del Transformador 110/12 kV N° 2 de S/E San Rafael. Transferencia Automática deshabilitada con Informe de limitación CEN IL-2020002394
- Acciones Inmediatas:** Se informa a Colbún y CEN
- Hechos Succedidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA / Perd. Estm. de Potencia: 5.73 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

31-01-2021 04:31


Fecha / Hora Estimada Retorno:

31-01-2021 04:34

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

31-01-2021 04:34

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-TX-09 31 de Enero 2021_ O.A. LT 110 KV Totoralillo-Chagres Cto 2.zip (/informe_fallas/download_file/6016af3aad651f47f628c0d1/IF-TX-09 31 de Enero 2021_ O.A. LT 110 KV Totoralillo-Chagres Cto 2.zip)	06/02/2021 00:02:27

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-01-2021 10:23

Finalizado

Número:

2021000307

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN FELIPE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - SAN FELIPE 110/12KV 25MVA 2

Nombre : SAN FELIPE 110/12KV 25MVA 2

Fecha Perturbacion : 31-01-2021 04:30

Fecha Normaliza : 31-01-2021 04:31

Protección : Bajo voltaje.

Interruptor : .

Consumo : 4.41 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

San Felipe

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Secundaria

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Sin suministro Arranque 110 kV N° 2 en S/E San Felipe, por pérdida de tensión en Totoralillo - Chagres Cto. 2A de Colbún.

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Conductores
- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** Sin suministro Arranque 110 kV N° 2 en S/E San Felipe, por pérdida de tensión en Totoralillo - Chagres Cto. 2A de Colbún. Afecta a los consumos del Transformador 110/12 kV N° 2 de S/E San Felipe
- Acciones Inmediatas:** Se informa a Colbún y CEN
- Hechos Succedidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA / Perd. Estm. de Potencia: 4.41 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

31-01-2021 04:30

Fecha / Hora Estimada Retorno:


31-01-2021 04:31

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

31-01-2021 04:31

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Archivo	Fecha Subida
 IF-TX-09 31 de Enero 2021_ O.A. LT 110 KV Totoralillo-Chagres Cto 2.zip (/informe_fallas/download_file/6016a6bdad651f47fcadb5ce/IF-TX-09 31 de Enero 2021_ O.A. LT 110 KV Totoralillo-Chagres Cto 2.zip)	06/02/2021 00:03:50

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por Chilquinta Energía S.A.

Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-09

Versión

1

Operación automática línea 110 kV Totoralillo - Chagres Cto. 2 de Colbún

1. OBJETO	3
2. ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1. Detalle de la instalación fallada.....	3
2.2. Resumen del evento.....	3
2.3. Descripción de la operación.....	4
2.4. Cronología de eventos.	4
2.5. Esquema topológico sistema afectado.....	7
2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados	7
3. EVENTOS SCADA	8
4. PROTECCIONES	8
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones	8
4.2. Ajustes.....	9

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Energía S.A., de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Energía S.A.
RUT Propietario:	96.813.520-1
Representante legal Propietario:	José Morales Devia
Dirección Propietario:	Av. Cerro El Plomo 3919, Placilla, Valparaíso

Nombre Instalación:	Totalillo – Chagres Cto. 2 (Colbún)
Tipo de Instalación:	Línea de Transmisión
Tensión de Línea:	110 kV
Segmento:	Transmisión zonal
Tipo de Elemento Fallado:	Elemento en instalación externa
Elemento o Equipo Fallado:	Equipo en instalación externa

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2021000307 y 2021000309
Fecha inicio:	31 de Enero de 2021
Hora inicio:	04:31:02 hrs.
Fecha termino:	31 de Enero de 2021
Hora término:	04:31:34 hrs. S/E San Felipe. 04:32:46 hrs. S/E San Rafael.
Duración:	32 segundos en S/E San Felipe. 1 minutos y 44 segundos en S/E San Rafael.
Equipos afectados:	TR-2 en S/E San Felipe TR-2 en S/E San Rafael
Consumo interrumpido:	4,46 MW en S/E San Felipe. 5,73 MW en S/E San Rafael.
Porcentaje de Desconexión:	50% en S/E San Felipe 33,3% en S/E San Rafael
Comuna donde se origina la falla:	Falla en instalación externa

Comunas afectadas por la Falla:	Los Andes- Calle Larga- San Felipe y Santa María.
Proposición origen causa	Externo
Fenómeno Físico	OPE6 - Falla en instalaciones de terceros
Elemento	Falla en instalación externa
Fenómeno Eléctrico	Falla en instalación externa
Modo	Falla en instalación externa
Ubicación urbana o rural (DS 327, Título IX, Art. 25°)	No Aplica Segmento Tx
Reiteración (SI/NO)	Falla en instalación externa
N° de reiteración	Falla en instalación externa
Cantidad de fallas	Falla en instalación externa

2.3. Descripción de la operación.

Falta de tensión en línea 110 kV Totalillo-Chagres Cto. 2 de Colbún, lo que origina la pérdida de suministros de los consumos del Transformador 110/12 kV N° 2 de S/E San Felipe, y Transformador 110/12 kV N° 2 de S/E San Rafael.

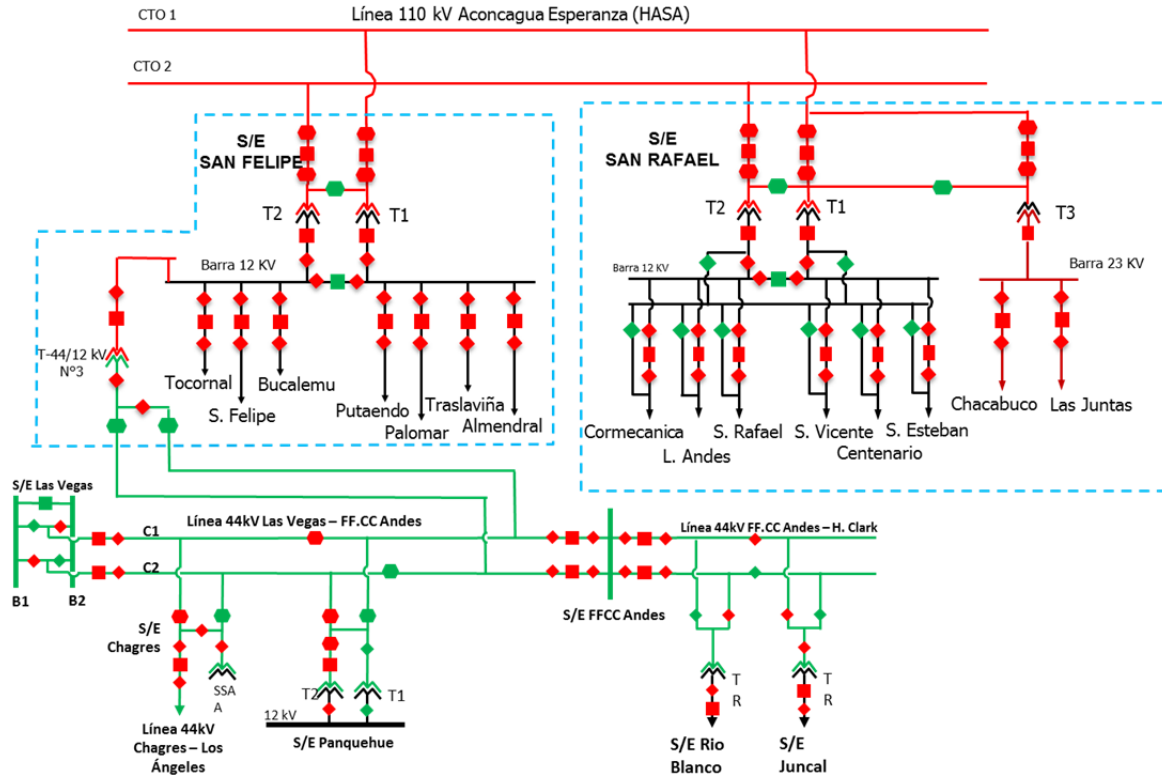
2.4. Cronología de eventos.

- 04:30 hrs. Se registra caída de tensión abrupta en Barra 110 kV N°2 en S/E San Rafael del orden de los 102 kV lo que obliga al cambiador de Tap bajo carga (CTBC) del Transformador 110/12 kV N° 2, a acelerar su curva, subiendo repentinamente del Tap 8 al 17.
- 04:30 hrs. Se registra caída de tensión abrupta en Barra 110 kV N°2 en S/E San Felipe del orden de los 101,7 kV, lo que obliga al CTBC del Transformador 110/12 kV N° 2, a acelerar su curva, subiendo repentinamente del Tap 7 al 14.
- 04:31:02 hrs. Falta de tensión en línea 110 kV Totalillo-Chagres Cto. 2 de Colbún, lo que origina la pérdida de suministros de los consumos del Transformador 110/12 kV N° 2 de S/E San Felipe, y Transformador 110/12 kV N° 2 de S/E San Rafael.
- 04:31:34 hrs. En S/E San Felipe, realizada transferencia automática en 110 kV exitosa al circuito N° 1, recuperados los consumos de S/E San Felipe. Transferencia automática en 110 kV en S/E San Rafael desconectada de acuerdo a informe de limitación CEN IL N° 2020002394.

- 04:31:34 hrs. En S/E San Felipe, llegan alarmas de tensión en Barra 12 kV N° 2 de 13,65 kV, producto del bloqueo del CTBC del Transformador 110/12 kV N° 2.
- 04:31:53 hrs. En S/E San Rafael, abierto Interruptor 110 kV del Arranque N° 2.
- 04:32:03 hrs. En S/E San Rafael, abierto Interruptor 12 kV del Transformador 110/12 kV N° 2.
- 04:32:20 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Desconectador 110 kV Acoplador de Barras.
- 04:32:24 hrs. En S/E San Rafael, abierto Interruptor 12 kV Alimentador Los Andes.
- 04:32:27 hrs. En S/E San Rafael, abierto Interruptor 12 kV Alimentador San Rafael.
- 04:32:30 hrs. En S/E San Rafael, abierto Interruptor 12 kV Alimentador Cormecánica.
- 04:32:35 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Interruptor 12 kV del Transformador 110/12 kV N° 2.
- 04:32:38 hrs. En S/E San Rafael, cerrado Interruptor 12 kV Alimentador Cormecánica, recuperados los consumos del Alimentador.
- 04:32:40 hrs. En S/E San Rafael, abierto Interruptor 12 kV Alimentador Los Andes, recuperados los consumos del Alimentador.
- 04:32:46 hrs. En S/E San Rafael, abierto Interruptor 12 kV Alimentador San Rafael, recuperados los consumos del Alimentador.
- 04:32:46 hrs. En S/E San Felipe, operó relé de sobrevoltaje de Barra 12 kV N° 2, provocando la apertura de los Interruptores 12 kV de los Alimentadores Bucalemu, San Felipe y Tocornal.
- 04:35:48 hrs. En S/E San Felipe, abierto Interruptor 12 kV del Transformador 110/12 kV N° 2, para recuperar consumos a través del Transformador 110/12 kV N° 1.
- 04:36:00 hrs. En S/E San Felipe, cerrado Interruptor 12 kV Acoplador de Barras. Energizada Barra 12 kV N° 2, con tensión normal.
- 04:36:17 hrs. En S/E San Felipe, cerrado Interruptor 12 kV Alimentador Tocornal, normalizados consumos del alimentador.
- 04:36:27 hrs. En S/E San Felipe, cerrado Interruptor 12 kV Alimentador San Felipe, normalizados consumos del alimentador.

- 04:36:37 hrs. En S/E San Felipe, cerrado Interruptor 12 kV Alimentador Bucalemu, normalizados consumos del alimentador.
- 04:41 hrs. CEN informa energizada la LT 110 kV Chagres – Totoralillo cto. 2, en condiciones de normalizar esquemas en SS/EE San Felipe y San Rafael.
- 04:45 hrs. Despacho Colbún informa, que variación de frecuencia provocó la apertura del Interruptor 110 kV 52H2 en S/E Totoralillo, provocando la desconexión de la línea afectada.
- 05:10 hrs. S/E San Rafael: Normalizado esquema en 110 KV.
- 07:12 hrs. S/E San Felipe: Normalizado esquema en 110 kV.

2.5. Esquema topológico sistema afectado.



2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

DETALLE DE INDISPONIBILIDADES EN TRANSMISIÓN					
Subestaciones	Transformador	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
S/E San Felipe	TR-2 66/13,2 kV	4.46	31-01-2021 4:31:02	31-01-2021 4:31:30	0:00:28
S/E San Rafael	TR-2 66/13,2 kV	5.73	31-01-2021 4:31:02	31-01-2021 4:32:20	0:01:18
Total		10.19			

DETALLES DE CLIENTES AFECTADOS									
Subestaciones	Transformador	Alimentador	NEMA	MW	Clientes	Comuna	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
S/E San Felipe	TR-2 110/12 kV	Tocornal	52C4	1.84	4,892	San Felipe Santa Maria	31-01-2021 4:31:02	31-01-2021 4:31:34	0:00:32
		San Felipe	52C3	1.63	8,049	San Felipe	31-01-2021 4:31:02	31-01-2021 4:31:34	0:00:32
		Bucalemu	52C5	0.99	942	San Felipe	31-01-2021 4:31:02	31-01-2021 4:31:34	0:00:32
S/E San Rafael	TR-2 110/12 kV	Cormecanica	52C1	0.40	4	San Felipe Santa Maria	31-01-2021 4:31:02	31-01-2021 4:32:38	0:01:36
		Los Andes	52C3	2.83	8,965	San Felipe	31-01-2021 4:31:02	31-01-2021 4:32:40	0:01:38
		San Rafael	52C2	2.50	3,068	San Felipe	31-01-2021 4:31:02	31-01-2021 4:32:46	0:01:44
Total				10.19					

DETALLES DE CLIENTES AFECTADOS POR BLOQUEO DEL CTBC DEL TR-2 DE S/E SAN FELIPE									
Subestaciones	Transformador	Alimentador	NEMA	MW	Clientes	Comuna	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
S/E San Felipe	TR-2 110/12 kV	Tocornal	52C4	1.84	4,892	San Felipe Santa Maria	31-01-2021 4:32:46	31-01-2021 4:36:17	0:03:31
		San Felipe	52C3	1.63	8,049	San Felipe	31-01-2021 4:32:46	31-01-2021 4:36:27	0:03:41
		Bucalemu	52C5	0.99	942	San Felipe	31-01-2021 4:32:46	31-01-2021 4:36:37	0:03:51
Total				4.46					

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

Cabe señalar, que Chilquinta Energía en la respuesta a la carta “DE 00406-21” emitida por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), se informa que se han detectado comandos que al ser enviados desde el sistema SCADA hacia el Alimentador Cormecanica, no se reflejaron en los registros de eventos de la plataforma. Por lo anterior, la Compañía ha comenzado con la revisión del proceso asociado a los registros del sistema SCADA del alimentador Cormecanica.

Se informará al Coordinador Eléctrico Nacional a más tardar el 28 de febrero del 2021 los hallazgos encontrados y las respectivas medidas correctivas adoptadas.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

El día 31 de enero del 2021 se registra una caída significativa de tensión en el extremo de 110 kV del transformador 110 /12 kV N°2 de S/E San Felipe, provocando que el cambiador de tap bajo carga (CTBC) del transformador señalado desplazara el tap del equipo desde 7 a 14. Se hace hincapié, en que, a raíz de la perturbación proveniente desde el sistema de transmisión zonal, se hace necesario regular la tensión en la barra de media tensión por medio del uso de los tap del transformador.

Transcurrido unos instantes, se identifica ausencia de tensión en la línea 110 kV Totoralillo – Chagres, circuito 2, y se da inicio a la transferencia automática del transformador 110 /12 kV N°2 hacia el circuito número 1, la que finalmente concluye con éxito. Sin embargo, debido al estar el tap en 14 se eleva la tensión y se bloquea el CTBC, provocando la operación del equipo de protección de sobre tensión (59) asociado a la barra de 12 kV N°2 de S/E San Felipe.

4.2. Ajustes

- Relé ZIV, modelo 3TPI-E0B-212000DFC:

Parámetro	
Configuración general	
Tipo protección	Ajuste Vf-f
VT Primario	12.000 V
VT secundario	120,0 V
Sobretensión	
U>	135 Vsec
Tipo retardo	DMT
tU>	40,00 seg

En la figura que se presenta a continuación se puede observar el relé ZIV operado.

