

Estudio para análisis de falla EAF 043/2021

“Desconexión forzada de línea 110 kV Esmeralda - La Portada”

Fecha de Emisión: 26-02-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	07/02/2021
Hora	02:54
Consumos desconectados (MW)	17.30
Demanda previa del sistema (MW)	7658.1
Porcentaje de desconexión	0.226%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Esmeralda - La Portada / LT036CI1TR01----T025
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.
RUT	96.893.220-9
Representante Legal	Rodrigo Guerrero Valenzuela
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14 Las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Relé GE D60 del paño H3 de S/E Esmeralda / SP009T025SE075T025
Propietario elemento fallado	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.
RUT	96.893.220-9
Representante Legal	Rodrigo Guerrero Valenzuela
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14 Las Condes, Santiago.

d.1 Origen y causa de la falla

Según lo informado por la empresa Transemel, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Esmeralda – La Portada por operación errónea de la protección GE D60 asociada al paño H3 de S/E Esmeralda, ante el reinicio de la protección.

La causa de la operación errónea de la protección GE D60 se debió a una falla en su fuente de poder.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control.

La empresa Transemel 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: Se han producido 3 fallas en la instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios de Análisis de Falla EAF 283_2019, EAF 400_2019 y EAF 391_2020.

d.4 Fenómeno eléctrico

FA90: Falla en sistema de control

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

El sistema de protección asociado al paño H3 de S/E Esmeralda corresponde a un relé GE D60, implementado con elementos de distancia de fase y residual (21/21N), además de elementos direccionales de sobrecorriente de fase y residual (67/67N).

La empresa Transemel 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

II. Interna

h. Comuna donde se presenta la falla

2101: Antofagasta

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (09-02-2021)	Informe de 5 días (12-02-2021)
Transemel	07-02-2021	18-02-2021
CGE	07-02-2021	18-02-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT Esmeralda – La Portada 110 kV	ST Zonal	Esmeralda – La Portada 110 kV	02:54	03:49

- Las horas indicadas corresponden a lo indicado por la empresa Transemel.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
La Portada	Arenales/ 52E30	Antofagasta	4.20	0.055	10315	02:54	03:51	03:51
La Portada	Alto La Chimba/ 52E31	Antofagasta	3.80	0.050	10122	02:54	03:51	03:51
La Portada	Aeropuerto / 52E11	Antofagasta	1.90	0.025	2388	02:54	04:13	04:13
La Portada	Ricaventura/ 52E12	Antofagasta	2.60	0.034	5440	02:54	04:13	04:13
La Portada	Trocadero/ 52E13	Antofagasta	4.60	0.060	11948	02:54	04:13	04:13
La Portada	Adasa/ 52E14	Antofagasta	0.20	0.003	17	02:54	04:13	04:13

Total: 17.30 MW 0.226 % 40230

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

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)
La Portada	Arenales/ 52E30	CGE	Regulado	4.20	0.95	0.95	3.99
La Portada	Alto La Chimba/ 52E31	CGE	Regulado	3.80	0.95	0.95	3.61
La Portada	Aeropuerto / 52E11	CGE	Regulado	1.90	1.32	1.32	2.50
La Portada	Ricaventura/ 52E12	CGE	Regulado	2.60	1.32	1.32	3.42
La Portada	Trocadero/ 52E13	CGE	Regulado	4.60	1.32	1.32	6.06
La Portada	Adasa/ 52E14	CGE	Regulado	0.20	1.32	1.32	0.26

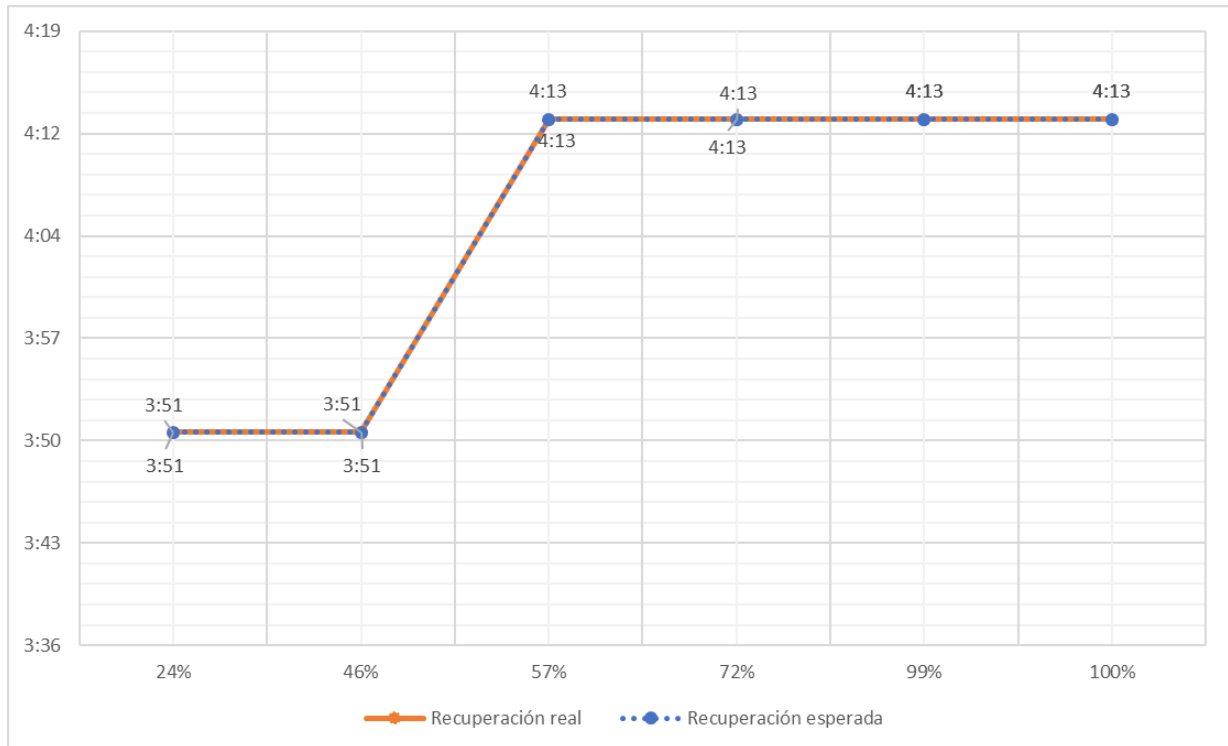
Clientes Regulados : 19.8 MWh

Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 19.8 MWh

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

- 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 %	13.84	1.32	10.51
Último 20 %	3.46	1.32	2.63
100 % Total	17.30	1.32	13.14

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

Demanda del sistema previo a la falla: 7658.1 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales (ANGAMOS ANG1), (ANGAMOS ANG2), (CIPRESES 1), (CIPRESES 3), (COCHRANE CCH1), (COCHRANE CCH2), (ELTORO 1), (ELTORO 2), (ELTORO 3), (ELTORO 4), (GUACOLDA 4), (KELAR TG12), (MEJILLONES CTM3), (MEJILLONES IEM), (NORGENER NTO1), (NORGENER NTO2), (TOCOPILLA U14), (TOCOPILLA U15) y (TOCOPILLA U16)

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 7 de febrero de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 7 de febrero 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 7 de febrero de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 7 de febrero de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo señalado por Transemel:

"A las 2:54 del día 7 de febrero de 2021 relé de protección URD-60 de paño H3 se reinicia intempestivamente producto de una falla en la fuente de poder de alimentación del equipo y durante tal proceso, el equipo emite una señal de apertura al interruptor 52H3 correspondiente a la LT 110kV Esmeralda – La Portada.

Personal de protecciones y subestaciones interroga el relé URD-60_H3, encontrando un proceso de reinicio, durante el cual se produce la apertura del interruptor 52H3 lo cual no deja registro, sino que una vez encendido se registra el estado abierto del interruptor, se descarta una falla real, dado que ningún otro relé aguas arriba registro una perturbación, el controlador C30-1, registra la apertura en el instante cuando el relé URD60_H3 estaba en proceso de reinicio.

Se comunica al centro de control la condición, cerrando con éxito el interruptor 52H3 a las 3:49, energizando la LT Esmeralda – La Portada."

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 Transemel indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo:
"Reemplazo de fuente de poder de relé URD60_H3, siendo este elemento el que provoca el reinicio de este, actividad indicada por el representante de GE luego de analizar los registros del equipo.

Los trabajos de reemplazo de la fuente de poder de alimentación del relé fueron realizados según SD 2021012677.

Revisión exhaustiva de tarjetas de relé, revisión de circuito de alimentación de relé y circuitos de TRIP."

- o La empresa CGE indica que no aplican acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- a. La empresa Transemel indica que no hay acciones correctivas a largo plazo.
- b. La empresa CGE indica que no aplican acciones correctivas a largo plazo.

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

Hora	Involucrado	Evento
02:54	Transemel	Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Esmeralda, por operación del relé GE D60 asociado a dicho paño, ante el reinicio de la protección.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa Transemel.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07/02/2021	Transemel	02:57	Se informa a personal del Área de Subestaciones y Protecciones de CGE de la ocurrencia de la interrupción, para realizar inspección de protecciones operadas y posibles daños en las instalaciones.
07/02/2021	CGE	03:03	Apertura manual de interruptores 52H1, 52HT1, 52HT3, 52ET1 y 52ET3 de S/E La Portada, por maniobras de recuperación de consumos.
07/02/2021	Transemel	03:45	De la revisión de eventos de la protección operada y de otras aguas arriba, personal de Transemel concluye que relé asociado al paño H3 de S/E Esmeralda de la línea 110 kV Esmeralda - La Portada se reinició y generó una apertura indeseada.
07/02/2021	CGE	03:49	Cierre manual de interruptor 52H3 de S/E Esmeralda, energizando línea 110 kV Esmeralda - La Portada en vacío.
07/02/2021	CGE	03:50	Cierre manual de interruptor 52H1 de S/E La Portada, energizando barra 110 kV de dicha subestación.
07/02/2021	CGE	03:51	Cierre manual de interruptores 52HT1 y 52ET1 de S/E La Portada, recuperando los consumos asociados al transformador 110/23 kV N°1 de dicha subestación.
07/02/2021	CGE	04:13	Cierre manual de interruptores 52HT3 y 52ET3 de S/E La Portada, recuperando los consumos asociados al transformador 110/23 kV N°3 de dicha subestación, y con ello la totalidad de los consumos afectados.

- Las fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transemel y CGE.

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 Transemel, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Esmeralda - La Portada por operación errónea de la protección GE D60 asociada al paño H3 de S/E Esmeralda, ante el reinicio de la protección.

La causa de la operación errónea de la protección GE D60 se debió a una falla en su fuente de poder.

A raíz de esta desconexión se produjo la pérdida de 17.3 [MW] de consumos asociados a la S/E La Portada.

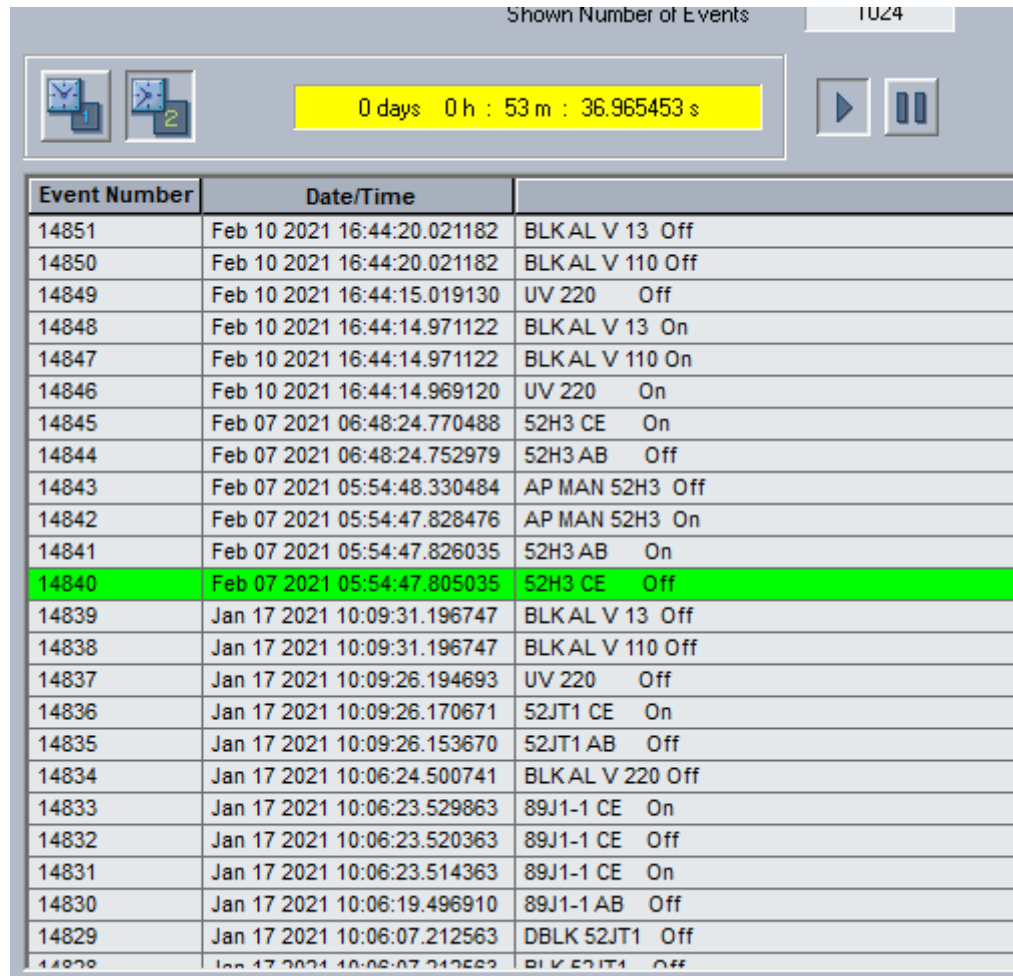
Operación de protecciones del paño H3 de S/E Esmeralda

Registro de eventos relé GE D60

Event Number	Date/Time	Description
7489	Feb 07 2021 06:00:49.931622	POWER OFF
7488	Feb 07 2021 05:56:19.390328	IRIG-B FAILURE
7487	Feb 07 2021 05:55:48.397009	AR BKR1 BLK
7486	Feb 07 2021 05:55:48.364505	OPEN POLE OP C
7485	Feb 07 2021 05:55:48.364505	OPEN POLE OP B
7484	Feb 07 2021 05:55:48.364505	OPEN POLE OP A
7483	Feb 07 2021 05:55:48.364505	AR FORCE 3P TRIP
7482	Feb 07 2021 05:55:48.232008	FORZ TRIP 3P On (VO29)
7481	Feb 07 2021 05:55:48.229507	DES/HAB 79 On (VO25)
7480	Feb 07 2021 05:55:48.228629	BP CONECTADO On (CI31)
7479	Feb 07 2021 05:55:48.228629	21S1 FALLA On (CI28)
7478	Feb 07 2021 05:55:48.228629	CTRL DES 79 On (CI18)
7477	Feb 07 2021 05:55:48.228629	S79 S2 ON On (CI14)
7476	Feb 07 2021 05:55:48.228629	52H3-C AB On (CI3)
7475	Feb 07 2021 05:55:48.228629	52H3-B AB On (CI2)
7474	Feb 07 2021 05:55:48.228629	52H3-A AB On (CI1)
7473	Feb 07 2021 05:55:48.227006	CMD DES 79 On (VO24)
7472	Feb 07 2021 05:55:48.227006	BLOCK SOTF On (VO22)
7471	Feb 07 2021 05:55:48.227006	79 21S2 DESH On (CO11)
7470	Feb 07 2021 05:55:29.077533	POWER ON
7469	Feb 07 2021 05:54:47.731924	POWER OFF
7468	Feb 07 2021 05:49:21.789724	IRIG-B FAILURE
7467	Feb 07 2021 05:48:51.634885	RESET 21S1 Off (CO12)
7466	Feb 07 2021 05:48:51.634885	RST DEVICE Off (VO26)

Del registro anterior se puede observar que el equipo permanece apagado durante 42 segundos aproximadamente (registros N°7469 y N°7470). Luego, alrededor de 19 segundos después del reencendido, aparecen varias señales de eventos, entre ellas un trip forzado (registro N°7482) y el estado abierto del interruptor (registros N°7484, 7485 y 7486).

Registro de eventos controlador GE C30-1



Event Number	Date/Time	
14851	Feb 10 2021 16:44:20.021182	BLKAL V 13 Off
14850	Feb 10 2021 16:44:20.021182	BLKAL V 110 Off
14849	Feb 10 2021 16:44:15.019130	UV 220 Off
14848	Feb 10 2021 16:44:14.971122	BLKAL V 13 On
14847	Feb 10 2021 16:44:14.971122	BLKAL V 110 On
14846	Feb 10 2021 16:44:14.969120	UV 220 On
14845	Feb 07 2021 06:48:24.770488	52H3 CE On
14844	Feb 07 2021 06:48:24.752979	52H3 AB Off
14843	Feb 07 2021 05:54:48.330484	AP MAN 52H3 Off
14842	Feb 07 2021 05:54:47.828476	AP MAN 52H3 On
14841	Feb 07 2021 05:54:47.826035	52H3 AB On
14840	Feb 07 2021 05:54:47.805035	52H3 CE Off
14839	Jan 17 2021 10:09:31.196747	BLKAL V 13 Off
14838	Jan 17 2021 10:09:31.196747	BLKAL V 110 Off
14837	Jan 17 2021 10:09:26.194693	UV 220 Off
14836	Jan 17 2021 10:09:26.170671	52JT1 CE On
14835	Jan 17 2021 10:09:26.153670	52JT1 AB Off
14834	Jan 17 2021 10:06:24.500741	BLKAL V 220 Off
14833	Jan 17 2021 10:06:23.529863	89J1-1 CE On
14832	Jan 17 2021 10:06:23.520363	89J1-1 CE Off
14831	Jan 17 2021 10:06:23.514363	89J1-1 CE On
14830	Jan 17 2021 10:06:19.496910	89J1-1 AB Off
14829	Jan 17 2021 10:06:07.212563	DBLK 52JT1 Off
14828	Jan 17 2021 10:06:07.212563	BLK 52JT1 Off

Del registro se puede observar que, coincidente con el horario en el que se produce el reinicio de la protección GE D60 del interruptor 52H3 de S/E Esmeralda, se produce la apertura de este interruptor (registro N°14840).

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

Detalle de la generación programada para el día 7 de febrero de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 7 de febrero de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 7 de febrero de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 7 de febrero de 2021 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes proporcionados por las empresas Transemel y CGE (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional

Según lo informado por la empresa Transemel, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Esmeralda – La Portada por operación errónea de la protección GE D60 asociada al paño H3 de S/E Esmeralda, ante el reinicio de la protección.

La causa de la operación errónea de la protección GE D60 se debió a una falla en su fuente de poder.

A raíz de esta desconexión se produjo la pérdida de 17.3 [MW] de consumos asociados a la S/E La Portada.

9.2 Incumplimiento Normativo

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

Transemel

- 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.

CGE

- 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 concluye incorrecta operación de la protección asociada al paño H3 de S/E Esmeralda, ante la inexistencia de una falla.

Se presume correcto modo de operación del interruptor 52H3 de S/E Esmeralda.

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 7 de febrero de 2021.

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

Se solicitará a la empresa Transemel:

- Información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019. Particularmente, los mantenimientos de los últimos 24 meses a la instalación fallada (relé GE D60 del paño H3 de S/E Esmeralda).

Se solicitará a la empresa CGE:

- Información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019. Particularmente, ubicación urbana o rural según DS 327/1997 para cada alimentador afectado.

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 07 de febrero de 2021

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de febrero 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	204	200	205	196	207	205	200	188	160	145	141	136	139	141	138	136	137	146	161	203	215	210	216	202	4.232
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	13
Costos Totales [kUSD]	204	200	205	196	207	205	200	188	163	145	141	136	139	141	138	136	137	146	161	213	215	210	216	202	4.245
Costo Marginal Quillota 220 kV	57,1	53,1	53,4	53,4	53,4	53,2	53,2	49,7	36,8	32,4	32,4	30,9	30,5	30,9	30,6	30,5	30,7	31,0	36,6	53,5	59,8	61,1	61,1	60,3	44,82
Pérdidas [MWh]	188	171	168	171	172	175	176	156	154	168	188	187	201	214	216	211	215	234	195	187	203	234	232	224	4.642
Consumos Propios [MWh]	425	426	426	426	426	426	426	426	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	419	419	419	419	419	9.991
Demanda Total [MWh]	7625	7234	7115	7091	7137	7104	7180	7112	7158	7516	7759	7935	8059	8273	8303	8259	8303	8366	8426	8294	8315	8791	8764	8453	188.570
Generación Total [MWh]	8238	7830	7708	7688	7735	7705	7782	7694	7720	8092	8355	8531	8668	8895	8927	8879	8927	9009	9030	8900	8937	9443	9414	9095	203.203

CHANLEUFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
PILMAIQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	214
RUCATAYO	20	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	19	15	15	20	20	20	401
CUMBRES	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	155
PULELFU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PALMAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
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
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	55
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	5
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	38
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	22
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	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
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	7
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5

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	402	325	271	178	145	165	154	138	121	92	54	106	178	267	368	457	549	638	692	696	657	587	528	474	8.241
PE-SIERRAGORDA	2	4	7	11	14	15	16	18	13	5	5	18	41	65	81	92	100	104	103	87	48	14	4	2	869
PE-VALLEDELOSIENTOS	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	3	19	45	62	72	73	74	76	78	77	69	50	26	7	745
PE-TALTAL	49	48	43	36	30	24	20	18	13	7	4	5	14	29	44	52	51	46	35	20	9	10	23	37	665
PE-SARCO	42	30	19	11	6	4	2	1	1	1	2	2	3	8	17	33	52	67	74	78	80	80	74	64	749
PE-CABOLEONES-1	15	9	5	3	1	1	1	0	0	1	1	2	5	11	21	31	38	41	42	42	40	36	29	29	376
PE-CABOLEONES-2	34	34	34	31	16	10	7	6	5	5	5	6	10	19	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	557
PE-CABOLEONES-3	22	18	14	10	6	3	3	2	2	2	1	2	3	5	10	17	23	30	36	40	41	40	37	33	399
PE-SANJUAN	39	24	14	7	4	3	2	1	1	1	1	1	3	7	18	37	63	86	102	109	104	87	79	63	853
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	5	5	5	4	4	1	0	0	49
PE-ELARRAYAN	8	6	4	2	1	1	1	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	7	10	11	11	10	9	8	107
PE-TALINAYPONIENTE	13	7	4	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	5	6	8	10	13	16	20	21	21	18	194
PE-TALINAYORIENTE	7	3	2	1	1	1	1	1	1	1	2	4	9	17	24	29	32	35	37	37	36	31	21	12	342
PE-PUNTASIERRA	6	2	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	4	7	12	16	19	18	16	12	125
PE-LOSCURUROS	4	2	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	3	5	7	8	11	18	24	28	24	15	9	5	167
PE-MONTEREDONDO	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	4	6	6	6	6	5	48
PE-PUNTAPALMERAS	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	4	6	6	5	5	5	52
PE-CANELA	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	15
PE-CANELA-2	6	4	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	4	7	8	8	8	7	64
PE-TOTAL	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	10
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	14
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	10
PE-LASPENAS	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	4	7	9	6	2	1	1	41
PE-CUEL	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	4	4	3	2	1	33
PE-RENAICO	2	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	2	3	5	8	9	7	5	4	4	5	78
PE-SANGABRIEL	10	10	11	14	18	19	13	10	9	7	6	6	6	5	5	6	8	11	12	13	9	8	9	18	241
PE-LAFLOR	0	1	1	2	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	2	1	1	1	2	35
PE-TOLPANSUR	79	76	71	16	16	57	63	55	55	49	11	24	15	7	3	3	1	1	4	6	33	63	74	80	858
PE-ELNOGAL	8	8	7	7	9	8	8	6	5	3	1	0	0	1	1	1	0	0	1	1	2	4	6	6	94

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 7 de febrero 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	204	200	205	196	207	205	200	188	160	145	141	136	139	141	138	136	137	146	161	203	215	210	216	202	4.232
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	13
Costos Totales [kUSD]	204	200	205	196	207	205	200	188	163	145	141	136	139	141	138	136	137	146	161	213	215	210	216	202	4.245
Costo Marginal Quillota 220 kv	57,1	53,1	53,4	53,4	53,4	53,2	53,2	49,7	36,8	32,4	32,4	30,9	30,5	30,9	30,6	30,5	30,7	31,0	36,6	53,5	59,8	61,1	61,1	60,3	44,82
Pérdidas [MWh]	188	171	168	171	172	175	176	156	154	168	188	187	201	214	216	211	215	234	195	187	203	234	232	224	4.642
Consumos Propios [MWh]	425	426	426	426	426	426	426	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	419	419	419	419	419	9.991
Demanda Total [MWh]	7625	7234	7115	7091	7137	7104	7180	7112	7158	7516	7759	7935	8059	8273	8303	8259	8303	8366	8426	8294	8315	8791	8764	8453	188.570
Generación Total [MWh]	8238	7830	7708	7688	7735	7705	7782	7694	7720	8092	8355	8531	8668	8895	8927	8879	8927	9009	9030	8900	8937	9443	9414	9095	203.203

PE-LOSBUENOSAIRES	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	2	4	5	5	4	3	2	2	1	39
PE-LAESPERANZA	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	11	
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6	
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7	
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7	
PE-RAKI	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	11	
PE-ELARREBOL	5	4	4	2	0	0	3	2	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	3	5	6	5	52	
PE-AURORA	38	27	18	11	7	5	4	2	2	1	1	2	2	3	5	10	16	21	23	22	20	17	13	11	280
PE-SANPEDRO	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29	
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	

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	25	349	1377	2315	2726	2958	3044	3047	3020	2971	2885	2669	2020	826	57	0	0	0	30.291
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	0	58
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	0	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	62
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	7	10	13	14	14	14	14	13	13	12	9	3	0	0	0	0	137
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	12	17	20	21	22	21	19	16	12	6	2	0	0	0	0	174
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	2	16	46	71	80	84	85	85	82	81	80	69	46	17	2	0	0	0	846
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	8	8	9	8	9	7	4	0	0	0	0	91
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	3	34	62	76	89	93	89	77	85	90	83	63	24	1	0	0	0	868
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	4	51	86	97	102	104	104	103	101	98	86	43	1	0	0	0	0	1080
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	22	35	42	51	52	52	46	44	32	17	5	0	0	0	0	408
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	8	37	66	79	84	84	84	83	81	80	76	58	28	5	0	0	0	852
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	4	0	0	0	0	0	18
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	1	8	21	26	27	27	27	27	26	27	27	26	20	7	0	0	0	0	296
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	6	15	19	20	20	20	20	20	20	20	19	15	5	0	0	0	0	219
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	34	52	55	56	55	55	55	54	51	37	11	0	0	0	0	580
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	1	18	62	90	90	90	90	90	90	90	90	90	66	21	0	0	0	0	978
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	4	22	40	48	51	51	51	51	49	46	43	35	15	1	0	0	0	507
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	92
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	1	17	57	86	91	92	92	92	91	91	91	87	63	20	0	0	0	0	970
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	2	26	79	110	115	117	118	119	119	119	117	114	91	37	3	0	0	0	1285
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	10	31	46	49	50	50	50	50	50	49	47	36	15	1	0	0	0	533
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	14	19	19	19	19	19	19	19	19	19	14	5	0	0	0	0	209
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	4	23	43	50	52	52	52	52	52	51	51	41	17	1	0	0	0	539
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	2	13	34	46	49	51	51	51	51	50	49	45	30	9	0	0	0	0	531
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	11	13	13	13	13	13	13	12	11	8	3	0	0	0	0	132
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	32	55	63	66	66	66	64	63	63	61	46	18	1	0	0	0	672
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	1	17	57	92	101	101	100	99	98	97	98	95	69	24	1	0	0	0	1050
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	1	17	38	48	52	52	51	50	50	51	52	50	24	1	0	0	0	536
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	5	21	41	55	59	60	60	59	58	57	56	44	17	1	0	0	0	593
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	95
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	11	23	31	33	33	33	33	32	32	30	21	7	0	0	0	0	321
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	1	15	40	51	54	54	54	54	53	53	53	51	42	19	1	0	0	0	594
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	7	14	20	24	26	27	27	25	22	18	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	7	36	70	70	70	70	70	70	70	70	70	45	9	0	0	0	0	728

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 7 de febrero 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	204	200	205	196	207	205	200	188	160	145	141	136	139	141	138	136	137	146	161	203	215	210	216	202	4.232
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	13
Costos Totales [kUSD]	204	200	205	196	207	205	200	188	163	145	141	136	139	141	138	136	137	146	161	213	215	210	216	202	4.245
Costo Marginal Quillota 220 kv	57,1	53,1	53,4	53,4	53,4	53,2	53,2	49,7	36,8	32,4	32,4	30,9	30,5	30,9	30,6	30,5	30,7	31,0	36,6	53,5	59,8	61,1	61,1	60,3	44,82
Pérdidas [MWh]	188	171	168	171	172	175	176	156	154	168	188	187	201	214	216	211	215	234	195	187	203	234	232	224	4.642
Consumos Propios [MWh]	425	426	426	426	426	426	426	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	419	419	419	419	419	9.991
Demanda Total [MWh]	7625	7234	7115	7091	7137	7104	7180	7112	7158	7516	7759	7935	8059	8273	8303	8259	8303	8366	8426	8294	8315	8791	8764	8453	188.570
Generación Total [MWh]	8238	7830	7708	7688	7735	7705	7782	7694	7720	8092	8355	8531	8668	8895	8927	8879	8927	9009	9030	8900	8937	9443	9414	9095	203.203

PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	12	18	23	27	29	28	24	18	10	3	0	0	0	0	203
PFV-SANTUARIO	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
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-FILOMENA	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-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	7
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	59
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	31
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	84
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	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	1	0	0	0	0	25
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	4
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0	74
PFV-TREBALSOLAR	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-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	8	8	8	4	1	0	0	0	94
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	78
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	50
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	83
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	99
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	44
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	66
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	37
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	6	22	48	70	84	91	91	90	84	71	51	24	7	1	0	0	0	737
PFV-LOGIRASOLES	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-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	25
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	83
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	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	26
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	73
PFV-CHANCON	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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 7 de febrero 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	204	200	205	196	207	205	200	188	160	145	141	136	139	141	138	136	137	146	161	203	215	210	216	202	4.232
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	13
Costos Totales [kUSD]	204	200	205	196	207	205	200	188	163	145	141	136	139	141	138	136	137	146	161	213	215	210	216	202	4.245
Costo Marginal Quillota 220 kV	57,1	53,1	53,4	53,4	53,4	53,2	53,2	49,7	36,8	32,4	32,4	30,9	30,5	30,9	30,6	30,5	30,7	31,0	36,6	53,5	59,8	61,1	61,1	60,3	44,82
Pérdidas [MWh]	188	171	168	171	172	175	176	156	154	168	188	187	201	214	216	211	215	234	195	187	203	234	232	224	4.642
Consumos Propios [MWh]	425	426	426	426	426	426	426	426	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	419	419	419	419	419	9.991
Demanda Total [MWh]	7625	7234	7115	7091	7137	7104	7180	7112	7158	7516	7759	7935	8059	8273	8303	8259	8303	8366	8426	8294	8315	8791	8764	8453	188.570
Generación Total [MWh]	8238	7830	7708	7688	7735	7705	7782	7694	7720	8092	8355	8531	8668	8895	8927	8879	8927	9009	9030	8900	8937	9443	9414	9095	203.203

PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	86
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	2	2	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	7	5	3	1	3	1	0	0	0	0	35
PFV-CHIMBARONGO	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-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	58
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	75
PFV-CATANSOLAR	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-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	39
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	94
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	84
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	7	7	8	8	6	3	0	0	0	0	72
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	62
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	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	99
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	42
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	3	14	40	69	83	89	93	96	95	91	88	80	59	25	4	0	0	0	0	928
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
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	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	2	0	0	0	0	51
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	99
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	95
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	28
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-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	2
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	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	1	1	5	7	7	7	7	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	61
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de febrero 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	204	200	205	196	207	205	200	188	160	145	141	136	139	141	138	136	137	146	161	203	215	210	216	202	4.232
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	13
Costos Totales [kUSD]	204	200	205	196	207	205	200	188	163	145	141	136	139	141	138	136	137	146	161	213	215	210	216	202	4.245
Costo Marginal Quillota 220 kV	57,1	53,1	53,4	53,4	53,4	53,2	53,2	49,7	36,8	32,4	32,4	30,9	30,5	30,9	30,6	30,5	30,7	31,0	36,6	53,5	59,8	61,1	61,1	60,3	44,82
Pérdidas [MWh]	188	171	168	171	172	175	176	156	154	168	188	187	201	214	216	211	215	234	195	187	203	234	232	224	4.642
Consumos Propios [MWh]	425	426	426	426	426	426	426	426	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	419	419	419	419	419	9.991
Demanda Total [MWh]	7625	7234	7115	7091	7137	7104	7180	7112	7158	7516	7759	7935	8059	8273	8303	8259	8303	8366	8426	8294	8315	8791	8764	8453	188.570
Generación Total [MWh]	8238	7830	7708	7688	7735	7705	7782	7694	7720	8092	8355	8531	8668	8895	8927	8879	8927	9009	9030	8900	8937	9443	9414	9095	203.203

ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAM_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INACAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-1_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-2_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-3_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUACOLDA-1_CAR	140	140	140	140	140	140	140	140	118	118	132	108	108	108	108	108	108	108	133	140	135	135	135	135	135	3052
GUACOLDA-2_CAR	75	75	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	50	50	50	50	50	100	100	100	100	100	100	100	100	2025
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	75	75	75	150	150	145	143	150	143	143	143	143	143	143	143	145	150	154	154	154	154	154	3333
GUACOLDA-4_CAR	145	145	145	150	150	145	150	150	129	134	134	134	134	134	134	134	134	134	143	145	154	154	154	154	154	3414
GUACOLDA-5_CAR	122	122	122	122	122	122	122	122	117	115	122	117	115	122	115	115	115	115	117	122	122	122	122	122	122	2868

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 07 de febrero de 2021

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-02-2021

07-02-2021

	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	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	54.5	2.4	2.3
CALLAO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.1	0.1	0.1
HIDROBONITO-MC1	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.6	36.1	1.6	1.5
HIDROBONITO-MC2	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	21.0	0.9	0.9
RUCATAYO	15.3	15.3	15.3	15.4	15.4	15.4	15.4	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	20.1	20.3	20.2	20.2	20.3	15.7	15.6	15.4	15.2	15.4	15.4	393.2	20.3	16.4
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.8	0.2	0.2
DONGO	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	0.2	0.3	0.0	0.1	0.3	0.1	0.0	0.3	0.2	0.0	0.2	0.3	0.0	3.2	0.3	0.1
COLLIL	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.2	0.3	0.3	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.1	0.0	0.3	3.3	0.3	0.1
LLAUQUEO	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	11.8	0.5	0.5
QUELTEHUES	8.8	8.8	9.9	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.0	11.0	11.0	11.0	11.1	11.1	11.1	260.5	11.1	10.9
VOLCAN	10.3	10.2	10.1	10.4	10.1	10.3	10.3	10.3	10.0	10.1	10.7	10.2	8.4	8.3	8.5	8.1	8.1	7.4	10.5	11.4	11.4	11.4	10.7	10.2	237.4	11.4	9.9
GUAYACAN	5.8	5.9	6.1	8.6	8.5	8.4	8.9	8.5	8.1	6.0	8.7	6.8	7.8	7.9	7.8	6.9	6.8	6.1	7.4	7.0	6.9	6.3	5.1	173.0	8.9	7.2	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	14.7	14.8	11.7	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.2	1.3	10.1	12.5	13.9	14.5	14.1	14.5	13.8	12.6	153.4	14.8	6.4
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	33.0	2.3	1.4
PUNTILLA	9.6	11.3	2.2	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	7.9	10.6	11.3	13.7	13.1	15.1	15.9	110.7	15.9	4.6	
EYZAGUIRRE	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	2.3	0.4	0.1	
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	0.4	0.7	0.9	2.0	0.9	0.1
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
ELRINCON	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.7	0.2	0.2
LOSMORROS	1.1	0.4	0.7	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.6	1.1	1.2	1.1	0.9	0.6	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	14.8	1.2	0.6
LOSBAJOS	5.4	5.3	5.3	1.9	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	1.9	5.1	5.4	5.4	5.3	5.3	5.4	51.7	5.4	2.2
AUXDELMAIPO	3.9	3.7	3.8	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	4.0	4.0	4.0	4.1	4.0	38.0	4.1	1.6
PULLINQUE	5.2	5.2	5.2	5.2	5.5	5.4	5.1	5.7	10.3	10.3	10.4	10.7	10.6	10.5	10.4	10.6	9.0	7.1	7.5	10.4	10.2	10.2	10.5	10.8	201.6	10.8	8.4
RECA	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	3.9	0.2	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
DONAHILDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	0.0	0.1	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	4.3	0.5	0.2
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	4.3	0.2	0.2
MOCHO	5.0	4.9	5.0	4.9	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	5.0	5.0	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.2	5.0	119.0	5.2	5.0
LICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	7.8	8.1	8.3	8.1	8.1	8.2	8.0	8.1	7.9	6.2	2.2	0.0	0.0	86.5	8.3	3.6
CUMBRES	6.2	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	6.0	5.7	5.9	5.9	5.8	5.8	5.8	5.9	5.9	6.0	5.9	142.2	6.2	5.9
SANTAISABEL	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.4	0.5	0.5
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	2.0	0.3	0.1	
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MSA-1	0.5	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	11.0	0.5	0.5
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
DONWALTERIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.0	1.0	1.0
MELO	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	46.1	2.0	1.9
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	19.6	19.4	19.7	19.3	20.1	18.8	19.4	22.2	19.3	16.7	20.8	17.8	20.9	23.1	24.9	22.9	23.7	23.7	23.8	23.7	23.7	23.8	24.2	24.2	515.6	24.9	21.5
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.4	0.5	0.5
SANTAELENA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.3	0.5	0.5
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORO	249.2	228.0	247.4	241.1	230.8	236.1	240.3	219.2	215.0	207.4	214.4	223.7	223.1	263.9	237.1	201.8	146.0	150.8	206.1	357.1	287.2	234.5	253.6	241.7	5647.5	357.1	235.3
ANTUCO	156.6	156.5	156.4	156.5	156.5	156.5	156.4	156.0	155.7	155.4	152.7	149.6	152.4	154.9	154.6	154.0	153.8	153.4	153.7	154.9	155.0	154.1	154.5	155.2	3715.1	156.6	154.8
ABANICO	28.1	28.0	27.8</																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-02-2021

07-02-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h		
PE-MONTEREDONDO	5.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.5	0.3	1.0	0.7	1.0	0.7	2.2	5.9	11.0	15.0	12.3	11.8	9.5	9.7	89.3	15.0	3.7		
PE-CANELA	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	1.0	1.0	1.3	1.8	1.6	0.8	1.0	1.1	10.3	1.8	0.4		
PE-CANELA-2	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	2.2	2.4	5.5	8.4	5.0	4.3	6.0	6.0	38.4	8.4	1.6		
PE-TOTAL	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.3	0.9	3.0	2.6	4.7	5.0	6.2	10.8	11.9	11.1	61.0	11.9	2.5		
PE-PUNTAPALMERAS	5.3	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	1.7	2.2	5.5	10.4	11.3	9.3	13.7	14.2	77.1	14.2	3.2		
PE-UQUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.2	0.2	0.8	0.5	0.5	0.3	1.0	0.9	0.4	0.1	0.0	5.8	1.0	0.2		
PE-UQUQUER-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	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0	
PE-ELMAITEN	0.2	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.1	0.9	0.5	0.8	0.8	0.2	0.5	0.4	0.2	5.2	0.9	0.2		
PE-LASPENAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.1	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	0.5	0.1		
PE-CUEL	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.7	0.5	1.7	2.4	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	9.4	2.7	0.4		
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LOSBUENOSAIRES	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	0.2	1.6	2.3	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	5.8	2.3	0.2		
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.3	0.0		
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	0.0	
PE-EL-ARREBOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	
PE-ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	1.8	0.7	0.1		
PE-TOLPAN-SUR	3.5	9.4	7.2	6.7	5.6	5.8	6.6	10.4	2.9	2.1	0.0	0.0	0.0	3.4	4.8	5.8	8.0	11.0	4.9	0.4	5.0	3.5	2.9	1.0	110.9	11.0	4.6		
PE-SANGABRIEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.2	6.5	2.1	2.8	6.0	10.3	1.9	0.0	0.0	0.0	8.0	46.1	10.3	1.9	
PE-RENAICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	3.1	4.2	3.9	6.6	3.9	0.6	0.0	0.0	0.0	5.3	29.6	6.6	1.2	
PE-AURORA	40.6	23.1	5.7	3.5	1.3	6.6	12.3	23.5	13.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	2.8	1.4	1.1	5.2	14.9	17.1	33.3	48.3	32.5	41.0	328.5	48.3	13.7		
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1	1.0	0.3	0.0		
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	0.2	0.1	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	0.0	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.7	1.9	2.0	2.0	1.8	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.0	0.5		
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.5	5.3	5.6	5.7	5.8	5.6	5.6	5.5	5.4	3.8	1.8	0.1	0.0	0.0	56.2	5.8	2.3		
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	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	5.6	6.2	6.3	6.4	6.4	6.7	6.6	6.4	5.8	5.2	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	67.3	6.7	2.8		
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	6.8	11.7	13.0	13.3	13.7	13.9	14.2	14.1	13.6	12.5	10.8	4.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	142.5	14.2	5.9		
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	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	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	8.1	13.4	17.7	20.2	20.8	20.9	19.4	16.6	12.1	6.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	159.7	20.9	6.7		
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.6	8.6	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	98.3	9.0	4.1		
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	37.9	74.8	83.4	88.2	95.4	95.2	91.4	97.3	99.1	95.5	68.8	20.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	950.7	99.1	39.6		
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.0	8.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.6	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	94.5	9.0	3.9		
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	7.7	22.6	36.6	47.0	51.0	51.0	51.0	51.0	46.2	33.8	18.7	4.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	422.1	51.0	17.6		
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	19.8	27.1	28.1	28.4	27.7	26.0	26.9	26.8	25.6	23.8	24.5	12.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	299.0	28.4	12.5		
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	13.9	19.0	19.8	20.1	20.2	19.4	20.1	20.1	19.2	17.8	17.5	8.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	216.8	20.2	9.0		
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.7	1.9	2.1	2.1	2.1	2.0	1.6	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.1	0.7		
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	26.5	51.2	54.3	57.2	58.1	54.5	55.8	55.7	53.9	51.4	43.2	13.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	577.3	58.1	24.1		
PFV-FINSTRERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	47.8	96.3	104.1	107.2	107.8	104.1	105.5	104.4	102.1	98.8	86.3	29.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1096.9	107.8	45.7		
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.4	8.7	9.0	9.0	7.8	6.6	7.0	7.0	6.6	5.9	7.0	4.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	84.5	9.0	3.5		
PFV-CERRDOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	45.8	87.1	93.2	93.8	92.0	88.9	89.6	86.9	86.9	82.2	76.0	28.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	953.5	93.8	39.7		
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	57.4	110.2	117.2	118.1	118.8	117.4	119.8	119.0	114.4	105.6	100.7	47.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1249.3	119.8	52.1		
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	24.2	42.3	46.4	48.0	48.2	48.6	48.4	49.4	48.9	47.1	42.5	24.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	520.6	49.4	21.7		
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	10.9	18.5	19.2	19.1	19.5	18.6	19.0	19.4	18.8	17.0	16.9	8.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	205.3	19.5	8.6		
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	17.1	32.7	37.7	42.2	47.2	49.2	51.0	50.1	46.5	32.5	35.1	14.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	457.2	51.0	19.0		
PFV-HUATACONDONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	24.7	63.8	81.0	83.4	84.0	81.0	80.2	77.5	78.7	77.6	51.7	13.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	797.8	84.0	33.2		
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	33.6	76.9	85.8	90.2	91.7	91.0	90.8	89.9	88.8	84.7	62.8	22.8	0.5	0.0								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-02-2021

07-02-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.2	1.6	3.9	4.9	5.0	5.0	4.9	4.6	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.3	5.0	1.7
PFV-ALTOSDETILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.3	2.1	1.8	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.3	0.6
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.4	2.1	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.6	1.0
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.3	2.5	2.2	2.6	2.5	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.6	0.8
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.5	1.6	2.2	5.7	7.6	7.9	7.8	7.4	6.0	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	51.6	7.9	2.2
PFV-LOGSORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.3	1.7	2.5	3.0	2.9	2.9	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	19.6	3.0	0.8
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.9	1.9	4.7	5.6	6.9	9.0	7.6	8.5	7.4	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	57.2	9.0	2.4
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.4	1.7	2.2	2.9	3.0	2.9	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	19.3	3.0	0.8
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	1.0	1.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.7	0.6
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.1	1.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	18.2	2.4	0.8
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.7	1.3	2.7	2.4	2.8	2.7	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	19.8	2.8	0.8
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.9	1.2	2.2	2.2	3.0	3.1	3.1	3.0	2.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	22.8	3.1	1.0
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.6	0.5	1.0	1.4	2.0	2.5	2.6	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	17.0	2.6	0.7
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.4	3.2	6.2	6.7	8.7	8.7	8.5	8.3	8.5	7.9	4.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	74.0	8.7	3.1
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.7	1.5	2.9	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.9	0.9
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.8	5.4	4.0	6.1	9.0	9.0	8.8	8.5	8.0	4.2	0.3	0.0	0.0	0.0	67.6	9.0	2.8
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.7	1.0	1.5	2.2	2.4	2.3	2.3	2.1	2.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.4	0.8
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	1.1	1.3	1.6	2.1	2.6	2.7	2.6	2.5	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.7	0.8
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	1.2	1.1	1.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.6	0.8
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.3	1.5	2.1	2.0	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.7	0.9
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.5	2.3	2.3	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	3.0	1.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.4	2.3	2.5	2.6	2.6	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.6	0.8
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.2	1.8	2.5	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.6	0.7
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.9	1.5	2.7	2.8	2.7	2.7	2.5	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.8	0.8
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.4	2.8	4.0	6.2	6.7	6.6	6.6	6.4	5.5	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	51.3	6.7	2.1
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	2.7	4.5	6.4	5.8	7.3	7.4	7.1	6.5	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	54.1	7.4	2.3
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.4	1.7	2.1	2.3	2.5	2.3	2.4	2.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.5	0.8
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	2.1	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	3.0	0.9
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.5	6.1	8.0	8.1	8.2	8.1	8.0	7.6	6.3	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	65.7	8.2	2.7
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.5	6.5	9.2	9.3	9.3	9.3	9.1	8.6	7.5	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	74.5	9.3	3.1
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	28.6	84.4	134.8	171.1	192.4	196.3	196.3	186.3	155.7	121.9	70.4	17.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1552.9	196.3	64.7
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	42.1	85.0	96.7	98.5	98.3	96.6	97.9	97.0	95.6	90.6	79.3	37.4	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1019.1	98.5	42.5
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	1.5	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.0	0.9
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.1	2.5	2.6	2.6	2.4	2.1	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.6	0.8
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	2.1	2.4	2.6	2.6	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.6	0.8
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.5	1.9	2.3	2.4	2.5	2.3	2.0	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.5	0.8
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.3	1.0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	3.6	4.6	5.4	5.7	5.6	5.3	4.6	3.5	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.4	5.7	1.8
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.7	1.0
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.1	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.7	1.0
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	2.9	1.3
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.1	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	3.0	1.3
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	0.9	1.2	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.7	1.0
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	3.8	8.4	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	6.8	3.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	70.2	8.9	2.9
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.8	2.1	2.3	2.3	2.2	2.0	1.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.3	0.7
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.7	1.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.9	1.2
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.5	1.8	1.9	1.9	1.6	1.6	1.3	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.6
PF																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-02-2021

07-02-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
DEMANDA APROX. SING	2272	2243	2240	2187	2220	2224	2239	2189	2151	2179	2082	2002	1998	2034	2080	2107	2078	2080	2156	2178	2223	2279	2280	2323	52.045		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	6511,1	6511

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
07 de febrero de 2021

07-02-2021	Ultima Actualización:	02-07-2021	23-21	CMG-Online:	38,6	Quillota_20 kv:	VENTANA S-2_CAR										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	(MW)		Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo			
00:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-		
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-		
00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT		
00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
00:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENGLIE	-	PC		
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_B	-	-	2021000046	ENGLIE	-	MT		
00:05	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	PC	LP	-	PC	PCP	OT	Mantenion preventiva pulverizador C	-	-	2021009101	ENGLIE	-	PC		
00:14	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:19	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:24	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	Pruebas de válvulas de turbinas.	-	-	2021000146	AES GENER	-	MT		
00:26	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
00:36	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
00:47	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
00:48	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:53	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:54	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela IF 2021000377	-	-	2021000258	ENGLIE	-	-		
01:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de Combustible de GNL_B a GNL_A	-	-	2021000046	ENGLIE	-	-		
01:39	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	DN	-	PC	PCP	OM	Cancela SI 2021000146	-	-	2020002277	AES GENER	-	MT		
01:42	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	Trabajos de desconexión línea 220 KV Condores-Parinacota.	-	-	2021009822	ENGLIE	-	-		
01:42	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	Trabajos de desconexión línea 220 KV Condores-Parinacota.	-	-	2021009822	ENGLIE	-	-		
01:49	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	N	-	PC	-	OT	Trabajos de desconexión línea 220 KV Condores-Parinacota.	-	-	2021009822	ENGLIE	-	-		
01:54	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	N	-	PC	-	OT	Trabajos de desconexión línea 220 KV Condores-Parinacota.	-	-	2021009822	ENGLIE	-	-		
02:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_B	-	-	2021000046	ENGLIE	-	-		
02:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
02:03	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
02:03	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	Trabajos de desconexión línea 220 KV Condores-Parinacota.	-	-	2021009822	ENGLIE	-	-		
02:07	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	N	-	PC	-	OT	Trabajos de desconexión línea 220 KV Condores-Parinacota.	-	-	2021009822	ENGLIE	-	-		
02:33	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
02:33	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GN_A	205	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT		
02:42	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:53	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:55	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
03:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OT	Por CSG	-	-	-	COLBUN	-	MT		
03:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC		
03:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSSC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
03:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de Combustible de GNL_B a GNL_A	-	-	2021000046	ENGLIE	-	-		
03:10	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SICF 2021010768	-	-	2020002521	AES GENER	-	-		
03:53	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
04:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSSC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
04:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_B	-	-	2021000046	ENGLIE	-	-		
04:12	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
04:15	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
05:15	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-		
05:35	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IF 2021000408	-	-	-	AES GENER	-	PC		
06:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de Combustible de GNL_B a GNL_A	-	-	2021000046	ENGLIE	-	-		
06:02	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
06:05	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	148	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2021000324	-	-	2021000326	AES GENER	-	-		
07:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL_E a GNL_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:06	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:33	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
07:33	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT		
07:41	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT		
07:41	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
07:41	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:41	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGLIE	-	-		
07:41	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	2021000046	ENGLIE	-	-		
07:52	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Por cambio en la política de precios	-	-	-	COMASA	-	MT		
08:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Por cambio en la política de precios	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible De GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_B	-	-	2021000046	ENGLIE	-	-		
08:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021000072	AES GENER	-	-		
08:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-		
08:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-		
08:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021000073	AES GENER	-	-		
08:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021000322	ENGLIE	-	-		
08:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Orden de retiro según programa	-	-	-	ENGLIE	-	-		
08:00	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	PS	PCP	OM	Orden de retiro según programa	-	-	2020002152	ENGLIE	-	-		
08:08	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OT	Trabajos de desconexión línea 220 KV Condores-Parinacota.	-	-	2021009822	ENGLIE	-	-		
08:11	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	-												

07-02-2021	Ultima Actualización:	02-07-2021	23:21	CMG-Online:	38,6	Quillota_220 kv:	VENTANA S-2_CAR								DOCUMENT OS	SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Instrucción Cmg	Limitación	Condición	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación	(MW)	Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg				Comentario		del Embalse		Control	Activo	
08:32	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 20202277-IL202000240	AES GENER	-	-
08:32	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
08:32	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
08:32	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S CTM3-TG	-	-	2020002521	ENGIE	-	-
09:00	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	-	DLF	-	FS	PCP	OM	Orden de retro según programa	-	-	IL 2020002152	ENGIE	-	-
09:20	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
09:20	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
09:20	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	LP	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021005964-SICF 2021005962	ENGIE	-	-
09:20	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
09:20	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
09:24	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	-	IL 2021000297	CRELL	-	-
09:41	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	-	2021000297	CRELL	-	-
09:59	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
10:02	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC
10:10	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	-	IL 2021000240	ENLASA	-	-
10:15	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	25	LF	-	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	-	IL 2021000240	ENLASA	-	-
10:34	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
10:34	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	122	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000312	AES GENER	-	-
10:42	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	250	LF	-	MT	PCP	OM	Limitada a 250 MW	-	-	IL202100032	AES GENER	-	-
11:32	-	CERROPABELLON-G1A	ERNIC	0	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2021010795	ENEL GREEN POWER	-	-
11:32	-	CERROPABELLON-G2A	ERNIC	0	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2021010795	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16	-	NOTAS CDC	-	-20	-	-	-	-	-	Inicia control transferencia línea 220 kv Salar - Calama	-	-	-	CDC	-	-
12:16	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	27	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kv Salar - Calama	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:16	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	20	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kv Salar - Calama	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:16	-	PFV-USYA	PFV-USYA	51	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kv Salar - Calama	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:16	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	40	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kv Salar - Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:16	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Control transferencia línea 220 kv Salar - Calama	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:22	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	LF	-	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	-	IL 2021000240	ENLASA	-	-
12:24	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	-	DN	-	PP	MTF	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
12:48	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2020002238	ARAUCO	-	MT
12:48	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
12:48	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
12:48	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
12:48	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
12:48	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTAMARTA	-	MT
12:48	-	LONALISCO-ORDADOS-2	LONALISCO-ORDADOS-2_BOGAS	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:48	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT
12:49	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	-	N	-	PMT	-	OM	Sincronizada	Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
12:58	-	NOTAS CDC	-	-200	-	-	-	-	-	Prorrata ERNC por CMG	-	-	-	CDC	-	-
12:58	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
12:58	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	58	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	78	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	61	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58	-	PFV-CHIANRES	PFV-CHIANRES	31	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	27	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	100	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	48	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PV SALVADOR	-	-
12:58	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	91	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ELPELICANO	-	-
12:58	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	59	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:58	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	82	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:58	-	PFV-ATACAMA SOLAR	PFV-ATACAMA SOLAR	88	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:58	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
12:58	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	119	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	CELISBREDRES	-	-
12:58	-	PFV-LLANODELLAMPPOS	PFV-LLANODELLAMPPOS	79	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	97	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	13	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58	-	PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA	19	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	29	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	52	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58	-	PFV-CERRODUMINADOR	PFV-CERRODUMINADOR	83	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	107	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	47	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	Sin recurso	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:58	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	183	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:58	-	PFV-USYA	PFV-USYA	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:58	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	19	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
12:58	-	PFV-ANDES II	PFV-ANDES II	43	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
12:58	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	34	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:58	-	PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	IMELSA CREEL	-	-
12:58	-	PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA SOLAR	93	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
12:58	-	PE-TALTA	PE-TALTA	2	N	-	CI	-	OM	Sin recurso	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Sin recurso	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Sin recurso	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Sin recurso	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Sin recurso	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	46	N	-	CI	-	OM	Sin recurso	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	37	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Sin recurso	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58	-	PE-CABO LEONES I	PE-CABO LEONES I	1	N	-	CI	-	OM	Sin recurso	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58	-	PE-CABO LEONES III	PE-CABO LEONES III	1	N	-	CI	-	OM	Sin recurso	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	Sin recurso	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58	-	PE-PUNTAACOLORADA	PE-PUNTAACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Sin recurso	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	Sin recurso	-	-	-</			

07-02-2021	Ultima Actualización:	02-07-2021	23-21	CMG-Online:	38,6	Quillota_220 kv:	VENTANA S-2_CAR											DOCUMENT OS	SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmt	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT				
	Instalación		Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	CMG	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo					
13:00	RUCUE-2	Hidraulica Pasada	53,0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
13:00	ABANCO	Hidraulica Pasada	24,3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-
13:00	ALFALFA	Hidraulica Pasada	88,1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-	-	-
13:00	BLANCO	Hidraulica Pasada	49,4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
13:00	CHACABUQUITO	Hidraulica Pasada	16,2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
13:00	CHACAYES	Hidraulica Pasada	68,3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-	-	-	-
13:00	CHIBURGO	Hidraulica Pasada	9,9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
13:00	COYA	Hidraulica Pasada	10,8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-	-	-	-
13:00	ELPASO	Hidraulica Pasada	10,8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SAN ANDRES	-	-	-	-	-	-
13:00	HORNITOS	Hidraulica Pasada	27,0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
13:00	LUNCAL	Hidraulica Pasada	19,8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
13:00	LACONFLUENCIA	Hidraulica Pasada	54,8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-	-	-	-
13:00	LAHIGUERA	Hidraulica Pasada	71,0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-	-	-	-
13:00	LIRCAV	Hidraulica Pasada	9,0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-	-	-	-
13:00	LOSHERRIOS2	Hidraulica Pasada	4,5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LOS HERRIOS	-	-	-	-	-	-
13:00	LOSQUILOS	Hidraulica Pasada	27,0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
13:00	MAITENES	Hidraulica Pasada	9,0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-	-	-
13:00	MAMPIL	Hidraulica Pasada	15,3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ORAZUL	-	-	-	-	-	-
13:00	OJOSDEAGUA	Hidraulica Pasada	5,4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-
13:00	PALMUCHO	Hidraulica Pasada	21,6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-
13:00	PULLINQUE	Hidraulica Pasada	9,9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-
13:00	QUELTHUES	Hidraulica Pasada	13,5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-	-	-
13:00	SANANDRES	Hidraulica Pasada	37,7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SAN ANDRES	-	-	-	-	-	-
13:00	SANCLEMENTE	Hidraulica Pasada	1,8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
13:00	SAUZAL	Hidraulica Pasada	62,0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-
13:00	SAUZALITO	Hidraulica Pasada	9,9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-
13:00	VOLCAN	Hidraulica Pasada	5,4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-	-	-
13:00	PE-SANPEDRO	ERNC	7,2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-	-	-	-	-
13:00	PFV-QUILAPILIN	ERNC	90,8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	-	-	-	-
13:00	PFV-SANTIAGO SOLAR	ERNC	87,2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	-	-
13:02	-	ANTILHUE-2	DIASEL	MT	N	-	MT	MTP	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	-	-	-	MT
13:20	-	SANISIDRO-2	TG1-TV1 TVSUU GN A	MT	N	LC	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	PC
13:20	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI GN A	MT	N	LC	PS	OM	Cambio de configuracion por retro de TV de la unidad 1	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	PC
13:24	-	CHUYCA	DIASEL	PC	N	-	PC	OM	/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	PC
13:25	-	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	STS	-	-	-	-	-	-
13:35	-	SANISIDRO-1	TGI GN A	0	-	-	-	-	Fin Prorata ERNC por CMG	-	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-
14:30	-	ERNC	-	-15	DN	DLC	FS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-
14:30	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	39	N	-	CI	-	Inicio control de transferencia Linea 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	Lt 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	-	-	-
14:30	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	60	N	-	CI	-	Ctx Lt 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	Ctx Lt 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	-	-	-
14:30	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	64	N	-	CI	-	Ctx Lt 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	Ctx Lt 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	-	-	-
14:30	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	97	N	-	CI	-	Ctx Lt 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	Ctx Lt 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	-	-	-
15:30	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI-TV1 GNL A	-	DN	DLC	PP	OM	Orden de partida según programa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16:03	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI GNL A	-	N	LC	PMT	OM	E/S CTM3-TG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16:23	-	NOTAS CDC	-	-200	-	-	-	-	Prorata ERNC por CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16:23	-	ANGOSTURA-3	RALCO simv	35,8	N	-	CI	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
16:23	-	ANTUCCO-1	ELTORO simv	143,3	N	-	CI	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-
16:23	-	CURILLINQUE	Hidraulica Pasada	23,3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-
16:23	-	ISLA-1	Hidraulica Pasada	25,0	N	-	CI	-	MM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-
16:23	-	LOMALTA	Hidraulica Pasada	8,9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-
16:23	-	MACHICURA-1	Hidraulica Pasada	12,5	N	-	CI	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
16:23	-	QUILLECO-2	Hidraulica Pasada	24,2	N	-	CI	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
16:23	-	RUCUE-2	Hidraulica Pasada	52,8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
16:23	-	ABANCO	Hidraulica Pasada	24,2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-
16:23	-	ALFALFA	Hidraulica Pasada	87,7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-	-	-
16:23	-	BLANCO	Hidraulica Pasada	49,2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
16:23	-	CHACABUQUITO	Hidraulica Pasada	16,1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
16:23	-	CHACAYES	Hidraulica Pasada	68,0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-	-	-	-
16:23	-	CHIBURGO	Hidraulica Pasada	9,8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
16:23	-	COYA	Hidraulica Pasada	10,7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-	-	-	-
16:23	-	ELPASO	Hidraulica Pasada	10,7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	SAN ANDRES	-	-	-	-	-	-
16:23	-	HORNITOS	Hidraulica Pasada	26,8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
16:23	-	LUNCAL	Hidraulica Pasada	19,7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
16:23	-	LACONFLUENCIA	Hidraulica Pasada	54,6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-	-	-	-
16:23	-	LAHIGUERA	Hidraulica Pasada	70,7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-	-	-	-
16:23	-	LIRCAV	Hidraulica Pasada	8,9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-	-	-	-
16:23	-	LOSHERRIOS2	Hidraulica Pasada	4,5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	LOS HERRIOS	-	-	-	-	-	-
16:23	-	LOSQUILOS	Hidraulica Pasada	26,8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
16:23	-	MAITENES	Hidraulica Pasada	8,9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-	-	-
16:23	-	MAMPIL	Hidraulica Pasada	15,2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ORAZUL	-	-	-	-	-	-
16:23	-	OJOSDEAGUA	Hidraulica Pasada	5,4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-
16:23	-	PALMUCHO	Hidraulica Pasada	21,5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-
16:23	-	PULLINQUE	Hidraulica Pasada	9,8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-
16:23	-	QUELTHUES	Hidraulica Pasada	13,4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-	-	-
16:23	-	SANANDRES	Hidraulica Pasada	37,6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	SAN ANDRES	-	-	-	-	-	-
16:23	-	SANCLEMENTE	Hidraulica Pasada	1,8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-	-
16:23	-	SAUZAL	Hidraulica Pasada	61,7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-
16:23	-	SAUZALITO	Hidraulica Pasada	9,8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-	-
16:23	-	VOLCAN	Hidraulica Pasada	5,4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-	-	-
16:23	-	PFV-QUILAPILIN	ERNC	90,3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	RNE	-	-	-	-	-	-
16:23	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	ERNC	69,8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	-	-
16:23	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	58	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	-	-
16:23	-	PFV-CARBERRINATO	PFV-CARBERRINATO	78	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	-	-
16:23	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	63	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	-	-
16:23	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	31	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	-	-
16:23	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	27	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	-	-
16:23	-	PFV-FINSTERNE	PFV-FINSTERNE	100	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	-	-
16:23	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	48	N	-	CI	-	OM	-	-	-	PFV SALVADOR	-	-	-	-	-	-
16:23	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	91	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ELPELICANO	-	-	-	-	-	-
16:23	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	59	N	-	CI	-	OM	-	-	-	RNE	-	-	-	-	-	-
16:23	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	82	N	-	CI	-	OM	-	-	-	RNE	-	-	-	-	-	-
16:23	-	PFV-ATACAMA SOLAR	PFV-ATACAMA SOLAR	88	N	-	CI	-	OM	-	-	-	RNE	-	-	-	-	-	-
16:23	-	PFV-SANANDRES	PFV-SAN																

07-02-2021	Ultima Actualización:	02-07-2021	23-21	CMG-Online:	38,6	Quillota_220 kv:	VENTANA S-2_CAR										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		
16:23	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2		0	N	-	CI	-	OM		Sin recurso	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:23	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		46	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:23	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS		37	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:23	PE-SARCO	PE-SARCO		43	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:23	PE-CABO LEONES I	PE-CABO LEONES I		52	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:23	PE-CABO LEONES III	PE-CABO LEONES III		32	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:23	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		12	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:23	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA		0	N	-	CI	-	OM		Sin recurso	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:23	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS		0	N	-	CI	-	OM		Sin recurso	-	-	-	ACCIONA	-	-	
16:23	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS		13	N	-	CI	-	OM			-	-	-	AES GENER	-	-	
16:23	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		0	N	-	CI	-	OM		Sin recurso	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-	
16:23	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL		2	N	-	CI	-	OM			-	-	-	LAP	-	-	
16:23	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN		80	N	-	CI	-	OM			-	-	-	LAP	-	-	
16:23	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA		7	N	-	CI	-	OM			-	-	-	HIROPACIFIC	-	-	
17:00	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM			Cambio de Combustible de GNL_B a GNL_A	-	-	-	ENGIE	-	-	
17:31	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM			E/S la componente CTM3-TV	-	-	-	ENGIE	-	-	
17:45	ANGOSTURA-3	RALCO sinv		37,0	N	-	CI	-	RE		0	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:45	ANTUFCO-1	ELTORO sinv		126,4	N	-	CI	-	RE		0	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:45	CURILLANQUE	COLBUN vsjgn		20,8	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:45	ISLA-1	COLBUN vsjgn		22,4	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:45	LOMAALTA	ELTORO vaquill		8,0	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:45	MACHICURA-1	COLBUN vsjgn		11,2	N	-	CI	-	RE		0	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:45	QUILLICO-2	Hidraulica Pasada		21,6	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:45	RUCUE-2	Hidraulica Pasada		47,2	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:45	ABANICO	Hidraulica Pasada		21,6	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:45	ALFAFAL	Hidraulica Pasada		78,4	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	AES GENER	-	-	
17:45	BLANCO	Hidraulica Pasada		44,0	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:45	CHACABUQUITO	Hidraulica Pasada		14,4	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:45	CHACAYES	Hidraulica Pasada		60,8	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
17:45	CHIBURGO	Hidraulica Pasada		8,8	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:45	COYA	Hidraulica Pasada		9,6	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
17:45	ELPASO	Hidraulica Pasada		9,6	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	SAN ANDRES	-	-	
17:45	HORNITOS	Hidraulica Pasada		24,0	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:45	JUNCAL	Hidraulica Pasada		17,6	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:45	LACONFLUENCIA	Hidraulica Pasada		48,8	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
17:45	LAHIGUERA	Hidraulica Pasada		63,2	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
17:45	LIRCAZ	Hidraulica Pasada		8,0	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
17:45	LOSHIERROS2	Hidraulica Pasada		4,0	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	LOS HIERROS	-	-	
17:45	LOSQUILLOS	Hidraulica Pasada		24,0	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:45	MATTENES	Hidraulica Pasada		8,0	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	AES GENER	-	-	
17:45	MAMPIL	Hidraulica Pasada		13,6	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	ORAZUL	-	-	
17:45	OJOSDEAGUIA	Hidraulica Pasada		4,8	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:45	PALMUCHO	Hidraulica Pasada		19,2	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:45	PULLINQUE	Hidraulica Pasada		8,8	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:45	QUELTELHUES	Hidraulica Pasada		12,0	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	AES GENER	-	-	
17:45	SANANDRES	Hidraulica Pasada		33,6	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	SAN ANDRES	-	-	
17:45	SANCLEMENTE	Hidraulica Pasada		1,6	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:45	SAUZAL	Hidraulica Pasada		55,2	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:45	SAUZALTO	Hidraulica Pasada		8,8	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:45	VOLCAN	Hidraulica Pasada		4,8	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	AES GENER	-	-	
17:45	PE-SANPEDRO	ERNC		6,4	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	STS	-	-	
17:45	PFV-QUILLAPUN	ERNC		80,8	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	RNE	-	-	
17:45	PFV-SANTAGOSOLAR	ERNC		62,4	N	-	CI	-	OM		0	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
17:45	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA		53	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:45	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		71	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:45	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE		54	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:45	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		28	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:45	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO		25	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:45	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		89	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:45	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR		43	N	-	CI	-	OM			-	-	-	PFV SALVADOR	-	-	
17:45	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		83	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ELPELICANO	-	-	
17:45	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA		54	N	-	CI	-	OM			-	-	-	RNE	-	-	
17:45	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO		75	N	-	CI	-	OM			-	-	-	RNE	-	-	
17:45	PFV-ATACAMA SOLAR	PFV-ATACAMA SOLAR		81	N	-	CI	-	OM			-	-	-	RNE	-	-	
17:45	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		17	N	-	CI	-	OM			-	-	-	STS	-	-	
17:45	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		108	N	-	CI	-	OM			-	-	-	CELEOREDES	-	-	
17:45	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS		71	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:45	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		89	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:45	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2		5	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:45	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3		11	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:45	PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA		17	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:45	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1		23	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:45	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2		15	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:45	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA		46	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:45	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		79	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:45	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		95	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:45	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		43	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:45	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO		5	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:45	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA		44	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ACCIONA	-	-	
17:45	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO		128	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ACCIONA	-	-	
17:45	PFV-LUSIA	PFV-LUSIA		46	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ACCIONA	-	-	
17:45	PFV-ANDES	PFV-ANDES		17	N	-	CI	-	OM			-	-	-	AES GENER	-	-	
17:45	PFV-ANDES II	PFV-ANDES II		37	N	-	CI	-	OM			-	-	-	AES GENER	-	-	
17:45	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS		30	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-	
17:45	PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN		28	N	-	CI	-	OM			-	-	-	IMELSA GREL	-	-	
17:45	PFV-GRANIA SOLAR	PFV-GRANIA SOLAR		85	N	-	CI	-	OM			-	-	-	SIEMENS	-	-	
17:45	PE-TALTAL	PE-TALTAL		32	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:45	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		15	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:45	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE		2	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:45	PE-CANELA	PE-CANELA		0	N	-	CI	-	OM		Sin recurso	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:45	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2		0	N	-	CI	-	OM		Sin recurso	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:45	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		81	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:45	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS		30	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:45	PE-SARCO	PE-SARCO		30	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:45	PE-CABO LEONES I	PE-CABO LEONES I		43	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:45	PE-CABO LEONES III	PE-CABO LEONES III		28	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:45	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		3	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:45	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA		0	N	-	CI	-	OM		Sin recurso	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:45	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS		0	N	-	CI	-	OM		Sin recurso	-	-	-	ACCIONA	-	-	
17:45	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS		4	N	-	CI	-	OM			-	-	-	AES GENER	-	-	
17:45	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		0	N	-	CI											

07-02-2021	Ultima Actualización:	02-07-2021	23-21	CMG-Online:	38,6	Quillota_20 kv:	VENTANA S-2_CAR					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	
18:55	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 202000238	ARAUCO	-	-
18:55	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:55	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:08	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:08	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
19:08	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	-	LC	PC	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:08	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:08	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	N	-	LC	PC	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:08	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	PC	LP	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021005964 - SICF 2021009662	ENGIE	-	-
19:08	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	122	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000312	AES GENER	-	-
19:08	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
19:08	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 20202277 - IL2020002409	AES GENER	-	-
19:08	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:08	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2020002521	AES GENER	-	-
19:12	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:12	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000073	AES GENER	-	-
19:12	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000322	ENGIE	-	-
19:12	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000072	AES GENER	-	-
19:12	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:12	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:30	-	COLBUN-1	COLBUN-1_CAR	DN	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	A	COLBUN	-	PC
19:35	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
19:35	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL2021000328	AES GENER	-	PC
19:35	-	NUEVAENCA	NUEVAENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
19:35	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	-	LC	PC	PCP	OM	-	-	IL 2021000046	ENGIE	-	-
19:37	-	RALCO-1	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:39	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	-
19:39	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
19:40	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	LF	-	PS	PCP	OT	Inicia proceso de retiro por MM 2021006119.	-	-	IL 2021008446 - IL 2021000073	AES GENER	-	-
19:42	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:45	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:45	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:45	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000259	AES GENER	-	PC
19:45	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:45	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	-	N	-	LC	PC	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
19:51	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:52	-	RALCO-3	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:52	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	0	DN	-	FS	MTP	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
19:55	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	MT	N	-	PS	MTP	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
19:57	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	MT	N	-	PS	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	-
19:58	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	0	DN	-	FS	MTP	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
19:58	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	LF	-	LC	MT	PCP	OM	-	-	IL 2021000046	ENGIE	-	-
20:06	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	0	DN	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	-
20:15	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	-	DN	-	DLC	PP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:16	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
20:16	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	-
20:16	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021000137	ENEL GENERACION	-	MT
20:16	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
20:16	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
20:16	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:16	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:16	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	RO	PC	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	PC
20:16	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
20:16	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:16	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:16	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:16	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000258 - IL 2021000178	ENGIE	-	PC
20:16	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	DLF	-	DLC	FS	PCP	OM	-	-	IL 2020000030	ENGIE	-	-
20:16	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000307	ENGIE	-	PC
20:26	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000240	ENLASA	-	-
20:48	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:58	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	-	N	-	LC	PMT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:58	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
21:00	-	NUEVAENCA	NUEVAENCA_TG1+TV1+FAI_GN_A	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
21:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:07	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	MT	N	-	LC	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:15	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:15	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:15	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:15	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
21:15	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	RO	PC	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	PC
21:16	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	-	N	-	LC	PMT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:23	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:30	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	13	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 297	-	-	IL 2021000330	CRELL	-	-
21:43	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000240	ENLASA	-	-
21:51	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:55	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:56	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:00	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SI 2021009101	-	-	-	ENGIE	-	PC
22:01	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
22:45	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:45	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
22:45	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	PC	N	-	PC									

07-02-2021											DOCUMENT OS				SS.CC.			
	Ultima Actualización:	02-07-2021	23-21	CMG-Online:	38,6	Quillota_220 kv:	VENTANA S-2_CAR					Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	S5CC	BASEPOINT
	Hora Movi.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg			Comentario		del Embalse		Control	Activo	
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición									
22:45	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM			-	-	IL 2021000137	STS	-	MT	
22:45	-	LICANTEN	LICANTEN_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	-	ABAUCO	-	PC	
22:45	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
22:45	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM			-	-	IL 2021000307	ENGIE	-	-	
22:45	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM			-	-	IL 2021000258 - IL 2021000178	ENGIE	-	-	
22:47	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:49	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	-	PO	-	EP	-	EP			-	-	SICF 2021010795	ENEL GREEN POWER	-	-	
22:50	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE			-	-	-	COLBUN	-	-	
22:51	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	35	N	-	MT	-	RE		MT eventual	-	-	IL 2021000255	ENEL GENERACION	-	-	
23:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE			-	-	-	COLBUN	-	PC	
23:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE			-	-	-	COLBUN	-	-	
23:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM		Cambio de Combustible de GNL_B a GNL_A	-	-	IL 2021000046	ENGIE	-	-	
23:11	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	25	LF	-	CI	PCP	OM			-	-	IL 2021000240	ENLAGA	-	-	
23:28	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	130	LF	-	PC	PCP	SICF		Revisión y ajuste de válvula by pass de vapor recalentado debido a que se traba, según SICF 2021010840.	-	-	IL 2021000322 - SICF 2021010840	ENGIE	-	PC	
23:31	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	MM	-	FS	-	MM			-	-	IL 2021009119	AES GENER	-	-	
23:49	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	-	N	-	PC	-	OM		Cancelado SICF 2021010795	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
23:49	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	-	N	-	PC	-	OM		Cancelado SICF 2021010795	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-		Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	

INFORME DIARIO

Domingo 07 de Febrero del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	0.0	-	PMG	Machicura	360.0	360.0	-	IL
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Maitenes	305.0	265.8	-12.87 %	IL, IF
Abanico	575.6	670.1	+16.43 %	IL, PMM	Malalcahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mampil	242.6	301.0	+24.10 %	
Alfalfal	2390.2	2957.7	+23.74 %		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	18.9	20.0	+5.88 %	PMG	Mariposas	52.8	57.4	+8.71 %	PMG
Ancoa	488.9	515.6	+5.46 %		Masisa	140.2	138.5	-1.21 %	IL
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Andes FO6	36.0	0.0	-100.00 %		Mejillones IEM	5370.0	5325.9	-0.82 %	IL
Andina-CTA	0.0	0.0	-	IF, IL	Mejillones-CTM1	0.0	1808.4	(*)GNP	IL
Angamos-ANG1	6493.2	4950.0	(*) -23.77 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	5574.3	5166.0	-7.32 %		Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	IL, SDCF
Angostura	1044.8	1054.0	+0.88 %	IL	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	179.2	GNP		Mejillones-CTM3 GNL	1794.4	2034.1	+13.36 %	
Antuco	3497.3	3715.1	+6.23 %	IL	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	24.0	0.1	-99.71 %	IL	Mejillones-PAM	528.0	510.6	-3.30 %	IL
Arica-GMAR	69.6	3.6	-94.83 %		Mocho	131.3	119.0	-9.35 %	
Arica-M1AR	21.2	11.7	-44.78 %		NEGRETE	-	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	6.9	GNP		Nalcas	55.1	54.5	-1.12 %	PMG
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	IL	Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Bess Andes	-	9.5	GNP		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.9	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	7958.3	7032.0	-11.64 %	
Bess Cochrane	-	0.1	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Blanco	656.0	1246.7	+90.05 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bocamina	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	6823.2	6837.0	+0.20 %		Newen Diésel	0.0	0.0	-	IF
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	IF
CMPC Laja	0.0	0.0	-	PMM	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	IF
CMPC Pacífico	0.0	332.7	GNP		Newen Propano	0.0	-	-	IF
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	PMM	Norgener-NTO1	2324.1	2334.6	+0.46 %	IL
CMPC Tissue	-	23.3	-	PMG	Norgener-NTO2	1862.3	1853.0	-0.50 %	IL
Callao	3.7	3.1	-16.63 %	PMG	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Calle Calle	60.5	76.6	+26.61 %	IL	Nueva Aldea 1	72.0	237.5	+229.81 %	IL
Campiche	0.0	0.0	-	PMM	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 3	0.0	136.9	GNP	SDCF
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	6350.4	5755.0	-9.38 %	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	5889.0	5473.0	-7.06 %	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	28.1	19.5	-30.65 %	
Canutillar	280.0	0.0	-100.00 %	PMM
Capullo	84.0	98.0	+16.67 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	192.0	183.8	-4.27 %	PMG, SDCF
Carilafquén	0.0	0.0	-	
Celco	102.0	169.9	+66.54 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	IL
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	392.4	386.5	-1.50 %	
Chacayes	1996.2	1898.4	-4.90 %	
Chapiquiña	104.0	180.7	+73.75 %	
Chiburgo	186.0	213.0	+14.52 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	161.0	143.3	-10.99 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	55.8	GNP	
Cipreses	576.9	478.3	-17.09 %	IL
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	4921.3	4691.3	-4.67 %	
Cochrane-CCH2	4548.6	4344.5	-4.49 %	
Cogen. Aconcagua	600.0	0.0	-100.00 %	IL
Cogen. Biobío	492.0	1009.5	+105.18 %	
Colbún	615.7	727.0	+18.07 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	IF
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	168.0	175.5	+4.49 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	SDCF
Coronel GNL	0.0	0.0	-	SDCF
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	SDCF
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	155.1	142.2	-8.34 %	
Curillinque	832.2	751.8	-9.67 %	IL
Degañ	0.0	0.0	-	SDCF
Degañ 2	0.0	0.0	-	IL, IF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	166.7	GNP	
Don Jorge	4.0	4.9	+21.58 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, IF
El Paso	376.0	417.2	+10.96 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.0	3.7	-26.70 %	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	4351.0	5647.5	(*) +29.80 %	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ojos de Agua	153.1	153.3	+0.09 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	506.6	17.6	-96.53 %	
PFV EL SALITRAL	32.2	32.0	-0.85 %	
PFV PLAYERITO	31.2	18.6	-40.54 %	
PFV PLAYERO	31.0	18.6	-40.10 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	-	0.0	-	
Pajonales	0.0	0.0	-	IL
Palacios	26.1	33.9	+29.80 %	PMG
Palmucho	587.0	584.4	-0.44 %	
Pangue	1055.3	1120.7	+6.20 %	IL, PMM
Pehuenche	795.6	779.9	-1.97 %	
Peuchén	405.3	464.8	+14.68 %	
Pilmaiquén	213.6	360.5	+68.72 %	IL
Placilla	0.0	0.0	-	PMG, IL
Planta Valdivia	686.9	448.3	-34.73 %	IL
Providencia	40.8	33.3	-18.38 %	
Puente Solar	29.0	19.0	-34.38 %	
Pulelfu	76.8	81.8	+6.51 %	PMG
Pullinque	267.0	201.6	-24.48 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	399.5	110.7	-72.29 %	
Queltehues	266.0	260.5	-2.07 %	
Quilleco	894.8	572.0	-36.07 %	
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	2317.6	703.9	(*) -69.63 %	IL
Rapel	0.0	0.0	-	IF
Rauquén	98.7	60.9	-38.34 %	
Renaico	75.8	98.3	+29.73 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	IL
Rinconada	88.2	51.8	-41.26 %	
Rucatayo	401.0	393.2	-1.96 %	
Rucúe	2082.4	1396.0	-32.96 %	
Río Colorado	120.0	117.4	-2.17 %	
Río Huasco	41.8	40.9	-2.20 %	
Río Picoiquén	0.0	55.5	GNP	
SF Energía	1176.6	884.0	-24.87 %	
San Andrés	780.5	682.3	-12.58 %	
San Clemente	53.0	58.9	+11.13 %	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	4729.4	2045.0	(*) -56.76 %	
San Isidro 1 Gas Arg	1197.0	905.0	-24.39 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 GNL	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	6793.2	6722.0	-1.05 %	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	348.4	-9.28 %	IL	San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Escuadrón	123.8	54.8	-55.74 %		Santa Fe	90.9	56.6	-37.75 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	77.2	-67.83 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Santa María	8777.5	6949.0	(*) -20.83 %	
Espinos	0.0	0.0	-		Sauzal	1636.0	1572.2	-3.90 %	IL
Eólica Aurora	280.3	328.5	+17.21 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Cabo Leones 1	375.9	556.9	+48.15 %		Sauzalito	288.0	254.6	-11.59 %	IL
Eólica Cabo Leones 2	557.3	507.0	-9.03 %		Solar Aguila 1	14.1	12.7	-9.64 %	
Eólica Cabo Leones 3	398.8	423.5	+6.21 %		Solar Almeyda	536.4	563.9	+5.12 %	
Eólica Canela	14.7	10.3	-29.73 %		Solar Andes	209.1	205.3	-1.83 %	
Eólica Canela 2	64.3	38.4	-40.27 %		Solar Andes 2A	539.1	457.2	-15.20 %	IL
Eólica Cuel	33.1	9.4	-71.56 %		Solar Antay	76.9	70.2	-8.65 %	PMG
Eólica El Arrayán	107.1	234.2	+118.61 %		Solar Atacama 2	26.0	655.8	+2422.42 %	
Eólica El Maitén	40.9	5.2	-87.38 %		Solar Carrera Pinto	728.3	819.7	+12.56 %	
Eólica La Esperanza	11.1	0.0	-100.00 %	PMG	Solar Cerro Dominador	970.0	953.5	-1.70 %	
Eólica La Estrella	-	0.0	-		Solar Chañares	321.0	330.6	+2.99 %	
Eólica La Flor	35.5	0.2	-99.49 %		Solar Diego de Almagro	225.8	239.5	+6.06 %	
Eólica Lebu	7.2	0.7	-90.28 %	PMG	Solar Doña Carmen	203.1	170.1	-16.23 %	
Eólica Los Buenos Aires	38.7	5.8	-84.99 %		Solar El Pelicano	1010.5	1019.1	+0.86 %	
Eólica Los Cururos	167.0	334.2	+100.17 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Monte Redondo	47.3	89.3	+88.85 %		Solar El Romero	1559.1	1552.9	-0.40 %	
Eólica Punta Colorada	49.2	51.9	+5.45 %	IF	Solar FV Bolero	1285.3	1249.3	-2.80 %	
Eólica Punta Palmeras	51.6	77.1	+49.43 %		Solar Finis Terrae	977.9	1096.9	+12.17 %	
Eólica Punta Sierra	124.6	276.6	+122.04 %		Solar GPG San Pedro	851.8	950.7	+11.61 %	
Eólica Renaico	78.5	29.6	-62.25 %		Solar Huatacondo	846.3	797.8	-5.73 %	
Eólica San Gabriel	241.3	46.1	-80.89 %		Solar Jama	514.5	515.8	+0.26 %	
Eólica San Juan	852.9	1025.9	+20.28 %		Solar Javiera	593.2	646.0	+8.91 %	
Eólica San Pedro	29.0	0.0	-100.00 %		Solar La Huayca 2	173.9	159.7	-8.19 %	
Eólica San Pedro 2	0.0	0.0	-	IF	Solar La Silla	0.0	16.0	GNP	
Eólica Sarco	749.0	913.4	+21.95 %		Solar Lalackama	530.6	497.3	-6.28 %	
Eólica Sierra Gorda	869.2	922.6	+6.14 %		Solar Lalackama 2	131.4	154.7	+17.74 %	
Eólica Talinay Oriente	341.5	405.8	+18.81 %		Solar Llano de Llampos	915.7	901.8	-1.51 %	
Eólica Talinay Poniente	193.8	254.1	+31.11 %		Solar Loma Los Colorados	8.7	5.1	-41.45 %	PMG
Eólica Taltal	665.1	732.8	+10.18 %		Solar Los Loros	300.4	271.6	-9.58 %	IL
Eólica Tolpán Sur	857.7	110.9	-87.07 %		Solar Los Tilos	37.3	27.7	-25.69 %	
Eólica Totoral	10.4	61.0	+487.67 %	IL	Solar Luz del Norte	1385.0	1353.5	-2.28 %	
Eólica Ucuquer 2	14.3	0.3	-97.83 %		Solar María Elena	580.2	577.3	-0.49 %	
Eólica Valle de los Vientos	745.6	678.1	-9.05 %		Solar Nuevo Quillagua	868.2	911.5	+4.99 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PV Granja Solar	1080.0	1049.6	-2.81 %	
Geo. Cerro Pabellón	864.0	342.3	-60.39 %	SDCF	Solar PV Conejo	1049.6	1068.5	+1.80 %	
Guacolda 1	3052.3	3006.0	-1.52 %	IL	Solar PV Salvador	593.9	571.6	-3.76 %	
Guacolda 2	2025.0	1986.0	-1.93 %	IL	Solar Pampa Camarones	58.0	56.2	-3.12 %	
Guacolda 3	3332.8	3285.0	-1.43 %		Solar Pampa Solar Norte	672.4	690.9	+2.75 %	
Guacolda 4	3414.0	3221.0	-5.65 %	IL	Solar Piloto Cardones	1.9	1.5	-21.08 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guacolda 5	2868.0	2845.0	-0.80 %	IL	Solar Pozo Almonte 2	61.8	67.3	+8.85 %	
Guayacán	215.3	173.0	-19.67 %		Solar Pozo Almonte 3	137.0	142.5	+4.04 %	
HP EL ATAJO	12.5	24.0	+91.29 %		Solar Puerto Seco	92.3	84.5	-8.44 %	PMG
HP FLORIDA II	222.5	153.4	-31.06 %		Solar Quilapilún	928.5	814.3	-12.31 %	
HP FLORIDA III	55.2	33.0	-40.22 %		Solar SDGx01	8.3	6.9	-16.63 %	PMG
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar San Andrés	414.6	424.3	+2.35 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Santiago	737.2	661.7	-10.24 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Uribe	533.0	520.6	-2.32 %	
Hornitos	406.0	658.5	+62.19 %		Solar Usya	408.3	422.1	+3.38 %	
Hornitos-CTH	0.0	2957.2	(*)GNP	IL	Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	PMM
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-	IF, IL	Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Isla	920.2	730.6	-20.60 %		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	29.4	GNP	IL	Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Juncal	357.0	468.5	+31.23 %		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	IL	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	8925.9	8793.2	-1.49 %	IL	Teno	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	-	0.0	-		Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
La Confluencia	1030.0	1602.9	+55.62 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	
La Higuera	1425.0	1952.9	+37.05 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	IL
La Mina	171.9	0.0	-100.00 %		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	IL
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	544.1	559.2	+2.77 %	IL
Laja 1	256.6	0.0	-100.00 %	IF	Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja Energía Verde	181.2	90.0	-50.33 %	IL	Tocopilla-U15	1573.8	1548.4	-1.61 %	IL
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Lautaro 1	548.9	524.9	-4.37 %	IL	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	375.2	453.1	+20.75 %	IL	Tocopilla-U16 GNL	4383.2	4358.2	-0.57 %	IL
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Licantén	106.6	52.9	-50.35 %		Trapén	172.4	747.3	+333.58 %	IL
Licán	80.0	86.5	+8.10 %		Trincao	228.2	174.9	-23.35 %	IL
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Trongol	-	0.0	-	PMG
Lircay	398.4	389.1	-2.33 %		Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Llauquereo	21.9	11.8	-46.20 %	PMG	Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Loma Alta	451.8	294.5	-34.83 %		Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, IF	Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	183.0	-45.54 %		Ujjina-5	0.0	0.0	-	PMM
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	3460.0	2559.0	-26.04 %	IL
Los Hierros	138.0	168.1	+21.84 %		Villa Alegre	85.6	57.7	-32.60 %	
Los Hierros 2	34.0	31.4	-7.79 %		Viñales	528.0	543.1	+2.87 %	
Los Molles	40.2	31.0	-22.79 %		Volcán	247.0	237.4	-3.89 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Quilos	666.0	687.0	+3.15 %		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	0.0	-		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
MALGARIDA 1	-	0.0	-		Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
MALGARIDA 2	-	0.0	-		Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	195781.4	190278.0	-2.81 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	23.4	19.6	-16.31 %
Allipén	52.2	53.2	+1.99 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	74.8	57.9	-22.59 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	64.1	37.0	-42.28 %
Bellavista 1	91.2	95.5	+4.70 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	5.6	0.0	-100.00 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	19.9	23.7	+19.13 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	0.0	-100.00 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	97.6	96.1	-1.57 %
Chanleufu	22.0	26.8	+21.62 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	28.0	11.8	-57.81 %
Collil	6.4	3.1	-51.83 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	3.5	-
Correntoso	0.5	0.0	-100.00 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	10.3	12.1	+17.58 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	51.6	47.2	-8.51 %
Don Walterio	27.5	23.8	-13.41 %
Dongo	5.5	3.2	-42.52 %
Donguil	0.5	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	74.1	57.4	-22.50 %
Solar Alto	21.5	17.1	-20.40 %
Solar Altos de Til Til	16.4	14.7	-10.74 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	42.9	43.4	+1.11 %
Solar Amparo del Sol	11.7	25.0	+113.42 %
Solar Antonia	26.3	19.8	-24.73 %
Solar Ariztía	22.9	15.7	-31.57 %
Solar Bellavista	18.4	0.7	-96.30 %
Solar Cabilsol	25.7	15.8	-38.56 %
Solar Cachiyuyo 2	98.2	96.8	-1.46 %
Solar Calama 1	101.5	98.4	-3.10 %
Solar Calle Larga	32.0	29.4	-8.05 %
Solar Canesa 1	0.0	0.0	-100.00 %
Solar Casuto	26.2	21.4	-18.55 %
Solar Catemu	19.8	14.3	-27.62 %
Solar Catán	27.9	0.0	-100.00 %
Solar Cernicalo 1	13.8	8.7	-37.02 %
Solar Cernicalo 2	13.8	8.1	-40.87 %
Solar Chalinga	28.2	26.9	-4.65 %
Solar Chancon	22.5	19.1	-15.16 %
Solar Chimbarongo	20.9	15.3	-27.03 %
Solar Chuchiñi	20.6	21.1	+2.55 %
Solar Citrino	25.4	18.0	-29.30 %
Solar Cordillerilla	11.5	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	94.7	89.9	-5.12 %
Solar Crucero	18.9	19.3	+2.17 %
Solar Cruz	32.9	23.5	-28.55 %
Solar Cuz Cuz	21.5	20.5	-4.44 %
Solar Don Eugenio	26.3	17.7	-32.64 %
Solar Don Mariano	25.8	17.3	-33.01 %
Solar Eclipse	61.9	48.6	-21.55 %
Solar El Boco	21.1	12.2	-42.37 %
Solar El Chincol	32.8	17.2	-47.75 %
Solar El Chucao	27.3	16.7	-38.92 %
Solar El Divisadero	18.4	0.0	-100.00 %
Solar El Estero	15.8	10.3	-34.76 %
Solar El Laurel	61.2	51.2	-16.34 %
Solar El Picurio	25.3	22.4	-11.42 %
Solar El Pilpen	28.1	23.2	-17.51 %
Solar El Pitio	25.6	19.3	-24.65 %
Solar El Queltehue	28.0	-	-
Solar El Quemado	26.0	20.2	-22.49 %
Solar El Queule	43.3	38.1	-11.97 %
Solar El Roble	28.3	51.6	+82.47 %
Solar El Sauce	28.3	16.1	-43.07 %
Solar Encon	84.3	72.6	-13.97 %
Solar Esperanza	21.7	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Doña Hilda	1.1	0.0	-100.00 %
Doña Javiera	-	2.9	-
Doñihue	79.9	54.1	-32.28 %
EL ROMERAL	35.1	55.9	+59.41 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	9.3	10.2	+9.57 %
El Arrayán	-	0.0	-
El Campesino 1	-	9.6	-
El Canelo	42.3	41.7	-1.51 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	6.0	5.7	-5.14 %
El Condor	12.2	7.0	-42.47 %
El Diuto	36.7	60.6	+65.26 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	99.0	74.5	-24.76 %
El Llano	11.8	0.0	-100.00 %
El Manzano	57.7	68.3	+18.39 %
El Mirador	4.1	0.0	-100.00 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Queltehue	-	22.8	-
El Resplandor	28.2	9.1	-67.63 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	20.1	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	11.6	2.2	-80.87 %
Eólica El Arrebol	51.6	0.0	-100.00 %
Eólica Huajache	7.1	0.1	-98.31 %
Eólica Las Peñas	9.5	2.0	-79.07 %
Eólica Lebu 3	6.2	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	10.6	0.1	-98.97 %
Eólica Ucuquer	9.7	5.8	-40.19 %
Eólico El Nogal	93.7	1.9	-98.03 %
Galpón	14.5	10.8	-25.62 %
Gami	-	0.0	-
Granada	94.3	57.2	-39.32 %
Guanaco Solar	28.8	19.3	-33.08 %
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	37.6	35.3	-6.26 %
Hidrobonito MC2	22.3	20.6	-7.63 %
Hidroeléctrica Cumpeo	37.2	48.0	+29.13 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	7.2	10.2	+41.67 %
LUMBRERAS	-	0.0	-
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	3.7	4.8	+29.39 %
La Compañía 2	24.4	29.5	+20.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Filomena	26.5	24.5	-7.69 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	54.5	26.3	-51.76 %
Solar GR Pepa	19.5	11.9	-39.08 %
Solar GR Santa Rosa	76.9	60.8	-20.91 %
Solar Girasoles	22.9	19.5	-15.24 %
Solar Guadalao	22.1	19.9	-10.08 %
Solar Homero	28.8	-	-
Solar Hormiga	15.5	14.9	-4.33 %
Solar Hornitos	2.1	0.5	-78.04 %
Solar Illapel 5X	29.6	24.2	-18.29 %
Solar Jahuel	58.7	58.4	-0.42 %
Solar Jaururo	22.1	16.3	-26.26 %
Solar José Soler Mallafré	14.8	9.7	-34.41 %
Solar Konda	25.2	21.9	-13.03 %
Solar La Acacia	72.3	54.4	-24.74 %
Solar La Blanquina	94.6	68.7	-27.45 %
Solar La Chapeana	20.0	23.7	+18.21 %
Solar La Chimba Bis	24.0	27.3	+13.69 %
Solar La Esperanza 2	72.7	67.6	-6.98 %
Solar La Estancia	24.8	24.1	-2.87 %
Solar La Frontera	38.8	26.1	-32.73 %
Solar La Lajuela	41.8	40.3	-3.52 %
Solar La Manga	28.3	13.2	-53.45 %
Solar La Quinta	26.3	24.8	-5.83 %
Solar Lagunilla	21.2	28.0	+31.92 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	33.1	17.3	-47.86 %
Solar Las Mercedes 1	28.4	18.5	-34.99 %
Solar Las Mollacas	20.0	17.7	-11.73 %
Solar Las Palomas	24.3	12.7	-47.94 %
Solar Las Perdices	28.6	18.7	-34.47 %
Solar Las Rojas	26.9	20.8	-22.75 %
Solar Las Terrazas	21.7	12.9	-40.37 %
Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	26.4	20.0	-24.28 %
Solar Lipangue	3.8	3.5	-8.67 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	67.1	-
Solar Lo Miranda	66.2	47.3	-28.64 %
Solar Lo Sierra	18.8	13.8	-26.74 %
Solar Loreto	24.5	19.8	-19.38 %
Solar Los Gorriones	27.5	19.7	-28.55 %
Solar Los Libertadores	58.3	28.4	-51.25 %
Solar Los Paltos	24.5	19.1	-21.99 %
Solar Los Patos	27.3	17.9	-34.62 %
Solar Los Puquios	21.6	0.0	-100.00 %
Solar Luce	22.0	17.8	-18.99 %
Solar Luders	27.5	22.5	-18.25 %
Solar Luna	13.1	11.3	-13.44 %
Solar Luna del Norte	20.7	19.4	-6.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
La Ligua	21.0	14.7	-30.22 %	Solar Malaquita 2	97.0	97.4	+0.40 %
La Montaña 1	3.3	1.7	-49.86 %	Solar Marchigue 2	72.7	74.0	+1.75 %
La Montaña 2	1.8	0.0	-100.00 %	Solar Marchigue 7	21.0	21.3	+1.28 %
La Paloma	26.7	7.8	-71.02 %	Solar Marin	30.6	25.9	-15.39 %
La Viña - Alto la Viña	6.6	12.5	+87.63 %	Solar Montt	31.1	23.0	-26.09 %
Las Chacras	21.6	19.1	-11.35 %	Solar Norte Chico 1	20.3	17.5	-13.53 %
Las Flores	2.6	4.3	+61.94 %	Solar Ocoa	30.7	22.7	-25.93 %
Las Lechuzas	12.7	0.0	-100.00 %	Solar Olivillo	78.0	58.1	-25.55 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar Ovejería	83.3	65.7	-21.14 %
Las Vertientes	22.5	1.8	-92.14 %	Solar PFV Mostazal	86.3	67.5	-21.78 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar PSF Lomas Coloradas	12.3	14.6	+19.18 %
Lirio del campo	1.5	1.2	-21.20 %	Solar Pama	11.5	11.4	-0.35 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Panquehue 2	49.6	36.9	-25.69 %
Los Bajos	96.1	50.4	-47.55 %	Solar Paraguay	93.8	66.8	-28.84 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Parque Bicentenario	28.7	16.3	-43.07 %
Los Corrales	3.1	1.9	-39.09 %	Solar Pedreros	31.4	22.6	-28.09 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-	Solar Peralillo	26.5	23.4	-11.77 %
Los Morros	41.7	14.5	-65.14 %	Solar Pica	0.0	0.0	-
Los Negros	-	0.0	-	Solar Piquero	24.8	19.5	-21.58 %
Los Padres	0.0	0.0	-	Solar Pirque	28.3	15.8	-43.98 %
Los Perales	20.5	13.8	-32.44 %	Solar Placilla	82.9	70.7	-14.79 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Población	19.5	19.0	-2.27 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Portezuelo	24.2	19.3	-20.51 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Louisiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Pullalli	6.7	16.8	+151.72 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Punta Baja	19.9	20.5	+3.05 %
MSA-1	14.0	10.9	-22.42 %	Solar Queltehue	27.0	19.8	-26.78 %
Maisan	3.1	2.7	-11.72 %	Solar RLA	21.4	17.0	-20.42 %
Mallarauco	69.4	71.1	+2.48 %	Solar Ranguil	19.3	18.3	-5.19 %
María Elena	0.0	0.0	-100.00 %	Solar Rodeo	8.4	9.1	+8.92 %
María Pinto	11.6	10.1	-13.55 %	Solar Rovián	61.9	52.8	-14.81 %
Melo	38.8	45.2	+16.61 %	Solar San Francisco	57.7	24.3	-57.95 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar San Isidro	25.4	16.6	-34.71 %
Minihidro Alto Hospicio	21.4	19.9	-6.93 %	Solar San Pedro	18.9	15.6	-17.25 %
Minihidro El Toro	21.4	21.7	+1.59 %	Solar Santa Adriana	22.2	18.2	-18.06 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	9.0	-20.04 %	Solar Santa Amelia	8.5	9.2	+7.74 %
Molinera Villarrica	1.2	6.9	+495.16 %	Solar Santa Cecilia	17.1	16.2	-5.26 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Clara	29.8	24.1	-19.11 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Santa Julia	25.7	23.4	-8.83 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Santa Laura	25.9	18.9	-26.87 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Santuario	30.0	28.4	-5.23 %
Munilque 1	2.4	5.7	+134.60 %	Solar Sol	20.7	19.8	-4.36 %
Munilque 2	1.9	0.0	-100.00 %	Solar Talca	83.9	57.2	-31.78 %
Orafti	-	0.0	-	Solar Talhuén	29.9	30.5	+1.94 %
PFV CANELILLO	24.8	23.7	-4.29 %	Solar Tambo Real	20.5	18.7	-8.70 %
PFV COCINILLAS	25.5	23.9	-6.51 %	Solar Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PFV PITRA	24.6	18.4	-25.32 %	Solar Til Til	24.8	10.8	-56.37 %
PFV SANTA INES	29.4	22.5	-23.39 %	Solar Trebal	20.7	15.1	-27.18 %
Palmar	42.3	53.1	+25.33 %	Solar Trica-Dos	25.0	15.0	-39.84 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	4.3	4.3	+0.19 %
Pichilonco	0.3	0.0	-100.00 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	24.9	19.6	-21.26 %
Pitotoy	0.0	0.0	-
Puclaro	45.4	46.7	+2.84 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	8.2	9.9	+21.85 %
QUINANTU	-	0.0	-
Quillaileo	0.0	0.0	-
Quillay	23.6	18.5	-21.72 %
RAULI	3.2	0.0	-100.00 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	3.3	3.7	+12.11 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	3.5	2.4	-31.50 %
Roblería	3.6	8.1	+127.16 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	0.0	0.0	-
SANTA CAROLINA	9.4	0.0	-100.00 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	12.0	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	10.1	11.2	+10.93 %
Sauce Andes	11.0	11.4	+4.12 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Tricahue 2	99.1	63.9	-35.55 %
Solar Tucúquere	31.6	22.6	-28.43 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.6	0.4	-24.70 %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.2	1.5	-31.53 %
Solar Valle Este 2	96.7	73.4	-24.06 %
Solar Valle Oeste 2	97.0	73.5	-24.21 %
Solar Valle de la Luna 2	24.6	19.9	-19.15 %
Solar Victoria	17.7	94.5	+432.78 %
Solar Villa Cruz	9.9	0.0	-100.00 %
Solar Villa Prat	3.9	16.9	+329.16 %
Solar Villa Seca	27.1	15.7	-42.24 %
Solar Vituco 2B	21.7	22.0	+1.35 %
Solar Ñilhue	6.7	4.5	-32.81 %
Solar Ñiquén	26.8	14.8	-44.86 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	7.8	5.9	-25.38 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	1.2	-
Trueno	37.1	0.0	-100.00 %
Truful Truful	17.7	18.9	+6.81 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	7426.4	5962.9	-19.71 %

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 (*)

El Toro	Mayor generación real por aumento de extracciones en Lago Laja, a solicitud de la DGA.
Ralco	Menor generación real por costo marginal.
San Isidro 1 GNL	Menor generación real por costo marginal.
Santa María	Menor generación real por costo marginal.
Angamos-ANG1	Menor generación real por costo marginal.
Hornitos-CTH	GNP por disponibilidad.
Mejillones-CTM1	GNP por disponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Alta excentricidad en la turbina, según IF 2020002751.
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	67.0	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	Unidad limitada en 170 MW, por máxima apertura de válvulas turbina, según IL 202000015.
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.
Atacama-2 Diésel	0.0	TG2A limitada a operar con combustible diésel, disponible para generar con combustible GNL, según IL 2021000291.
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 bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 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	90.9	Limitada a 140 MW por máximo control de válvula de turbina, según IL 2521.
Guacolda 2	64.9	Limitada a 100 MW por control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2277.
Guacolda 4	95.0	Limitada a 149 MW por control de parámetros del sistema de agua de circulación, según IL 2021000326.
Guacolda 5	79.2	Limitada a 122 MW por control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000312.
Hornitos-CTH	97.2	Unidad limitada 173 MW, máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2021000322.
Kelar Diésel	0.0	TG1 limitada a operar con combustible diésel, según IL 2021000313.
Kelar GNL	96.6	Unidad limitada en 514 MW, según IL 2021000085.
Mejillones-CTM1	74.4	Unidad limitada en 125 MW, por problemas en válvula de atemperación de vapor, según IL 2021000258.
Mejillones-CTM2	0.0	Unidad limitada en 90 MW, por rotura de ducto de entrada agua de mar al condensador, según IL 2020002050.
Mejillones IEM	87.5	Limitada en 330 MW, según SICF 2021009662.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 797/2017.
Norgener-NT01	97.0	Unidad limitada en 134 MW, por verificación de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Norgener-NT02	97.7	Unidad limitada en 129 MW, por verificación de performance de turbina y caldera, según IL 2021000073.
Nueva Ventanas	90.0	Limitada a 250 MW por control de parámetros de sistema de circulación, según IL 2021000328.
Pajonales	73.0	Limitada a 92 MW por alta temperatura en componentes del motor de grupos generadores, según SICF 2021000323.
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	Embalse Ralco 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 2021000325.
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	77.2	Unidad limitada en 105 MW, por alta diferencial presión hogar, según IL 2020002152.
Tocopilla-U15	68.1	Unidad limitada en 90 MW, por altas emisiones de material particulado, por obstrucción de sistema de cenizas, según IL 2021000307.
Tocopilla-U16 GNL	98.8	Unidad limitada en 358 MW, por alta temperatura ambiente entrada aire compresor, 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
Abanico	67.0	U-5 y U-6 Mantenimiento mayor.
Campiche	0.0	Mantenimiento mayor.
Canutillar	50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
Pangue	50.0	U-2 Mantenimiento mayor.
Taltal 1 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Mejillones-CTM2	0.0	Indisponible por tubo roto de caldera, según SDCF 2021005946.

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	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 abierta para regular tensión.
00:49	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
00:54	Engie Generación	C. Mejillones unidad CTM1 disponible y en servicio, cancelado IF 2021000377 y SICF 2021009542.
01:17	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
01:22	Interchile	S/E Polpaico desconectada CCSS de línea de 500 kV Polpaico - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
01:26	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión.
01:26	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
01:48	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta para regular tensión.
01:57	Transelec	Línea de 220 kV Cóndores - Parinacota con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de ajustes en protecciones sistema 1 y 2 del paño J2 (EAP 40/2020) para impedir mala operación, según SDCF 2021010757.
02:14	Florida	C. Puntilla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Aumento de turbiedad en río Maipo, según SDCF 2021010784.
02:54	Transemel	Línea de 110 kV Esmeralda - La Portada interrupción forzada por protecciones, se pierden 21 MW de consumos. Causa informada: Auto reset de la protección de distancia 21/21N de la línea de 110 kV Esmeralda - La Portada, según IF 2021000413 y 2021000414.
03:09	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 y Valdivia - El Laurel 2 abiertas para regular tensión.
03:10	AES Gener	C. Guacolda U-1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021010768. Continúa limitada en 140 MW según IL 2020002521.
03:37	Florida	C. Florida 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Aumento de turbiedad en río Maipo, según SDCF 2021010786.
03:42	Celeoredes	C. PFV Luz del Norte sin limitación, cancelado IL 2021000318.
03:46	Florida	C. Florida 3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Aumento de turbiedad en río Maipo, según SDCF 2021010787.
03:49	Transemel	Línea de 110 kV Esmeralda - La Portada cerrada en vacío, cancelado IF 2021000413.
03:52	Transemel	S/E La Portada normalizado 9 MW correspondiente al 43 % de los consumos a través del TR-3 de 110/23 kV.
04:13	Transemel	S/E La Portada normalizado el 100 % de los consumos a través del TR-1 de 110/23 kV, cancelado IF 2021000414.
04:56	CC. Florida	C. El Rincón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Aumento de turbiedad en río Maipo, producto de aluvión. Según SDCF 2021010788.
05:35	AES Gener	C. Guacolda U-3 disponible y en servicio, cancelado IF 2021000408.
06:05	AES Gener	C. Guacolda U-4 se limita a 148 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de agua de circulación, según IL 2021000326, cancelada IL 2021000324.
08:17	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
08:21	Transemel	S/E Parinacota Transformador de 220/69/13.8 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y posible cambio de tarjeta de control de CDBC, el cual no indica N° de TAP en SCADA (IL 2021000327), según SICF 2021010789.
08:48	Imelsa - Crell	C. Trínaco U-3 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Para mantención de emergencia por riesgo crítico en su operación, según SICF 2021010790.
09:09	Transemel	S/E Parinacota Transformador de 220/69/13.8 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021010789 e IL 2021000327.
09:15	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
09:25	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
09:47	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:50	Interchile	S/E Polpaico conectada CCSS de línea de 500 kV Polpaico - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
09:51	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
09:55	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.

Hora	Centro de Control	Observación
10:20	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
10:21	Transelec	Línea de 220 kV Valdivia - El Laurel 2 cerrada.
10:34	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
10:42	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000328.
11:00	AES Gener	S/E Alfalfa equipo BESS con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de equipo por falla de desbalance de nodos en sus 3 núcleos, según SDCF 2021010792.
11:32	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G1A y G2A con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Problemas en válvulas área de gathering, según SDCF 2021010795.
12:54	Florida	C. El Rincón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021010788.
13:00	Colbún	Línea de 220 kV El Llano - SAG con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Codelco Andina por probabilidades de descargas atmosféricas, según SDCF 2021010796.
13:05	Florida	C. Florida 3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021010787.
13:10	Imelsa - Crell	C. Trincao U-3 cancelada SICF 2021010790, continúa limitada en 16 MW según IL 2021000297.
13:39	Florida	C. Florida 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021010786.
14:08	Imelsa - Crell	C. Trincao U-2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Mantenimiento de emergencia por riesgo crítico en su operación, según SICF 2021010800.
14:08	AES Gener	S/E Alfalfa equipo BESS en servicio y disponible. Cancelada SDCF 2021010792.
16:14	Transelec	S/E Don Héctor Interruptores J1, J4, J8 y J11 abiertos por control de transferencia líneas de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
16:57	Florida	C. Puntilla cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021010784.
18:16	Imelsa - Crell	C. Trincao U-2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso según SICF 2021010800.
19:40	AES Gener	C. Norgener NTO2 cancelada IL 2021000073 por inicio mantenimiento mayor.
20:09	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
20:10	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J8 y J11 cerrados.
21:00	AES Gener	C. Nueva Ventanas sin limitación, cancelada IL 2021000328.
21:30	Imelsa - Crell	C. Trincao Limitada a 13.0 MW. Causa informada: Control de temperatura para las unidades por alta temperatura ambiente, según IL 2021000330. Cancelada IL 2021000297.
22:51	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
23:28	Engie Generación	C. Hornitos CTH limitada a 130 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y ajuste de válvula by pass de vapor recalentado debido a que se traba, según SICF 2021010840.
23:49	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G1A y G2A en servicio y disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021010795.
23:53	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -408 [MW].
08:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 20 [MW/m].
08:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18.2 [MW/m].
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 651.2 [MW].
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 2 m3/s, a solicitud de riego.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 52 m3/s, a solicitud de la DGA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
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		
Potencia	S/E Los Vilos J6 y S/E Los Espinos sin datos Scada. No refleja estados.	01/02/2021	08:43		
Prime Energía	C. Antilhue datos scada.	07/02/2021	14:00		

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		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 07 de febrero de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 26-02-2024 17:42:11

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 65

Total registros Subestación: 32

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(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
202100918	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA EDUCIA LLANQUIHE S.p.a.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA IT	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido de conductores próximos a línea energizada. Trabajos asociados a obra nueva por decreto 57M415. Trabajos ejecutados por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar 5215 Tap Off Aurora.	El riesgo del trabajo es bajo.	Tendido de conductores próximos a línea energizada. Trabajos asociados a obra nueva por decreto 57M415. Trabajos ejecutados por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar 5215 Tap Off Aurora.	ninguno				07-02-21 08:00	07-02-21 18:00	07-02-21 08:00	07-02-21 18:26
202100919	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CENTRAL ALFAJAL	otros: batería	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión de equipo por falla de desbalance de nodos en sus 3 núcleos.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condiciones seguras.	Revisión de equipo por falla de desbalance de nodos en sus 3 núcleos.	ninguno				07-02-21 11:00	08-02-21 00:00	07-02-21 11:00	07-02-21 14:08
202100754	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANDES ANDES	BA S/E ANDES 220KV BP1 BA S/E ANDES 220KV BP2 BA S/E ANDES 230KV (BES1)	Obras Civiles	0	Proyecto S&E de Lila, Puño de conexión 220 KV. Trabajos Generales de Obras Civiles en Lila.	Riesgo bajo ya que se toman medidas de seguridad	S/E ANDES 220 KV: Señalizar y No Reconectar: 25201, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210.	ninguno				07-02-21 07:00	07-02-21 19:00	07-02-21 08:42	07-02-21 19:04
202100965	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E LOS PUMOS	S/E LOS PUMOS J2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de ENEC se requiere desconexión del paño J2 (ET 220 KV Duqueso - Los Pumos) para ejecutar pruebas Ene-En-En. Se anterior debido a retiro definitivo del Tap Buzco de la LT 220KV Duqueso - Los Pumos (NLP 354). Faenas coordinadas con Transmex S&E.	Riesgo no inherente a CSE. Faenas de terceros embarcadas de acuerdo a protocolos y supervisión de CCE	Riesgo no inherente a CSE. Faenas de terceros embarcadas de acuerdo a protocolos y supervisión de CCE	ninguno				07-02-21 08:00	07-02-21 18:00	07-02-21 08:54	07-02-21 19:58
202100987	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CONONEL	S/E CONONEL B9 S/E CONONEL B9	Otro Tipo de Trabajo	0	En relación a la solicitud CEN 202100826 se requiere la desconexión de los paños 5289 y 5284 de S/E Coronel, con la finalidad de bajar los consumos y poder desconectar a S/E Coronel.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga del paño 5289 de S/E Coronel, será respaldada por el paño 5281 de S/E Concepción LT Concepción-Coronel N°1. La carga del paño 5284 de S/E Coronel, será respaldada por el Transformador T6 de S/E Coronel (Corte del 5285 S/E Andes) mediante la LT Concepción-Andes(S&E).	ninguno				07-02-21 06:00	07-02-21 14:00	07-02-21 06:57	07-02-21 11:42
202100987	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CONONEL	BA S/E CONONEL 68KV B2	Otro Tipo de Trabajo	0	En relación a la solicitud CEN 202100826 se requiere la desconexión de la barra de transferencia en 68KV asociada al Transformador T4 de S/E Coronel.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga del Transformador T4 de S/E Coronel será respaldada por el Transformador T3 de la misma S/E Coronel y por las líneas LT Concepción-Coronel N° 1 y 2.	ninguno				07-02-21 06:00	07-02-21 14:00	07-02-21 06:57	07-02-21 11:42
202100826	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CONONEL	CONONEL 154/69KV 60MVA 4	Mantenimiento preventivo	0	Se requiere la desconexión del Transformador T4 de S/E Coronel por mantenimiento a prensa y conductor en 60KV B&E, a debido a aumento con sobre temperatura.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga del Transformador T4 de S/E Coronel será respaldada por el Transformador T3 de la misma S/E Coronel y por las líneas LT Concepción-Coronel N° 1 y 2.	ninguno				07-02-21 06:00	07-02-21 14:00	07-02-21 06:57	07-02-21 11:42
202100905	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E VILLA ALEGRE	VILLA ALEGRE 66/24 55KV 10MVA	Mantenimiento preventivo	0	Se realizarán desconexiones del transformador N°1, barra de 68KV y MT por trabajos de mantenimiento correctivo a desconectadores B9B1 y B9B2. Además, se realizará mantenimiento correctivo a banco de reguladores de tensión de barra de MT. Se encuentra coordinado con Empresa de Ferrocarriles del Estado la desconexión del arranque a S/E. Los consumos de MT serán transferidos hacia otras instalaciones del sector de 68KV de MT.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE.	Sin comentarios adicionales.	ninguno				07-02-21 00:00	07-02-21 08:00	07-02-21 00:04	07-02-21 08:40
2021008258	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALHUE	ALHUE 69/20KV 20MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere la desconexión de SE Alhue para realizar mantenimiento correctivo de SOC B9B1, por lo que se requiere la desconexión de LT 68KV Santa Rosa - Alhue para configurar y/o zona de trabajo con desconexión. Se solicita la transferencia de consumos a través de redes MT.	Riesgo bajo, trabajos con instalación desenergizada.	Es necesario desconectar LT 68KV Santa Rosa - Alhue.	ninguno				07-02-21 09:00	07-02-21 12:00	07-02-21 07:58	07-02-21 10:51
2021009436	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CONCON	CONCON 110/22KV 25MVA 1	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento preventivo al interruptor 120KV asociado al transformador N°3 de SE Concon.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Todos los consumos asociados al transformador N°3 son respaldados por distribución Concon con SO 202100449.	ninguno				07-02-21 09:00	07-02-21 19:00	07-02-21 08:45	07-02-21 18:47
202100945	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CONCON	BA S/E CONCON BARRA 120KV N°1	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento preventivo a los equipos de medida asociados a la barra 120KV N°1. Pruebas eléctricas a los TLETC y TLETC.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Durante los trabajos la línea 120KV Concon-Rafaca, Concon-Bequimar y Torquemado. No tiene consumo afectado. Concon queda dentro la barra 120KV N°1.	ninguno				07-02-21 07:00	07-02-21 19:00	07-02-21 08:45	07-02-21 18:16
2021009796	Subestación	Ejecución Exitosa	COLUBI	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E EL LLANO	S/E EL LLANO 1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE ALINDO DE CORDOVA	Bajo para las instalaciones de transmisión.	por estabilizadores de Descargas Atmosféricas.	ninguno				07-02-21 11:00	13-02-21 00:00	07-02-21 11:00	17-02-21 20:00
2021009982	Subestación	EJECUCION EXITOSA	ENEL DISTRIBUCION	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALINDO DE CORDOVA		Otro Tipo de Trabajo	0	Realizar el repicado de la configuración cable.	No presenta riesgos para el sistema	No presenta riesgos para el sistema	ninguno				07-02-21 09:00	07-02-21 18:00	07-02-21 10:00	07-02-21 12:31
2021009844	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCION	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SANTA ROSA SUR	BA S/E SANTA ROSA SUR 120KV BP2 BA S/E SANTA ROSA SUR 120V B41 BA S/E SANTA ROSA SUR 120V B42 BA S/E SANTA ROSA SUR 120V B43	Otro Tipo de Trabajo	0	Conexión y puesta en servicio de Transformador de poder 110/12 KV 50 MVA y cables 12 KV a la Barra 110 KV N°1 y Barra Auxiliar 12 KV respectivamente, en la Subestación 110/12 KV.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto de ampliación de S/E Santa Rosa Sur, NLP: 567	ninguno				07-02-21 01:00	07-02-21 15:00	07-02-21 01:13	08-02-21 01:09
2021009370	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCION	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANDES (ENEL DISTRIBUCION)	ANDES 110/52 5KV 50MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento con Perlas de Desconectador Lado Barra Principal del Transformador N°1.	Riesgo de Operación de Transformador N°1 al momento de realizar el Mantenimiento con Perlas.	Frente a una desconexión automática, ENEL recomendará solo previa coordinación con el Coordinador ENEL de la zona.	ninguno				07-02-21 20:00	08-02-21 10:00	07-02-21 20:00	08-02-21 10:40
2021009369	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCION	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANDES (ENEL DISTRIBUCION)	BA S/E ANDES 12KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento Preventivo a Desconectador 12 V asociado a la Barra 12 KV N°1.	No presenta riesgos para el sistema.	No presenta riesgos para el sistema.	ninguno				07-02-21 20:00	08-02-21 10:00	07-02-21 22:00	08-02-21 10:40
2021009368	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCION	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHACABUCO	CHACABUCO 110/12 5KV 50MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Puesta en servicio de resistencia de Neutro del Transformador de poder N°1 y cambio de aceite asociados a protección de tensión N°1.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto NLP: 1474	ninguno				07-02-21 00:00	07-02-21 21:00	07-02-21 18:15	07-02-21 21:48
2021009854	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCION	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHACABUCO	CHACABUCO 110/12 5KV 50MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	0	Puesta en servicio de resistencia de Neutro del Transformador de poder N°1 y cambio de aceite asociados a protección de tensión N°1.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto NLP: 1474	ninguno				07-02-21 12:00	07-02-21 18:00	07-02-21 12:56	07-02-21 17:41
2021007953	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SULFUROS	S/E SULFUROS 07 S/E SULFUROS 11 S/E SULFUROS 12 S/E SULFUROS 13 S/E SULFUROS 14 S/E SULFUROS 15 S/E SULFUROS 16 S/E SULFUROS 17 S/E SULFUROS 18 S/E SULFUROS 19 S/E SULFUROS 20 S/E SULFUROS 21 S/E SULFUROS 22 S/E SULFUROS 23 S/E SULFUROS 24 S/E SULFUROS 25 S/E SULFUROS 26 S/E SULFUROS 27 S/E SULFUROS 28 S/E SULFUROS 29 S/E SULFUROS 30 S/E SULFUROS 31 S/E SULFUROS 32 S/E SULFUROS 33 S/E SULFUROS 34 S/E SULFUROS 35 S/E SULFUROS 36 S/E SULFUROS 37 S/E SULFUROS 38 S/E SULFUROS 39 S/E SULFUROS 40 S/E SULFUROS 41 S/E SULFUROS 42 S/E SULFUROS 43 S/E SULFUROS 44 S/E SULFUROS 45 S/E SULFUROS 46 S/E SULFUROS 47 S/E SULFUROS 48 S/E SULFUROS 49 S/E SULFUROS 50 S/E SULFUROS 51 S/E SULFUROS 52 S/E SULFUROS 53 S/E SULFUROS 54 S/E SULFUROS 55 S/E SULFUROS 56 S/E SULFUROS 57 S/E SULFUROS 58 S/E SULFUROS 59 S/E SULFUROS 60 S/E SULFUROS 61 S/E SULFUROS 62 S/E SULFUROS 63 S/E SULFUROS 64 S/E SULFUROS 65 S/E SULFUROS 66 S/E SULFUROS 67 S/E SULFUROS 68 S/E SULFUROS 69 S/E SULFUROS 70 S/E SULFUROS 71 S/E SULFUROS 72 S/E SULFUROS 73 S/E SULFUROS 74 S/E SULFUROS 75 S/E SULFUROS 76 S/E SULFUROS 77 S/E SULFUROS 78 S/E SULFUROS 79 S/E SULFUROS 80 S/E SULFUROS 81 S/E SULFUROS 82 S/E SULFUROS 83 S/E SULFUROS 84 S/E SULFUROS 85 S/E SULFUROS 86 S/E SULFUROS 87 S/E SULFUROS 88 S/E SULFUROS 89 S/E SULFUROS 90 S/E SULFUROS 91 S/E SULFUROS 92 S/E SULFUROS 93 S/E SULFUROS 94 S/E SULFUROS 95 S/E SULFUROS 96 S/E SULFUROS 97 S/E SULFUROS 98 S/E SULFUROS 99 S/E SULFUROS 100	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación S/E SULFUROS	Trabajos se realizan con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Sulfuros: No reconectar 5201, 5202, 52071, 52072, 52073, 52871, 52872, 52873. S/E Lavaredo: No reconectar 52871, 52872. S/E OLAP: No reconectar 52871. S/E Dorowick: No reconectar 5208. S/E Nev Zaldivar: No reconectar 52005L.	ninguno				07-02-21 07:30	07-02-21 18:00	07-02-21 08:45	07-02-21 10:18
2021007675	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESCONDIDA	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará una corroboración de redundancia RTU	Se realiza trabajos con bajo nivel de riesgo	Probable intermitencia en comunicaciones mientras dure intervención	ninguno				07-02-21 08:00	07-02-21 18:00	07-02-21 08:45	07-02-21 19:47
2021007615	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESCONDIDA	ESCONDIDA NORTE 69/13.8 KV 15MVA N°2	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento circuito de Control Limpieza y resparte. -Paño T2 SE Escondida Norte	Trabajo se realiza con bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: SE Escondida Norte: No reconectar 52872.	ninguno				07-02-21 07:30	07-02-21 20:00	07-02-21 18:15	07-02-21 14:20
202100809	Subestación	Ejecución Exitosa	NORWIND	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TOTORAL 2	S/E TOTORAL 2 JT	Lavado de Aislación	0	Solicitado por ENEC para trabajos de lavado de aislación en sección de barra 7.6 kV S&E PALMAS.	Solicitud a petición de Transmex quien debe indicar riesgos asociados a las faenas.	Lavado de aislación en tensión a equipos primarios S/E Las Palmas.	ninguno				07-02-21 08:00	07-02-21 18:00	07-02-21 13:29	07-02-21 18:04
202100906	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKLE EDUICO EL ARAHAN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO J2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación con línea energizada en paño 220 KV de S/E Talinay y línea 220 KV Talinay - Tap Off Talinay. Trabajo ejecutado por Enel. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 5293.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación con línea energizada en paño 220 KV de S/E Talinay y línea 220 KV Talinay - Tap Off Talinay. Trabajo ejecutado por Enel. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 5293.	ninguno				07-02-21 08:00	07-02-21 18:00	07-02-21 08:52	07-02-21 18:08
2021008243	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKLE EDUICO TALINAY	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF TALINAY	TAP OFF TALINAY JL	Lavado de Aislación	0	No reconectar 5293 por trabajos programados de Enel Green Power. Se realiza lavado de aislación con líneas energizadas en paño 220KV de S/E Talinay y línea 220KV Talinay - Tap Off Talinay.	Nivel de riesgo bajo, trabajos de lavado de aislación	No hay	ninguno				07-02-21 08:00	07-02-21 18:00	07-02-21 08:43	07-02-21 13:14
2021008811	Subestación	Ejecución Exitosa	PUNTA PALMERAS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS PALMAS	S/E LAS PALMAS J9	Lavado de Aislación	0	Según SODS 170 de Transmex: Solicitado por Enel - Canalé 1 (por Lavado de aislación en tensión a equipos primarios de S/E Canalé 1 y S/E Las Palmas (incluye paño J1)).	Bajo siguiendo el plan de mandatos de Transmex.	Restricción en: S/E Las Palmas: Barra 220 V V: Sección 2 Solicitado no reconectar interruptor 529	ninguno				07-02-21 08:00	07-02-21 18:00	07-02-21 13:27	07-02-21 18:03
2021005642	Subestación	Ejecución Exitosa	SQM	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SUR VIEJO	S/E SUR VIEJO ET1 S/E SUR VIEJO BP1 S/E SUR VIEJO B1 S/E SUR VIEJO ET1 S/E SUR VIEJO ET2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación S/E Sur Viejo 66/23 KV	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Condiciones requeridas: Tap Off Nva Victoria: Señalizar y Bloquear a la reconexión del 5281 y en la S/E Sur Viejof señalización y bloqueo a la reconexión del 5281.	ninguno				07-02-21 08:00	07-02-21 18:00	07-02-21 08:59	07-02-21 15:00
2021005641	Subestación	Ejecución Exitosa	SQM	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LLAMARA	S/E LLAMARA BP1 S/E LLAMARA B1 S/E LLAMARA ET1 S/E LLAMARA ET2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación S/E Llamara 66/23 KV.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas necesarias para minimizarlo.	Condiciones requeridas: Tap Off Nva Victoria: Señalizar y NR 5282 y S/E Llamara: Señalizar y NR 5281.	ninguno				07-02-21 08:00	07-02-21 18:00	07-02-21 08:59	07-02-21 15:00
2021005646	Subestación	Ejecución Exitosa	TCSF S.p.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANA MARIA A [En Revision]	S/E ANA MARIA A [En Revision] S/E ANA MARIA B [En Revision] S/E ANA MARIA H [En Revision] S/E ANA MARIA I [En Revision] S/E ANA MARIA J [En Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	Energización y puesta en servicio de Subestación Ana María etapa 1. Energización Línea Encuentro - Laguna usando paño J2 y J5 (paño intermedio) como bypass. Condiciones requeridas: Carrizo 5215, 5216, 5218, 5219, 5281, 5282, 5283, 5284, 5285, 5286, 5287, 5288, 5289, 5290, 5291, 5292, 5293, 5294, 5295, 5296, 5297, 5298, 5299, 5300, 5301, 5302, 5303, 5304, 5305, 5306, 5307, 5308, 5309, 5310, 5311, 5312, 5313, 5314, 5315, 5316, 5317, 5318, 5319, 5320, 5321, 5322, 5323, 5324, 5325, 5326, 5327, 5328, 5329, 5330, 5331, 5332, 5333, 5334, 5335, 5336, 5337, 5338, 5339, 5340, 5341, 5342, 5343, 5344, 5345, 5346, 5347, 5348, 5349, 5350, 5351, 5352, 5353, 5354, 5355, 5356, 5357, 5358, 5359, 5360, 5361, 5362, 5363, 5364, 5365, 5366, 5367, 5368, 5369, 5370, 5371, 5372, 5373, 5374, 5375, 5376, 5377, 5378, 5379, 5380, 5381, 5382, 5383, 5384, 5385, 5386, 5387, 5388, 5389, 5390, 5391, 5392, 5393, 5394, 5395, 5396, 5397, 5398, 5399, 5400, 5401, 5402, 5403, 5404, 5405, 5406, 5407, 5408, 5409, 5410, 5411, 5412, 5413, 5414, 5415, 5416, 5417, 5418, 5419, 5420, 5421, 5422, 5423, 5424, 5425, 5426, 5427, 5428, 5429, 5430, 5431, 5432, 5433, 5434, 5435, 5436, 5437, 5438, 5439, 5440, 5441, 5442, 5443, 5444, 5445, 5446, 5447, 5448, 5449, 5450, 5451, 5452, 5453, 5454, 5455, 5456, 5457, 5458, 5459, 5460, 5461, 5462, 5463, 5464, 5465, 5466, 5467, 5468, 5469, 5470, 5471, 5472, 5473, 5474, 5475, 5476, 5477, 5478, 5479, 5480, 5481, 5482, 5483, 5484, 5485, 5486, 5487, 5488, 5489, 5490, 5491, 5492, 5493, 5494, 5495, 5496, 5497, 5498, 5499, 5500, 5501, 5502, 5503, 5504, 5505, 5506, 5507, 5508, 5509, 5510, 5511, 5512, 5513, 5514, 5515, 5516, 5517, 5518, 5519, 5520, 5521, 5522, 5523, 5524, 5525, 5526, 5527, 5528, 5529, 5530, 5531, 5532, 5533, 5534, 5535, 5536, 5537, 5538, 5539, 5540, 5541, 5542, 5543, 5544, 5545, 5546, 5547, 5548, 5549, 5550, 5551, 5552, 5553, 5554, 5555, 5556, 5557, 5558, 5559, 5560, 5561										

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 26-02-2021 17:42:11

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generados: 65

Total registros Central Generadora: 15

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 Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Fin
202100846	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	129	Unidad en preparación de salida de servicio por mantenimiento mayor, con ellos de carbón vacío. Relacionada con Solicitus N°2012006119. Según curso de carga de unidad enviada a programación CEN, entre las 17:00 y 19:00 hrs, en 65 MW, entre 19:00 y 21 hrs, en 35 MW. A las 23:00 hrs. y a 3:30 hrs, en 7 MW.	Bajo riesgo, se toman todas las medidas para ejecutar el retiro de la Unidad en forma segura.	Unidad en preparación de salida de servicio por mantenimiento mayor, con ellos de carbón vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-02-21 17:00	07-02-21 23:59	07-02-21 19:40	07-02-21 23:31
202100949	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento de trazo principal y auxiliar.	Todos los riesgos asociados a la línea controladora	Desenergización de trazo principal y auxiliar.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		07-02-21 00:00	07-02-21 23:59	07-02-21 10:50	24-02-21 14:45
202100825	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	FE CANELA	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	17.5	Lavado de aislación en tensión a equipos primarios de SE Canela I	Nivel de riesgo bajo	Lavado de aislación en tensión a equipos primarios de SE Canela I	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-02-21 08:00	07-02-21 18:00	07-02-21 13:14	07-02-21 17:40
202102080	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA SETE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER TRINCAO	TER TRINCAO U2	Otro Tipo de Trabajo	13.7	Intervención de Curso Forzoso para la inspección de emergencia de las unidades de generación de la Central Trincao, por riesgo crítico en su operación. Para ello, se requiere hacer con urgencia la inspección de elementos como filtros de aire, combustible y aceite de la unidad según lo indicado por fabricante a las 500 hrs. de una unidad diaria, por lo que la disponibilidad de potencia de generación de la central será de nueve máquinas durante la vigencia de la presente intervención.	Intervención de Curso Forzoso para la inspección de emergencia de las unidades de generación de la Central Trincao, por riesgo crítico en su operación. Para ello, se requiere hacer con urgencia la inspección de elementos como filtros de aire, combustible y aceite de la unidad según lo indicado por fabricante a las 500 hrs. de una unidad diaria, por lo que la disponibilidad de potencia de generación de la central será de nueve máquinas durante la vigencia de la presente intervención.	Intervención de Curso Forzoso para la inspección de emergencia de las unidades de generación de la Central Trincao, por riesgo crítico en su operación. Para ello, se requiere hacer con urgencia la inspección de elementos como filtros de aire, combustible y aceite de la unidad según lo indicado por fabricante a las 500 hrs. de una unidad diaria, por lo que la disponibilidad de potencia de generación de la central será de nueve máquinas durante la vigencia de la presente intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		07-02-21 14:22	07-02-21 20:00	07-02-21 14:08	07-02-21 18:16
202102799	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA SETE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER TRINCAO	TER TRINCAO U3	Otro Tipo de Trabajo	13.7	Intervención de Curso Forzoso para la mantención de emergencia de las unidades de generación de la Central Trincao, por riesgo crítico en su operación. Para ello, se requiere hacer con urgencia la Mantención de las 500 hrs. de una unidad diaria, por lo que la disponibilidad de potencia de generación de la central será de nueve máquinas durante la vigencia de la presente intervención.	Intervención de Curso Forzoso para la mantención de emergencia de las unidades de generación de la Central Trincao, por riesgo crítico en su operación. Para ello, se requiere hacer con urgencia la Mantención de las 500 hrs. de una unidad diaria, por lo que la disponibilidad de potencia de generación de la central será de nueve máquinas durante la vigencia de la presente intervención.	Intervención de Curso Forzoso para la mantención de emergencia de las unidades de generación de la Central Trincao, por riesgo crítico en su operación. Para ello se plantea hacer la Mantención de las 500 hrs. de una unidad diaria, por lo que la disponibilidad de potencia de generación de la central será de nueve máquinas durante la vigencia de dicha intervención. De no realizarse dichas mantenciones se arriesga la operatividad, las instalaciones y las personal que operan.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		07-02-21 14:00	07-02-21 20:00	07-02-21 14:08	07-02-21 14:09
202102970	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA SETE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER TRINCAO	TER TRINCAO U3	Otro Tipo de Trabajo	13.7	Intervención de Curso Forzoso para la mantención de emergencia de las unidades de generación de la Central Trincao, por riesgo crítico en su operación. Para ello, se plantea hacer la Mantención de las 500 hrs. de una unidad diaria, por lo que la disponibilidad de potencia de generación de la central será de nueve máquinas durante la vigencia de la presente intervención.	Intervención de Curso Forzoso para la mantención de emergencia de las unidades de generación de la Central Trincao, por riesgo crítico en su operación. Para ello, se plantea hacer la Mantención de las 500 hrs. de una unidad diaria, por lo que la disponibilidad de potencia de generación de la central será de nueve máquinas durante la vigencia de dicha intervención. De no realizarse dichas mantenciones se arriesga la operatividad, las instalaciones y las personal que operan.	Intervención de Curso Forzoso para la mantención de emergencia de las unidades de generación de la Central Trincao, por riesgo crítico en su operación. Para ello se plantea hacer la Mantención de las 500 hrs. de una unidad diaria, por lo que la disponibilidad de potencia de generación de la central será de nueve máquinas durante la vigencia de dicha intervención. De no realizarse dichas mantenciones se arriesga la operatividad, las instalaciones y las personal que operan.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		07-02-21 09:00	07-02-21 21:00	07-02-21 08:48	07-02-21 13:10
202100951	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	230	Mantenimiento preventivo pulverizador C	No hay riesgo porque unidad se encontrará limitada en 220 MW con dos pulverizadores en servicio.	Mantenimiento preventivo programado	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación de operatividad)		07-02-21 00:01	07-02-21 21:00	07-02-21 00:05	07-02-21 22:00
202102795	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEOTERMICA DEL NORTE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	GEO CERRO PABELLÓN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Problemas en válvulas área de gathering, el cual no puede ser solucionado por condiciones climáticas adversas.	Riesgo bajo y controlado por políticas internas del área	Falta en válvulas de control requiere detención segura coordinada de las unidades. Condiciones climáticas no permiten acción inmediata lo que obliga a desconexión controlada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		07-02-21 11:32	07-02-21 15:00	07-02-21 11:32	07-02-21 23:49
202100994	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHSE 2017 Sga [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV SAN PEDRO [En_Revisión]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	306	Pruebas de Rendimiento de PPV San Pedro (pruebas de garantía). Condiciones requeridas: PPV San Pedro a disposición del jefe de faena, se requiere que el CEN no limite la potencia por debajo del 60MW. Nota: La prueba durará 30 días durante la hora de sol. Concretamente, la prueba se desarrollará durante los primeros 15 días en los Centros de Transformación del CT1 a CT8 y los siguientes días en los Centros de Transformación del CT9 a CT18. La prueba consiste en medir durante dichos 30 días la relación entre la energía generada y la irradiación recibida por el sistema. Con la planta operando en condiciones normales, se medirá de manera continuada ambos parámetros.	Pruebas de Rendimiento de PPV San Pedro (pruebas de garantía). Condiciones requeridas: PPV San Pedro a disposición del jefe de faena, se requiere que el CEN no limite la potencia por debajo del 60MW. Nota: La prueba durará 30 días durante la hora de sol. Concretamente, la prueba se desarrollará durante los primeros 15 días en los Centros de Transformación del CT1 a CT8 y los siguientes días en los Centros de Transformación del CT9 a CT18. La prueba consiste en medir durante dichos 30 días la relación entre la energía generada y la irradiación recibida por el sistema. Con la planta operando en condiciones normales, se medirá de manera continuada ambos parámetros. Se registrará una solicitud de intervención por cada día.	Pruebas de Rendimiento de PPV San Pedro (pruebas de garantía). Condiciones requeridas: PPV San Pedro a disposición del jefe de faena, se requiere que el CEN no limite la potencia por debajo del 60MW. Nota: La prueba durará 30 días durante la hora de sol. Concretamente, la prueba se desarrollará durante los primeros 15 días en los Centros de Transformación del CT1 a CT8 y los siguientes días en los Centros de Transformación del CT9 a CT18. La prueba consiste en medir durante dichos 30 días la relación entre la energía generada y la irradiación recibida por el sistema. Con la planta operando en condiciones normales, se medirá de manera continuada ambos parámetros. Se registrará una solicitud de intervención por cada día.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-02-21 06:00	07-02-21 21:00	07-02-21 06:07	07-02-21 21:00
202102046	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	75	Pruebas de Válvulas Principales de Turbina, en carga de 75 MW	Riesgo bajo, maniobra operacional ordinaria con supervisión operario durante la prueba	Pruebas de Válvulas Principales de Turbina, en carga de 75 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-02-21 00:30	07-02-21 03:30	07-02-21 00:34	07-02-21 01:39
202102840	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	130	Unidad limitada en 130 Mw para realizar revisión y ajuste de válvula por paso de vapor suspendido debido a que se debe	Riesgo bajo, se consideran todos los protocolos de seguridad.	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		07-02-21 23:28	08-02-21 18:00	07-02-21 23:28	08-02-21 08:34
202102784	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PUNTILLA	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP PUNTILLA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Producto de importante aumento de turbulencia en río Maipo, se determina descarga del canal total a río y por tanto corta de canal Flordá, quedando por este motivo CF2 indisponible por ausencia de recurso hídrico.	Bajo riesgo, desconexión normal de unidades.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		07-02-21 02:30	07-02-21 14:00	07-02-21 02:34	07-02-21 16:57
202102788	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SCM	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP EL RINCÓN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Producto de importante aumento de turbulencia en río Maipo, Sociedad del Canal de Maipo, determina descarga del canal total a río y por tanto corta de canal Flordá, quedando por este motivo CF3 indisponible por ausencia de recurso hídrico.	Bajo riesgo, desconexión normal de unidades.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		07-02-21 03:30	07-02-21 14:00	07-02-21 04:56	07-02-21 12:54
202102787	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SCM	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP FLORIDA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Producto de importante aumento de turbulencia en río Maipo, Sociedad del Canal de Maipo, determina descarga del canal total a río y por tanto corta de canal Flordá, quedando por este motivo CF3 indisponible por ausencia de recurso hídrico.	Bajo riesgo, desconexión normal de unidades.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		07-02-21 03:30	07-02-21 14:00	07-02-21 03:46	07-02-21 13:05
202102786	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SCM	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP FLORIDA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Producto de importante aumento de turbulencia en río Maipo, Sociedad del Canal de Maipo, determina descarga del canal total a río y por tanto corta de canal Flordá, quedando por este motivo CF2 indisponible por ausencia de recurso hídrico.	Bajo riesgo, desconexión normal de unidades.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		07-02-21 03:30	07-02-21 14:00	07-02-21 03:37	07-02-21 13:39

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-02-2021 17:42:13
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
 Total registros General: 05
 Total registros Línea: 18

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202100848	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	QUELENTARIO - PORTEZUELO 110KV	QUELENTARIO - PORTEZUELO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Según SODI N°35 de Ética La Foresta SPA, asociada a Construcción de Parque Eólico La Estrella (PEP 188), se requiere el bloqueo de reconexión de interruptores S202 en SE Quilantaro y de S204 en SE Portezuelo para realizar los siguientes trabajos en la Línea de Desplazamiento de conductores, retiro de Estructura N°58 y montaje de torre de celosía en su reemplazo, con el objetivo de sectionar Línea y conectar la nueva Línea de Transmisión y Subestación del Parque Eólico. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Alto, trabajos con instalación energizada mediante técnica de Líneas Vivas.	Debido a la naturaleza de los trabajos, estos afectarán los vanos 57-58 y 58-59.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-02-21 08:00	07-02-21 19:00	07-02-21 10:18	07-02-21 21:15	
202100922	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Desconexión	Origen Externo	Programada	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	RANCAGUA - TAP MASTRANZA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Fundación Talleres, según SODI 02/21, se requiere desconectar el BMS de Tap Mastranza a Fundación Talleres por mantenimiento de sus instalaciones por lo cual se requiere bloquear la reconexión automática del S284 de Rancagua durante la operación del BMS.	Sin riesgos para la operación	.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-02-21 08:30	07-02-21 18:00	07-02-21 08:58	07-02-21 15:43	
202100904	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	TALCA - LINARES 66KV C1	SAN JAVIER - ESTRUCTURA BA 66KV C1 ESTRUCTURA 94 - ESTRUCTURA 139 66KV C1 ESTRUCTURA 139 - VILLA ALEGRE 66KV C1 ESTRUCTURA 94 - VILLA ALEGRE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará desconexión del tramo de línea San Javier - Villa Alegre por trabajos de mantenimiento correctivo a disyuntor 8981, la SE San Javier y La Palma serán alimentadas desde SE Talca.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-02-21 00:00	07-02-21 08:00	07-02-21 00:04	07-02-21 08:40	
202100950	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	VILLA ALEGRE - LINARES NORTE 66KV C1	VILLA ALEGRE - ESTRUCTURA 158 66KV C1 ESTRUCTURA 158 - ESTRUCTURA 173 66KV C1 ESTRUCTURA 173 - LINARES NORTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de tramo de línea Villa Alegre - Linares Norte por trabajos de mantenimiento correctivo en disyuntor 8982 de SE Villa Alegre. El secionamiento Linares Norte será alimentado desde SE Linares.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-02-21 00:00	07-02-21 08:00	07-02-21 00:04	07-02-21 08:40	
2021008934	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	COCHARCAS - PARRA 66KV	COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de la LT 66KV Cocharcas San Carlos por trabajos de mantenimiento preventivo. La línea se encuentra en vacío por lo cual no hay transferencias de consumo.	Riesgo medio, con desconexión de línea.	MPB	No tiene consumo afectado		ninguno		07-02-21 08:00	07-02-21 13:30	07-02-21 07:51	07-02-21 15:50	
2021008263	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	SANTA ROSA TRANSMET - ALHUE 66KV	SANTA ROSA TRANSMET - ALHUE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Asociado a solicitud N°023008258, se requiere desconectar esta línea para mantenimiento de equipo DOCC 89971 ubicado en SE Alhúe.	Riesgo bajo, trabajos con instalación desenergizada.	Mantenimiento equipo DOCC	No tiene consumo afectado		ninguno		07-02-21 09:00	07-02-21 21:00	07-02-21 07:52	07-02-21 20:31	
202100949	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUINTA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TORQUEMADA - CONCON 110KV	TORQUEMADA - CONCON 110KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Se realiza mantenimiento preventivo al disyuntor de línea y barra asociado a la LT 110KV Torquemada-Concon, C1 en SE Condon.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Todos los consumos asociados a la barra 110KV N°1 serán transferidos hacia la barra 110KV C1, con datos que son 00-202100949-01-202100949-01.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-02-21 08:00	07-02-21 19:00	07-02-21 06:45	07-02-21 18:16	
20210020791	Línea	Ejecución Extensa	CODECO CHILE - DIVISION ANDINA	Desconexión	Origen Interno	Cursio Forzoso	TAP EL LLANO - SAG 220KV	TERMINAL MULFA PONENTE - TERMINAL MULFA ORIENTE 220KV C1 TERMINAL MULFA ORIENTE - MARCO DE LINEAS 220KV C1 MARCO DE LINEAS - SAG 220KV C1 MUELLE - TAP OFF SANCIBUR 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desenergización de Línea 220 KV tramo El Llano-SAG por probabilidad de descargas atmosféricas en alta cordillera	Las descargas pueden provocar daño en los equipos y pérdidas en la producción.	Sin comentarios.	Libre	CODECO CHILE - DIVISION ANDINA	ninguno		07-02-21 13:00	13-02-21 18:00	07-02-21 12:59	17-02-21 09:21	
2021007281	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA CENTINELA	Desconexión	Origen Interno	Programada	MUELLE - GUAYACIL 110 KV	TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYACIL 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SANCIBUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1 MUELLE - TAP OFF SANCIBUR 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Montaje de nuevas estructuras y ferriera para reemplazar Est. N°122 que se encuentra dañada debido a corte de fibra óptica por tránsito de equipo subdimensionado.	Riesgo Bajo, se toman todas las medidas necesarias.	Estaciones de Bombeo: Sancibur ER1 - abierto S2H1 y S2H2 Licancabur ER2 - abierto S2H1 y S2H2 Guayacil ER3 - abierto S2H1 y S2H2. S/E Muelle: Interruptor S2H4 Abierto. Disyuntor 8994-2 Abierto y bloqueado. Disyuntor 8994-1 2º Cerrojo y bloqueado. S/E Antucoya: Interruptor S2H7 Abierto. S/E Muelle: No reconectar S2H1// S/E Guayacil: No reconectar S2H1 y S2H2// S/E Sancibur: No reconectar S2H1 y S2H2// S/E Licancabur: No reconectar S2H1 y S2H2.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-02-21 07:00	07-02-21 20:00	07-02-21 07:49	07-02-21 21:34	
2021006173	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	MUELLE - GUAYACIL 110 KV	MUELLE - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYACIL 110KV C1	Obras Civiles	0	EJECUCIÓN Y OBRAS CIVILES PARA MONTAJE DE ESTRUCTURAS 121 y 122, POR DAÑO ESTRUCTURAL.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Muelle: No reconectar S2H1// S/E Guayacil: No reconectar S2H1 y S2H2// S/E Sancibur: No reconectar S2H1 y S2H2// S/E Licancabur: No reconectar S2H1 y S2H2.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-02-21 00:00	07-02-21 18:00	07-02-21 07:49	07-02-21 19:49	
2021005757	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Cursio Forzoso	CONDONES - PARNACOTA 220KV	CONDONES - PARNACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación Condones: Cambio de ajustes pendientes del 31 de enero en protecciones sistema 1 y 2 del paño 12, según EAP 40/2020. Se debe realizar trabajo para impedir mala operación de los sistemas de protecciones.	Bajo	Subestación Condones: Cambio de ajustes pendientes del 31 de enero en protecciones sistema 1 y 2 del paño 12, según EAP 40/2020. Se debe realizar trabajo para impedir mala operación de los sistemas de protecciones. Restricciones: L 220KV Condones-Parnacota, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones-Parnacota a SA, AA, C.C. de Transmisión Condones. Temperalidad de los Riesgos: Durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Condones: Protecciones sistema 1 y sistema 2, bloqueo de trips y armanes SOB. El bloqueo de los sistemas de protecciones se realizará de forma alternada. Nota: CGE coordinó respaldos para los clientes regulados.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-02-21 03:00	07-02-21 09:00	07-02-21 01:57	07-02-21 07:39	
2021008822	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	CONDONES - PARNACOTA 220KV	CONDONES - PARNACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de balsas de señalización diurna entre Est N° 327 y Est N° 328.	Bajo	Retiro de balsas de señalización diurna entre Est N° 327 y Est N° 328. Restricciones: L 220KV Condones-Parnacota, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones-Parnacota, C1 Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Córdones, E 327 y E 330 Bloqueo de jefe de faena. Instalación de tierras provisionales a una distancia menor a 2500 mts. Llave de perla personal Nota: Tránsito coordinado respaldos para los clientes regulados asociados a la S/E Parnacota	No tiene consumo afectado		ninguno		07-02-21 01:00	07-02-21 09:00	07-02-21 01:57	07-02-21 07:39	
2021005092	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	SECCIONADORA RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV (In Revision)	EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS relacionados a obra por decreto y coordinados con LAP.	Bajo	Actividades: S/E Cruceles: Pruebas End to End a través del medio OPAT del segmento de línea Seccionadora Rio Tolten Cruceles Tap Tolten C1. Pruebas con agua caliente, a realizar en el horario diurno entre las 08:00 y las 20:00. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rio Tolten-Cruceles C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Cruceles: Protección de distancia S1 y S2 Bloqueada las vías de trip. Los bloques serán realizados por personal de Transmisión y estos serán de manera alternada. Observación: Si requieren los switch de mantenimiento vía OPAT en posición desconectada de esquema de tres puntas Rio Tolten (ST3) - Rio Tolten (LAP) - Cruceles.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-02-21 08:00	11-02-21 20:00	09-02-21 08:17	13-02-21 18:45	
2021009068	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - LA CEBADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por Enel Green Power, según SODI N° 391 Se enca SODI: N° 172 - La Cebada N° 173 - Don Goyo	Bajo	Actividades: Solicitado por Enel Green Power (Taliny) por: Lavado de aislación con líneas energizadas en paño 220KV en SE Talinay y Línea 220 KV Talinay - Tap Off Talinay. Restricción: No reconectar, Línea 220V La Cebada - Tap off Talinay - Don Goyo C2. Instalación en Riesgo: Línea 220V La Cebada - Tap off Talinay - Don Goyo C2. Temperalidad del riesgo: Durante los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno		07-02-21 08:00	07-02-21 18:00	07-02-21 09:10	07-02-21 18:29	
2021008444	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	DUIQUECO - LOS PEÑUOS 220KV	DUIQUECO - LOS PEÑUOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	*Fleas serán realizadas por ENEL y supervisadas por CGE. *Trabajos en coordinación con CGE y ENEL.	Bajo.	Actividades: A solicitud de ENEL se requiere desconexión de la Línea 220 KV Duqueco - Los Peñuos, para realizar pruebas funcionales entre las protecciones de los extremos de emisión/recepción (Líneas entre S1 y S2) Bloqueada las vías de trip. Condiciones: Línea 220 KV Duqueco-Los Peñuos, C1, desconectada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-02-21 08:00	07-02-21 18:00	07-02-21 09:05	07-02-21 20:03	
2021007982	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	RAHUE - EST. 336 220KV C1 EST. 336 - TAP ALHORA 220KV C1 TAP ALHORA - EST. 441 220KV C1 EST. 441 - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a Obra por Decreto Nueva S/e Puerto Montt (S/E Timeo) y coordinados con Ética Linares-Quil.	Bajo	Actividades: Tendido, tensado y empampado de conductores y OPDW sin energizar, desde torre 373 hasta LA4 Rahue - Puerto Montt a través de la torre N° 1 del nuevo tramo de línea asociado al secionamiento (Tramo desenergizado). Restricciones: Reducción a la desconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea Rahue-Puerto Montt, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Restricciones: Reemplazo de conductores fase inferior, Trabajo de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura, Apertura de puentes eléctricos, Retiro de conductor en desuso, Verificación de estructura de anclajes y suspensiones, tendido de perlañ piloto 27mm, Conformación de uniones perforadas, Tendido de conductor, Instalación y retiro de dispositivos de bloqueo, Conformación de grampas de anclajes y suspensiones, Tensado de conductor, Instalación de armigueros, Conformación de puentes eléctricos, Marcado de offset, Instalación y retiro de equipos de tendido, instalación y retiro de tiras. Restricciones: Subestación Atacama, S211 No reconectar, Subestación Esmeralda, S272 No reconectar, Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Atacama, E 160, E 163, E 164, E 166, E 167, E 171, E 175, E 179, E 180. Bloques de jefe de faena: S1. El jefe de faena supervisará que todos los integrantes cuenten con sus equipos de protección personal. O2. El jefe de faena controlará que no ingrese a la zona de trabajo personal que no esté en la programación. O3. El jefe de faena supervisará la correcta instalación de pasadas a tierra provisionales de bloqueo zonales en fase 3 inferior derecha de tramo E160 a E180. O4. El jefe de faena supervisará que el andamiaje de protección está siempre conectado a potencial de tierra. O5. El jefe de faena supervisará que el camión con capacitor está siempre	No tiene consumo afectado		ninguno		07-02-21 08:00	07-02-21 18:00	07-02-21 07:44	07-02-21 18:47	
2021005407	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra reemplazo de conductor L220 V Atacama - Esmeralda.	Bajo	Actividades: Reemplazo de conductores fase inferior, Trabajo de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura, Apertura de puentes eléctricos, Retiro de conductor en desuso, Verificación de estructura de anclajes y suspensiones, tendido de perlañ piloto 27mm, Conformación de uniones perforadas, Tendido de conductor, Instalación y retiro de dispositivos de bloqueo, Conformación de grampas de anclajes y suspensiones, Tensado de conductor, Instalación de armigueros, Conformación de puentes eléctricos, Marcado de offset, Instalación y retiro de equipos de tendido, instalación y retiro de tiras. Restricciones: Subestación Atacama, S211 No reconectar, Subestación Esmeralda, S272 No reconectar, Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Atacama, E 160, E 163, E 164, E 166, E 167, E 171, E 175, E 179, E 180. Bloques de jefe de faena: S1. El jefe de faena supervisará que todos los integrantes cuenten con sus equipos de protección personal. O2. El jefe de faena controlará que no ingrese a la zona de trabajo personal que no esté en la programación. O3. El jefe de faena supervisará la correcta instalación de pasadas a tierra provisionales de bloqueo zonales en fase 3 inferior derecha de tramo E160 a E180. O4. El jefe de faena supervisará que el andamiaje de protección está siempre conectado a potencial de tierra. O5. El jefe de faena supervisará que el camión con capacitor está siempre	No tiene consumo afectado		ninguno		07-02-21 08:00	07-02-21 18:00	07-02-21 07:44	07-02-21 18:43	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-02-2021 17:42:11
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 05
 Total registros Línea: 18

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021003961	Línea	Ejecución Exitosa	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 seccionamiento Tarapacá-Condores nuevos Estructuras 1A, 1N, 12A, 13N, en fajas de servidumbre de la Línea existente (Tarapaca-Condores)	Medio	Actividades: A solicitud de la obra Tech, obras civiles para futuro seccionamiento Tarapacá-Condores nuevos Estructuras 1A, 1N, 12A, 13N, en fajas de servidumbre de la Línea existente (Tarapaca-Condores) Restricciones: Subestación Tarapacá, 5213 Tarapaca con bloqueo a la reconexión. Subestación Tarapacá, 5211 Condores con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: bajo. Bloqueo del polo de Tierra: Delimitar área de trabajo, señalización, instalación de barreras duras.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-21 08:00	07-02-21 18:00	07-02-21 07:44	07-02-21 21:05	

ANEXO N°5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-02-2021 05:20

Finalizado

Número:

2021000413

Solicitante:

TRANSEMEL

Empresa:

TRANSEMEL

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

ESMERALDA - LA PORTADA 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - ESMERALDA - LA PORTADA 110KV C1

Nombre : ESMERALDA - LA PORTADA 110KV C1

Fecha Perturbacion : 07-02-2021 02:54

Fecha Normaliza : 07-02-2021 04:13

Protección : .

Interruptor : 52H3

Consumo : 21

Comentario : 3:49 Cerrado con éxito 52H3 LT 110 Kv Esmeralda - La Portada. 3:50 Cerrado 52H1 en S/E La Portada.

3:51 Cerrado 52HT3, 52 ET3 y los alimentadores Arenales E30 (4.2 Mw) y Alto la Chimba E31 (3.8 Mw). 4:13 cerrado

52HT1, 52ET1 y los alimentadores Aeropuerto E11 (1.9 Mw), Ricaventura E12 (2.6 Mw), Trocadero E13 (4.6 Mw), Adasa E14 (0.2 Mw).

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Falla en sistema de protección o control.**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:**

-Fenómeno Físico: Autorreset de la protección de distancia 21/21N de la LT 110 Kv Esmeralda - La Portada.

-Elemento: Interruptor operado 52H3 en S/E Esmeralda.

-Fenómeno Eléctrico: Autorreset de la protección 21/21N.

-Operación de los interruptores: Interruptor operado 52H3 de la LT 110 Kv Esmeralda - La Portada.

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: Normalización de consumos y clientes.

-Hechos Sucidos: 02:54 Trip del 52H3 de la LT 110 Kv Esmeralda - La Portada afectando a los clientes de los alimentadores de S/E La Portada: Aeropuerto E11 2388 clientes (2.3 Mw), Ricaventura E12 5440 clientes (2.4 Mw), Trocadero E13 11948 clientes (4.5 Mw), Adasa E14 17 clientes (3.4 Mw), Arenales E30 10315 clientes (5.4 Mw) y Alto la Chimba E31 10122 clientes (3.94 Mw).

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

TRANSEMEL / Perd. Estm. de Potencia: 21 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-02-2021 02:54


Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-02-2021 04:13

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-02-2021 03:49

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2021000413 LT 110 KV ESMERALDA LA PORTADA 07-02-2021 VF.docx (/informe_fallas/download_file/601f8afead651f5ab0e9e1d9/IF 2021000413 LT 110 KV ESMERALDA LA PORTADA 07-02-2021 VF.docx)	18/02/2021 14:09:37

Archivo	Fecha Subida
📄 ANEXO II REGISTRO SCADA IF 202100413.docx (/informe_fallas/download_file/601f8afead651f5ab0e9e1d9/ANEXO II REGISTRO SCADA IF 202100413.docx)	18/02/2021 14:09:52
📄 ANEXO III PROBATORIOS IF 2021000413.docx (/informe_fallas/download_file/601f8afead651f5ab0e9e1d9/ANEXO III PROBATORIOS IF 2021000413.docx)	18/02/2021 14:10:29
📄 Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/601f8afead651f5ab0e9e1d9/Eventos.zip)	18/02/2021 14:11:07
📄 SD2021012677.pdf (/informe_fallas/download_file/601f8afead651f5ab0e9e1d9/SD2021012677.pdf)	18/02/2021 14:11:19
📄 IF 2021000413 LT 110 KV ESMERALDA LA PORTADA 07-02-2021 VF.pdf (/informe_fallas/download_file/601f8afead651f5ab0e9e1d9/IF 2021000413 LT 110 KV ESMERALDA LA PORTADA 07-02-2021 VF.pdf)	18/02/2021 17:12:13

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-02-2021 05:37

Finalizado

Número:

2021000414

Solicitante:

Reinaldo Miranda Díaz

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E LA PORTADA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - LA PORTADA 110/23 KV N° 3

Nombre : LA PORTADA 110/23 KV N° 3

Fecha Perturbacion : 07-02-2021 02:54

Fecha Normaliza : 07-02-2021 03:50

Protección : .

Interruptor : 52H3

Consumo : 9.3 Mw

Comentario : 03:03 Se aplica ERS. 3:49 Cerrado con éxito 52H3 LT 110 Kv Esmeralda - La Portada. 3:50 Cerrado 52H1 en S/E La Portada. 3:51 Cerrado 52HT3, 52 ET3 y los alimentadores Arenales E30 (4.2 Mw) y Alto la Chimba E31 (3.8 Mw).

Tipo: transformadores2d - LA PORTADA 110/23 KV N° 1

Nombre : LA PORTADA 110/23 KV N° 1

Fecha Perturbacion : 07-02-2021 02:54

Fecha Normaliza : 07-02-2021 04:13

Protección : .

Interruptor : 52H3

Consumo : 12.6 Mw

Comentario : 4:13 cerrado 52HT1, 52ET1 y los alimentadores Aeropuerto E11 (1.9 Mw), Ricaventura E12 (2.6 Mw), Trocadero E13 (4.6 Mw), Adasa E14 (0.2 Mw) en S/E La Portada.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Auto Reset de Protección 21/21N de la LT 110 Kv Esmeralda - La Portada (52H3).

Causas

-Fenómeno Físico: Falla en sistema de protección o control.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: Interruptor operado 52H3 en S/E Esmeralda.
-Fenómeno Eléctrico: Autorreset de la protección 21/21N.
-Operación de los interruptores: Interruptor operado 52H3 de la LT 110 Kv Esmeralda - La Portada.

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: Recuperar consumos de clientes regulados afectados.
-Hechos Sucidos: 02:54 Trip del 52H3 de la LT 110 Kv Esmeralda - La Portada afectando a los clientes de los alimentadores de S/E La Portada: Aeropuerto E11 2388 clientes (2.3 Mw), Ricaventura E12 5440 clientes (2.4 Mw), Trocadero E13 11948 clientes (4.5 Mw), Adasa E14 17 clientes (3.4 Mw), Arenales E30 10315 clientes (5.4 Mw) y Alto la Chimba E31 10122 clientes (3.94 Mw).
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 21 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-02-2021 02:54



Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-02-2021 04:13

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-02-2021 04:13

 **Archivos Subidos**

Archivo	Fecha Subida
 IF 2021000414 SE La Portada 07.02.2021.docx (/informe_fallas/download_file/601fa372ad651f3ab8dd23f0/IF 2021000414 SE La Portada 07.02.2021.docx)	18/02/2021 14:30:21
 ANEXO II REGISTRO SCADA IF 202100414.docx (/informe_fallas/download_file/601fa372ad651f3ab8dd23f0/ANEXO II REGISTRO SCADA IF 202100414.docx)	18/02/2021 14:32:06

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2021000413	FECHA DE FALLA: 07 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - LA PORTADA	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	07 de febrero de 2021
Hora	02:54

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.
ID1871 S/E ESMERALDA

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.
Tz Transmisión zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.
ID10318 SP S/E ESMERALDA H3

1.3. Causa origen de la falla:

Relé de protección GE D-60, asociado a las protecciones de la LT 110 kV Esmeralda – La Portada, se reinicia de forma fortuita y durante este proceso se produce la apertura del interruptor 52H3.

1.4. Proposición de origen de la falla.

II.- Interna.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2021000413	FECHA DE FALLA: 07 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - LA PORTADA	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE26	Interrupción producida por falla en los sistemas de protección de la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR12	Sistema de protecciones
Fenómeno Eléctrico	--	--
Modo	4	Abre sin haber recibido orden de abrir

1.6. Comuna donde se originó la falla.

ID 02101 Antofagasta.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

ID 02101 Antofagasta.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2021000413	FECHA DE FALLA: 07 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - LA PORTADA	

1.8. Reiteración.

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

Se presenta una falla en los últimos 24 meses móviles.

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

No se presentan fallas con el mismo fenómeno físico en los últimos 24 meses móviles.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2019002192	02/07/2019	18:15	OPE6

1.9 Datos de la Empresa

Nombre Empresa: Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.

RUT: 96.893.220-9

Representante Legal: Rodrigo Guerrero Valenzuela

Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 14 Las Condes, Santiago.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2021000413	FECHA DE FALLA: 07 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - LA PORTADA	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
S/E ESMERALDA 52H3	LT 110 kV Esmeralda – La Portada	02:54	3:49

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

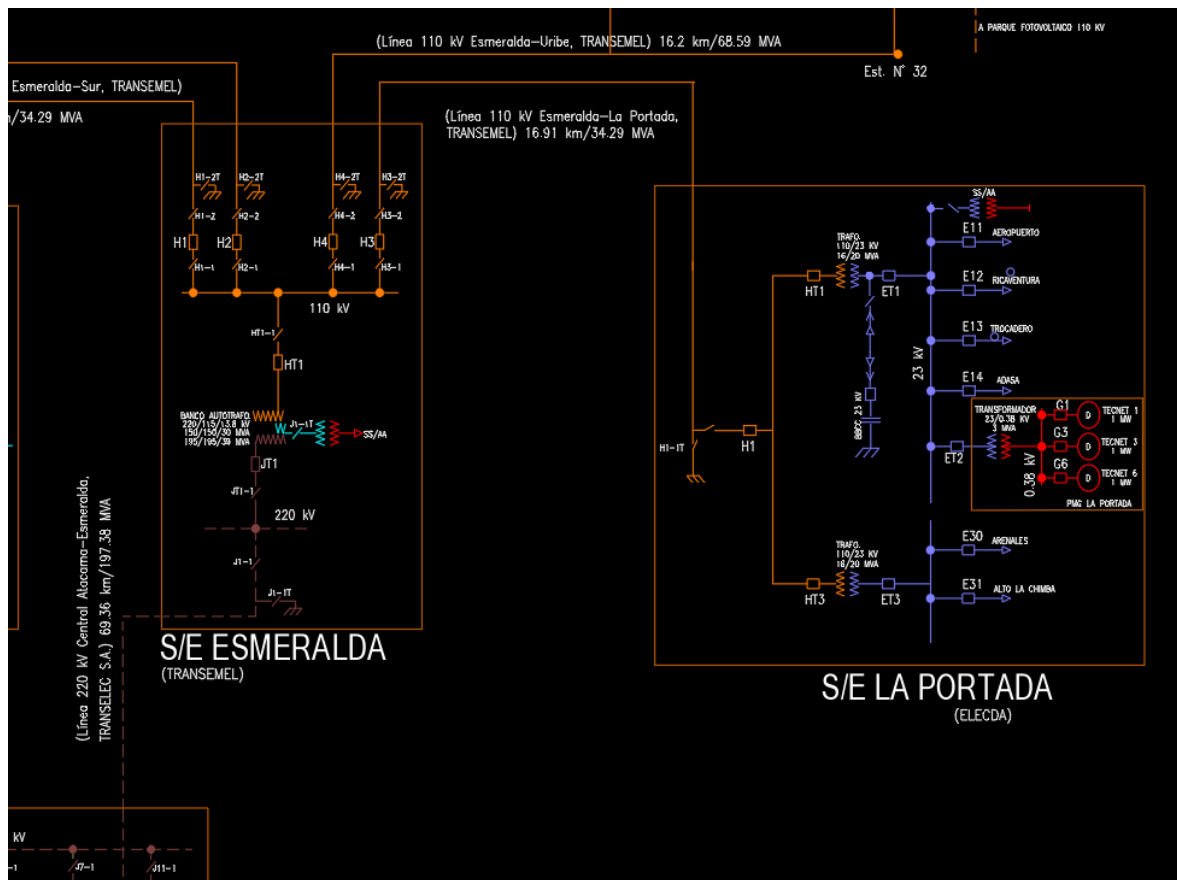


Figura 1. Diagrama Unilineal Línea Esmeralda – La Portada 110 kv.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2021000413	FECHA DE FALLA: 07 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - LA PORTADA	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación /Transformador	Alimentador /Nema	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Clientes afectados
S/E Esmeralda	H3	17,3	02:54	3:49	Clientes de CGE

ENS Cliente regulados:

18,51 MWH.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2021000413	FECHA DE FALLA: 07 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - LA PORTADA	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
Esmeralda	Apertura del interruptor 52H3 de S/E Esmeralda, correspondiente a la Línea 110 kV Esmeralda - La Portada.	02:54
Esmeralda	Se informa a personal de Área de Subestaciones y Protecciones de CGE la ocurrencia de interrupción para realizar inspección de protecciones operadas y posibles daños en las instalaciones.	02:57
Esmeralda	De la revisión de eventos de la protección operada y de otras aguas arriba se concluye que relé asociado a la línea Esmeralda La Portada 52H3, se reseteo y genero una apertura indeseada.	3:45
Esmeralda	Cierre de 52H3	3:49

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2021000413	FECHA DE FALLA: 07 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - LA PORTADA	

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

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
5:54	Esmeralda	H3	GE URD60_H3 S/E Esmeralda	--	Apertura indeseada, provocada durante reinicio intempestivo del equipo

7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección.

Paño H3 S/E Esmeralda, GE URD60_H3 y controlador GE URC30

Nº	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Hora	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos
1	52H3	5:54	Registro secuencial de eventos GE URD60_H3 SE Esmeralda	EV GE URD60_H3 SE Esmeralda EV0413.evt
2	52H3	5:54	Registro secuencial de eventos GE URC30-1 SE Esmeralda	EV GE URC30-1 SE Esmeralda EV0413.evt

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2021000413	FECHA DE FALLA: 07 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - LA PORTADA	

Paño H3 S/E Esmeralda, GE URD60_H3

Nota: Cabe señalar que los registros del relé se encuentran en horario UTC.

Registro Secuencial de Eventos de Relé GE URD60_H3 SE Esmeralda.

File Name: C:\Users\travalosd\OneDrive - Grupo CGE\Fallas\LT Esm La Portada 7-2-2021\Apertu

Shown Number of Events: 1024

0 days 0 h : 56 m : 12.742692 s

Event Number	Date/Time	
7489	Feb 07 2021 06:00:49.931622	POWER OFF
7488	Feb 07 2021 05:56:19.390328	IRIG-B FAILURE
7487	Feb 07 2021 05:55:48.397009	AR BKR1 BLK
7486	Feb 07 2021 05:55:48.364505	OPEN POLE OP C
7485	Feb 07 2021 05:55:48.364505	OPEN POLE OP B
7484	Feb 07 2021 05:55:48.364505	OPEN POLE OP A
7483	Feb 07 2021 05:55:48.364505	AR FORCE 3P TRIP
7482	Feb 07 2021 05:55:48.232008	FORZ TRIP 3P On (VO29)
7481	Feb 07 2021 05:55:48.229507	DES/HAB 79 On (VO25)
7480	Feb 07 2021 05:55:48.228629	BP CONECTADO On (CI31)
7479	Feb 07 2021 05:55:48.228629	21S1 FALLA On (CI28)
7478	Feb 07 2021 05:55:48.228629	CTRL DES 79 On (CI18)
7477	Feb 07 2021 05:55:48.228629	S79 S2 ON On (CI14)
7476	Feb 07 2021 05:55:48.228629	52H3-C AB On (CI3)
7475	Feb 07 2021 05:55:48.228629	52H3-B AB On (CI2)
7474	Feb 07 2021 05:55:48.228629	52H3-A AB On (CI1)
7473	Feb 07 2021 05:55:48.227006	CMD DES 79 On (VO24)
7472	Feb 07 2021 05:55:48.227006	BLOCK SOTF On (VO22)
7471	Feb 07 2021 05:55:48.227006	79 21S2 DESH On (CO11)
7470	Feb 07 2021 05:55:29.077533	POWER ON
7469	Feb 07 2021 05:54:47.731924	POWER OFF
7468	Feb 07 2021 05:49:21.789724	IRIG-B FAILURE
7467	Feb 07 2021 05:48:51.634885	RESET 21S1 Off (CO12)
7466	Feb 07 2021 05:48:51.634885	TEST DEVICE Off (VO28)

En el registro secuencial de eventos, asociados al relé GE URD60_H3 del interruptor 52H3 de SE Esmeralda, se aprecia en el registro N° 7469 el cual indica POWER OFF, con hora 05:54:47.731924, luego, transcurrido 41.34 segundos se indica POWER ON, posterior al reinicio en los eventos 7474, 7475 y 7476 señalan el estado abierto de los polos del

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2021000413	FECHA DE FALLA: 07 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - LA PORTADA	

interruptor H3, por lo tanto se concluye que se produce la apertura del interruptor entre los eventos POWER OFF y POWER ON.

Registro Secuencial de Eventos de Relé GE URC30-1 SE Esmeralda.

Shown Number of Events 1024

0 days 0 h : 53 m : 36.965453 s

Event Number	Date/Time	Description
14851	Feb 10 2021 16:44:20.021182	BLKAL V 13 Off
14850	Feb 10 2021 16:44:20.021182	BLKAL V 110 Off
14849	Feb 10 2021 16:44:15.019130	UV 220 Off
14848	Feb 10 2021 16:44:14.971122	BLKAL V 13 On
14847	Feb 10 2021 16:44:14.971122	BLKAL V 110 On
14846	Feb 10 2021 16:44:14.969120	UV 220 On
14845	Feb 07 2021 06:48:24.770488	52H3 CE On
14844	Feb 07 2021 06:48:24.752979	52H3 AB Off
14843	Feb 07 2021 05:54:48.330484	AP MAN 52H3 Off
14842	Feb 07 2021 05:54:47.828476	AP MAN 52H3 On
14841	Feb 07 2021 05:54:47.826035	52H3 AB On
14840	Feb 07 2021 05:54:47.805035	52H3 CE Off
14839	Jan 17 2021 10:09:31.196747	BLKAL V 13 Off
14838	Jan 17 2021 10:09:31.196747	BLKAL V 110 Off
14837	Jan 17 2021 10:09:26.194693	UV 220 Off
14836	Jan 17 2021 10:09:26.170671	52JT1 CE On
14835	Jan 17 2021 10:09:26.153670	52JT1 AB Off
14834	Jan 17 2021 10:06:24.500741	BLKAL V 220 Off
14833	Jan 17 2021 10:06:23.529863	89J1-1 CE On
14832	Jan 17 2021 10:06:23.520363	89J1-1 CE Off
14831	Jan 17 2021 10:06:23.514363	89J1-1 CE On
14830	Jan 17 2021 10:06:19.496910	89J1-1 AB Off
14829	Jan 17 2021 10:06:07.212563	DBLK 52JT1 Off
14828	Jan 17 2021 10:06:07.212563	BLK 52JT1 Off

En el registro secuencial de eventos, asociados al controlador GE URC30-1 52H3 de SE Esmeralda, se aprecia en los registros 14840 y 14841 el cambio de estado de cerrado a abierto del interruptor H30, la hora de los registros es a las 05:54:47.805035, tiempo en donde el relé URD60_H3 se encontraba en proceso de reinicio.

Luego en el registro 14842, AP MAN 52H3, apertura del interruptor H30, cabe señalar que de acuerdo con la lógica del controlador la activación de este evento ocurre cuando se detecta la apertura del interruptor y no hay operación de protecciones o hay un comando de apertura por SCADA, esto último se descarta.

De lo anterior se deduce que hubo cierre de algún contacto de salida del relé D60 asociado a TRIP.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2021000413	FECHA DE FALLA: 07 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - LA PORTADA	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Reemplazo de fuente de poder de relé URD60_H3, siendo este elemento el que provoca el reinicio de este, actividad indicada por el representante de GE luego de analizar los registros del equipo.

Los trabajos de reemplazo de la fuente de poder de alimentación del relé fueron realizados según SD 2021012677.

Revisión exhaustiva de tarjetas de relé, revisión de circuito de alimentación de relé y circuitos de TRIP.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No hay

9. CONCLUSIONES.

En base a la investigación realizada se puede concluir que la emisión de TRIP por parte del relé GE URD60_H3 sucedió durante un reinicio intempestivo de este equipo, producto de una falla en la fuente de poder de alimentación del mismo, luego que se descartara la apertura por otras causas.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 2:54 del día 7 de febrero de 2021 relé de protección URD-60 de paño H3 se reinicia intempestivamente producto de una falla en la fuente de poder de alimentación del equipo y durante tal proceso, el equipo emite una señal de apertura al interruptor 52H3 correspondiente a la LT 110kV Esmeralda – La Portada.

Personal de protecciones y subestaciones interroga el relé URD-60_H3, encontrando un proceso de reinicio, durante el cual se produce la apertura del interruptor 52H3 lo cual no deja registro, sino que una vez encendido se registra el estado abierto del interruptor, se descarta una falla real, dado que ningún otro relé aguas arriba registro una perturbación, el controlador C30-1, registra la apertura en el instante cuando el relé URD60_H3 estaba en proceso de reinicio.

Se comunica al centro de control la condición, cerrando con éxito el interruptor 52H3 a las 3:49, energizando la LT Esmeralda – La Portada.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2021000413	FECHA DE FALLA: 07 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV ESMERALDA - LA PORTADA	

I. ANEXOS I. PRINT OUT

Se adjunta, ANEXO I PRINT OUT GE URD60_H3 SE ESMERALDA 04 01 2021.

II. ANEXO II REGISTRO SCADA

Se adjunta, ANEXO II REGISTRO SCADA IF 2021000413.

III. ANEXO III. PROBATORIOS.

Se adjunta, ANEXO III PROBATORIOS IF 2021000413.

Se adjunta SD 2021012677.

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2021012677

Solicitante:

TRANSEMEL

Empresa:

TRANSEMEL

Tipo de Solicitud:**Intervención**

Origen: Interno

Tipo de programación: **Curso Forzoso**

Descripción Nivel de Riesgo

NO HAY RIEGOS MAYORES.

Tipo de Trabajo:

Otro Tipo de Trabajo

Comentario Trabajo a Realizar

REVISIÓN Y MANTENIMIENTO DE HARDWARE Y CAMBIO DE FUENTE DE PODER DE RELE DE PROTECCIÓN D60 PAÑO H3.

SubEstación:

S/E ESMERALDA

Trabajo Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E ESMERALDA H3

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Comentarios:

.

Consumos Afectados:

No tiene consumo afectado

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Trabajo requiere:

Ninguno de los antecedentes anteriores

Otros:

Puede Afectar a: equipo

Comentarios : SE QUIERE EVITAR UN NUEVO TRIP POR ERROR DE PROTECCIÓN. SE BLOQUEARÁN LOS DISPARO DEL RELE.

Fecha / Hora Inicio:

13-02-2021 05:10

Fecha / Hora Término:

13-02-2021 07:00

Fecha / Hora Inicio Efectiva:

13-02-2021 05:12

Fecha / Hora Término:

13-02-2021 06:40

 **Comentarios**

Sin comentarios

ANEXO II REGISTRO SCADA

07-02-2021	05:48:51,2	[ANFSS]	ESME_H3_PS1-EQUIPO_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:47,9	[ANFSS]	LPOR_H1_PS1-TTPP_AL_ST	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:47,9	[ANFSS]	LPOR_H1_PS2-TTPP_AL_ST	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:49,4	[ANFSS]	LPOR_ET1_M01_AI_FREQ	RATE	0,00
07-02-2021	05:54:49,4	[ANFSS]	LPOR_ET1_M01_AI_FREQ	LOLO	0,00
07-02-2021	05:54:49,4	[ANFSS]	LPOR_E-B1_M01_AI_FREQ	RATE	0,00
07-02-2021	05:54:49,4	[ANFSS]	LPOR_E-B1_M01_AI_FREQ	LOLO	0,00
07-02-2021	05:54:47,8	[ANFSS]	ESME_H3_52H3_ST_ABIERTO	CFN	ABIERTO
07-02-2021	05:54:47,7	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:48,4	[ANFSS]	LPOR_HET3_CDBC-BVOLT_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:48,4	[ANFSS]	LPOR_HET3_CDBC-VREF_AL_ST	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:50,1	[ANFSS]	LPOR_EBC1_M01_AI_FREQ	RATE	0,00
07-02-2021	05:54:50,1	[ANFSS]	LPOR_EBC1_M01_AI_FREQ	LOLO	0,00
07-02-2021	05:55:54,7	[ANFSS]	LPOR_H-B1_M01_AI_FREQ	RATE	0,00
07-02-2021	05:55:54,7	[ANFSS]	LPOR_H-B1_M01_AI_FREQ	LOLO	0,00
07-02-2021	05:54:52,8	[ANFSS]	LPOR_HT3_M01_AI_FREQ	RATE	0,00
07-02-2021	05:54:52,8	[ANFSS]	LPOR_HT3_M01_AI_FREQ	LOLO	0,00
07-02-2021	05:54:52,5	[ANFSS]	LPOR_H1_M01_AI_FREQ	RATE	0,00
07-02-2021	05:54:52,5	[ANFSS]	LPOR_H1_M01_AI_FREQ	LOLO	0,00
07-02-2021	02:35:54,3	[ANFSS]	LPOR_H1_PS2-27P_AL_TRIP	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:59,1	[ANFSS]	LPOR_E30_52E30-CCON_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:52,8	[ANFSS]	LPOR_H1_PS1-27P_AL_TRIP	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:59,7	[ANFSS]	LPOR_ET3_52ET3-CCON_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:59,5	[ANFSS]	LPOR_E31_52E31-CCON_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:59,5	[ANFSS]	LPOR_E31_PS1-79_AL_TRIP	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:59,1	[ANFSS]	LPOR_E30_PS1-79_AL_TRIP	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:55:29,4	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL	OK	NORMAL
07-02-2021	05:55:43,4	[ANFSS]	LPOR_SSAA_220-B1_AI_V	LO	
07-02-2021	05:55:48,2	[ANFSS]	ESME_H3_PS1-EQUIPO_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:57:01,1	[ANFSS]	LPOR_E11_52E11-SF6_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:57:02,7	[ANFSS]	LPOR_E14_52E14-SF6_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:00:49,9	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:02:11,0	[ANFSS]	LPOR_H1_52H1_OR_ABRIR		
07-02-2021	06:00:38,7	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_H1_52H1_OR_ABRIR.F_CV set		to 1 by A
07-02-2021	06:01:08,7	[ANFSS]	LPOR_H1_52H1_ST_ABI	CFN	ABIERTO
07-02-2021	06:01:13,7	[ANFSS]	LPOR_H1_PS1-27P_AL_TRIP	OK	NORMAL
07-02-2021	02:42:15,3	[ANFSS]	LPOR_H1_PS2-27P_AL_TRIP	OK	NORMAL
07-02-2021	06:02:25,7	[ANFSS]	LPOR_HT1_52HT1_OR_ABRIR		
07-02-2021	06:00:53,4	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_HT1_52HT1_OR_ABRIR.F_CV se		t to 1 by
07-02-2021	06:01:31,6	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL	OK	NORMAL
07-02-2021	06:02:47,8	[ANFSS]	LPOR_HT1_52HT1_OR_ABRIR		

07-02-2021	06:01:15,5	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_HT1_52HT1_OR_ABRIR.F_CV se	t to 1 by
07-02-2021	05:55:48,2	[ANFSS]	ESME_H3_PS1-EQUIPO_AL_FALL CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:03:09,7	[ANFSS]	LPOR_HT1_52HT1_OR_ABRIR	
07-02-2021	06:01:37,3	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_HT1_52HT1_OR_ABRIR.F_CV se	t to 1 by
07-02-2021	06:04:01,1	[ANFSS]	LPOR_ET1_52ET1_OR_ABRIR	
07-02-2021	06:02:28,8	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_ET1_52ET1_OR_ABRIR.F_CV se	t to 1 by
07-02-2021	06:04:27,1	[ANFSS]	LPOR_ET3_52ET3_OR_ABRIR	
07-02-2021	06:02:54,8	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_ET3_52ET3_OR_ABRIR.F_CV se	t to 1 by
07-02-2021	06:03:25,3	[ANFSS]	LPOR_ET3_52ET3_ST_ABI CFN	ABIERTO
07-02-2021	06:08:21,1	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:09:02,9	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL OK	NORMAL
07-02-2021	06:01:50,2	[ANFSS]	ESME_H3_PS1-EQUIPO_AL_FALL CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:14:58,8	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:15:40,5	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL OK	NORMAL
07-02-2021	06:15:59,2	[ANFSS]	ESME_H3_PS1-EQUIPO_AL_FALL CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:29:31,8	[ANFSS]	LPOR_HT3_52HT3_OR_ABRIR	
07-02-2021	06:27:59,4	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_HT3_52HT3_OR_ABRIR.F_CV se	t to 1 by
07-02-2021	06:28:29,5	[ANFSS]	LPOR_HT3_52HT3_ST_ABI CFN	ABIERTO
07-02-2021	06:34:09,0	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:34:42,2	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL OK	NORMAL
07-02-2021	06:35:00,2	[ANFSS]	ESME_H3_PS1-EQUIPO_AL_FALL CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:49:27,2	[ANFSS]	ESME_H3_52H3_OR_CERRAR	
07-02-2021	06:47:54,9	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.ESME_H3_52H3_OR_CERRAR.F_CV set	to 1 by
07-02-2021	06:48:24,7	[ANFSS]	ESME_H3_52H3_ST_ABIERTO OK	
07-02-2021	06:49:33,2	[ANFSS]	ESME_H3_PS1S2-79_OR_HABILIT	
07-02-2021	06:48:00,9	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.ESME_H3_PS1S2-79_OR_HABILIT.F_C	V set to
07-02-2021	06:50:52,0	[ANFSS]	LPOR_H1_52H1_OR_CERRAR	
07-02-2021	06:49:19,7	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_H1_52H1_OR_CERRAR.F_CV set	to 1 by
07-02-2021	06:49:49,7	[ANFSS]	LPOR_H1_52H1_ST_ABI OK	
07-02-2021	06:49:50,0	[ANFSS]	LPOR_H1_PS1-TTPP_AL_ST OK	NORMAL
07-02-2021	06:49:50,0	[ANFSS]	LPOR_H1_PS2-TTPP_AL_ST OK	NORMAL
07-02-2021	06:49:49,7	[ANFSS]	LPOR_H1_PS1-79_AL_TRIP CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:50:55,6	[ANFSS]	LPOR_H-B1_M01_AI_FREQ RATE	49,98
07-02-2021	06:50:55,6	[ANFSS]	LPOR_H-B1_M01_AI_FREQ OK	49,98
07-02-2021	06:49:52,0	[ANFSS]	LPOR_HT3_M01_AI_FREQ RATE	49,90
07-02-2021	06:49:52,0	[ANFSS]	LPOR_HT3_M01_AI_FREQ OK	49,90
07-02-2021	06:49:55,5	[ANFSS]	LPOR_H1_M01_AI_FREQ RATE	49,97
07-02-2021	06:49:55,5	[ANFSS]	LPOR_H1_M01_AI_FREQ OK	49,97
07-02-2021	06:49:54,8	[ANFSS]	LPOR_H1_PS1-79_AL_TRIP OK	NORMAL
07-02-2021	06:52:01,7	[ANFSS]	LPOR_HT3_52HT3_OR_CERRAR	
07-02-2021	06:50:29,4	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_HT3_52HT3_OR_CERRAR.F_CV s	et to 1 b
07-02-2021	06:50:59,5	[ANFSS]	LPOR_HT3_52HT3_ST_ABI OK	
07-02-2021	06:51:00,4	[ANFSS]	LPOR_HET3_CDBC-BVOLT_AL_FALL OK	NORMAL

07-02-2021	06:51:00,4	[ANFSS]	LPOR_HET3_CDBC-VREF_AL_ST	OK	NORMAL
07-02-2021	06:52:33,8	[ANFSS]	LPOR_ET3_52ET3_OR_CERRAR		
07-02-2021	06:51:01,5	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_ET3_52ET3_OR_CERRAR.F_CV s		et to 1 b
07-02-2021	06:51:32,1	[ANFSS]	LPOR_ET3_52ET3_ST_ABI	OK	
07-02-2021	06:51:32,4	[ANFSS]	LPOR_HET3_CDBC-BVOLT_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:51:33,4	[ANFSS]	LPOR_HET3_CDBC-BVOLT_AL_FALL	OK	NORMAL
07-02-2021	07:13:31,5	[ANFSS]	LPOR_ET1_M01_AI_FREQ	RATE	50,01
07-02-2021	07:13:31,5	[ANFSS]	LPOR_E-B1_M01_AI_FREQ	RATE	50,01
07-02-2021	07:13:31,5	[ANFSS]	LPOR_ET3_52ET3-CCON_AL_FALL	OK	NORMAL
07-02-2021	07:13:31,6	[ANFSS]	LPOR_E31_52E31-CCON_AL_FALL	OK	NORMAL
07-02-2021	07:13:31,1	[ANFSS]	LPOR_E30_52E30-CCON_AL_FALL	OK	NORMAL
07-02-2021	07:13:33,7	[ANFSS]	LPOR_ET1_M01_AI_FREQ	OK	49,98
07-02-2021	07:13:33,7	[ANFSS]	LPOR_E-B1_M01_AI_FREQ	OK	49,98
07-02-2021	07:13:34,4	[ANFSS]	LPOR_SSAA_220-B1_AI_V	OK	
07-02-2021	07:13:31,9	[ANFSS]	LPOR_EBC1_M01_AI_FREQ	RATE	50,00
07-02-2021	07:13:31,9	[ANFSS]	LPOR_EBC1_M01_AI_FREQ	OK	50,00
07-02-2021	07:13:36,9	[ANFSS]	LPOR_E11_52E11-SF6_AL_FALL	OK	NORMAL
07-02-2021	07:13:36,5	[ANFSS]	LPOR_E14_52E14-SF6_AL_FALL	OK	NORMAL
07-02-2021	07:13:31,5	[ANFSS]	LPOR_E31_PS1-79_AL_TRIP	OK	NORMAL
07-02-2021	07:13:31,1	[ANFSS]	LPOR_E30_PS1-79_AL_TRIP	OK	NORMAL

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000414	FECHA DE FALLA: 07 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	07-02-2021
Hora	02:54

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

Falla externa a instalaciones de CGE S.A.

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

Falla externa a instalaciones de CGE S.A.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

Perdida de suministro aguas arriba de instalaciones de CGE S.A., por falla en instalaciones de terceros.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III. Externa

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000414	FECHA DE FALLA: 07 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	(*)	
Modo	(*)	

(*) CGE No se pronuncia respecto a falla en instalaciones de Terceros.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

ID-02101 Antofagasta.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

ID-02101 Antofagasta.

1.8. Reiteración.

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

Se presentaron 7 fallas en los últimos 24 meses móviles.

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

Se registran 4 fallas con el mismo fenómeno físico OPE6, Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000414	FECHA DE FALLA: 07 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada	

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2019002182	02/07/2019	18:15	OPE06 *
2019002414	30/07/2019	9:03	ANI1
2019002545	13-08-2019	12:33	OPE6
2019003153	05/11/2019	11:37	OPE06 *
2020002268	01/08/2020	10:11	DIS1
2020002637	28/09/2020	07:52	ACC2
2021000014	31/12/2020	21:01	OPE06 *

* Falla en instalaciones de terceros, no hubo protecciones de CGE operadas.

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A

RUT: 76.411.321-7

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.

Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso 14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
S/E La Portada	Barra 110 kV	02:54	3:50

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000414	FECHA DE FALLA: 07 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación /Transformador	Alimentador/Ne ma	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Clientes afectados
S/E La Portada / T1	Aeropuerto / 52E11	1.9	02:54	4:13	2388
S/E La Portada / T1	Ricaventura/ 52E12	2.6	02:54	4:13	5440
S/E La Portada / T1	Trocadero/ 52E13	4.6	02:54	4:13	11948
S/E La Portada / T1	Adasa/ 52E14	0.2	02:54	4:13	17
S/E La Portada / T3	Arenales/ 52E30	4.2	02:54	3:51	10315
S/E La Portada / T3	Alto La Chimba/ 52E31	3.8	02:54	3:51	10122
	TOTAL (MW) Clientes Regulados	17.3			40230

ENS Cliente regulados: 18,51 MWH.

N° de Clientes regulados afectados: 40.230

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000414	FECHA DE FALLA: 07 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
Esmeralda	Interrupción forzada de la Línea 110 kV Esmeralda - La Portada, por apertura del interruptor 52H3 de S/E Esmeralda.	02:54
Esmeralda	Se informa a personal del Área de Subestaciones y Protecciones de CGE de la ocurrencia de la interrupción para realizar inspección de protecciones operadas y posibles daños en las instalaciones	02:57
La Portada	Apertura Remota del 52H1, 52HT1, 52HT3, 52ET1 y 52ET3	3:03
Esmeralda	Cierre del 52H3	3:49
La Portada	Cierre del 52H1	3:50
La Portada	Cierre del 52HT3 y 52ET3	3:51
La Portada	Personal del Área de Subestaciones y Protecciones CGE llega a Subestación La Portada para apoyo en las maniobras	4:05
La Portada	Cierre del 52HT1 y 52ET1	4:13

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

No hay protecciones propiedad de CGE involucradas en la falla.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000414	FECHA DE FALLA: 07 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada	

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente documento, se concluye que la pérdida de suministro en S/E La Portada fue producto de falla externa a instalaciones de CGE.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 02:54 del día 07 de febrero de 2021, se registra la pérdida de suministro por la apertura del 52H3 de S/E Esmeralda, perteneciente a Transemel. Las maniobras de recuperación de servicio se finalizan a las 4:13.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000414	FECHA DE FALLA: 07 de febrero de 2021
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada	

I. ANEXOS I. PRINT OUT

No Aplica, no hay protecciones propiedad de CGE involucradas en la falla.

II. ANEXO II REGISTRO SCADA

Se adjunta, ANEXO II REGISTRO SCADA IF 202100414

ANEXO II REGISTRO SCADA

07-02-2021	05:48:51,2	[ANFSS]	ESME_H3_PS1-EQUIPO_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:47,9	[ANFSS]	LPOR_H1_PS1-TTPP_AL_ST	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:47,9	[ANFSS]	LPOR_H1_PS2-TTPP_AL_ST	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:49,4	[ANFSS]	LPOR_ET1_M01_AI_FREQ	RATE	0,00
07-02-2021	05:54:49,4	[ANFSS]	LPOR_ET1_M01_AI_FREQ	LOLO	0,00
07-02-2021	05:54:49,4	[ANFSS]	LPOR_E-B1_M01_AI_FREQ	RATE	0,00
07-02-2021	05:54:49,4	[ANFSS]	LPOR_E-B1_M01_AI_FREQ	LOLO	0,00
07-02-2021	05:54:47,8	[ANFSS]	ESME_H3_52H3_ST_ABIERTO	CFN	ABIERTO
07-02-2021	05:54:47,7	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:48,4	[ANFSS]	LPOR_HET3_CDBC-BVOLT_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:48,4	[ANFSS]	LPOR_HET3_CDBC-VREF_AL_ST	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:50,1	[ANFSS]	LPOR_EBC1_M01_AI_FREQ	RATE	0,00
07-02-2021	05:54:50,1	[ANFSS]	LPOR_EBC1_M01_AI_FREQ	LOLO	0,00
07-02-2021	05:55:54,7	[ANFSS]	LPOR_H-B1_M01_AI_FREQ	RATE	0,00
07-02-2021	05:55:54,7	[ANFSS]	LPOR_H-B1_M01_AI_FREQ	LOLO	0,00
07-02-2021	05:54:52,8	[ANFSS]	LPOR_HT3_M01_AI_FREQ	RATE	0,00
07-02-2021	05:54:52,8	[ANFSS]	LPOR_HT3_M01_AI_FREQ	LOLO	0,00
07-02-2021	05:54:52,5	[ANFSS]	LPOR_H1_M01_AI_FREQ	RATE	0,00
07-02-2021	05:54:52,5	[ANFSS]	LPOR_H1_M01_AI_FREQ	LOLO	0,00
07-02-2021	02:35:54,3	[ANFSS]	LPOR_H1_PS2-27P_AL_TRIP	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:59,1	[ANFSS]	LPOR_E30_52E30-CCON_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:52,8	[ANFSS]	LPOR_H1_PS1-27P_AL_TRIP	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:59,7	[ANFSS]	LPOR_ET3_52ET3-CCON_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:59,5	[ANFSS]	LPOR_E31_52E31-CCON_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:59,5	[ANFSS]	LPOR_E31_PS1-79_AL_TRIP	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:54:59,1	[ANFSS]	LPOR_E30_PS1-79_AL_TRIP	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:55:29,4	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL	OK	NORMAL
07-02-2021	05:55:43,4	[ANFSS]	LPOR_SSAA_220-B1_AI_V	LO	
07-02-2021	05:55:48,2	[ANFSS]	ESME_H3_PS1-EQUIPO_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:57:01,1	[ANFSS]	LPOR_E11_52E11-SF6_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	05:57:02,7	[ANFSS]	LPOR_E14_52E14-SF6_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:00:49,9	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:02:11,0	[ANFSS]	LPOR_H1_52H1_OR_ABRIR		
07-02-2021	06:00:38,7	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_H1_52H1_OR_ABRIR.F_CV set		to 1 by A
07-02-2021	06:01:08,7	[ANFSS]	LPOR_H1_52H1_ST_ABI	CFN	ABIERTO
07-02-2021	06:01:13,7	[ANFSS]	LPOR_H1_PS1-27P_AL_TRIP	OK	NORMAL
07-02-2021	02:42:15,3	[ANFSS]	LPOR_H1_PS2-27P_AL_TRIP	OK	NORMAL
07-02-2021	06:02:25,7	[ANFSS]	LPOR_HT1_52HT1_OR_ABRIR		
07-02-2021	06:00:53,4	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_HT1_52HT1_OR_ABRIR.F_CV se		t to 1 by
07-02-2021	06:01:31,6	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL	OK	NORMAL
07-02-2021	06:02:47,8	[ANFSS]	LPOR_HT1_52HT1_OR_ABRIR		

07-02-2021	06:01:15,5	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_HT1_52HT1_OR_ABRIR.F_CV se	t to 1 by
07-02-2021	05:55:48,2	[ANFSS]	ESME_H3_PS1-EQUIPO_AL_FALL CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:03:09,7	[ANFSS]	LPOR_HT1_52HT1_OR_ABRIR	
07-02-2021	06:01:37,3	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_HT1_52HT1_OR_ABRIR.F_CV se	t to 1 by
07-02-2021	06:04:01,1	[ANFSS]	LPOR_ET1_52ET1_OR_ABRIR	
07-02-2021	06:02:28,8	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_ET1_52ET1_OR_ABRIR.F_CV se	t to 1 by
07-02-2021	06:04:27,1	[ANFSS]	LPOR_ET3_52ET3_OR_ABRIR	
07-02-2021	06:02:54,8	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_ET3_52ET3_OR_ABRIR.F_CV se	t to 1 by
07-02-2021	06:03:25,3	[ANFSS]	LPOR_ET3_52ET3_ST_ABI CFN	ABIERTO
07-02-2021	06:08:21,1	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:09:02,9	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL OK	NORMAL
07-02-2021	06:01:50,2	[ANFSS]	ESME_H3_PS1-EQUIPO_AL_FALL CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:14:58,8	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:15:40,5	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL OK	NORMAL
07-02-2021	06:15:59,2	[ANFSS]	ESME_H3_PS1-EQUIPO_AL_FALL CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:29:31,8	[ANFSS]	LPOR_HT3_52HT3_OR_ABRIR	
07-02-2021	06:27:59,4	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_HT3_52HT3_OR_ABRIR.F_CV se	t to 1 by
07-02-2021	06:28:29,5	[ANFSS]	LPOR_HT3_52HT3_ST_ABI CFN	ABIERTO
07-02-2021	06:34:09,0	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:34:42,2	[ANFSS]	ESME_H3_PS2-EQUIPO_AL_FALL OK	NORMAL
07-02-2021	06:35:00,2	[ANFSS]	ESME_H3_PS1-EQUIPO_AL_FALL CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:49:27,2	[ANFSS]	ESME_H3_52H3_OR_CERRAR	
07-02-2021	06:47:54,9	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.ESME_H3_52H3_OR_CERRAR.F_CV set	to 1 by
07-02-2021	06:48:24,7	[ANFSS]	ESME_H3_52H3_ST_ABIERTO OK	
07-02-2021	06:49:33,2	[ANFSS]	ESME_H3_PS1S2-79_OR_HABILIT	
07-02-2021	06:48:00,9	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.ESME_H3_PS1S2-79_OR_HABILIT.F_C	V set to
07-02-2021	06:50:52,0	[ANFSS]	LPOR_H1_52H1_OR_CERRAR	
07-02-2021	06:49:19,7	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_H1_52H1_OR_CERRAR.F_CV set	to 1 by
07-02-2021	06:49:49,7	[ANFSS]	LPOR_H1_52H1_ST_ABI OK	
07-02-2021	06:49:50,0	[ANFSS]	LPOR_H1_PS1-TTPP_AL_ST OK	NORMAL
07-02-2021	06:49:50,0	[ANFSS]	LPOR_H1_PS2-TTPP_AL_ST OK	NORMAL
07-02-2021	06:49:49,7	[ANFSS]	LPOR_H1_PS1-79_AL_TRIP CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:50:55,6	[ANFSS]	LPOR_H-B1_M01_AI_FREQ RATE	49,98
07-02-2021	06:50:55,6	[ANFSS]	LPOR_H-B1_M01_AI_FREQ OK	49,98
07-02-2021	06:49:52,0	[ANFSS]	LPOR_HT3_M01_AI_FREQ RATE	49,90
07-02-2021	06:49:52,0	[ANFSS]	LPOR_HT3_M01_AI_FREQ OK	49,90
07-02-2021	06:49:55,5	[ANFSS]	LPOR_H1_M01_AI_FREQ RATE	49,97
07-02-2021	06:49:55,5	[ANFSS]	LPOR_H1_M01_AI_FREQ OK	49,97
07-02-2021	06:49:54,8	[ANFSS]	LPOR_H1_PS1-79_AL_TRIP OK	NORMAL
07-02-2021	06:52:01,7	[ANFSS]	LPOR_HT3_52HT3_OR_CERRAR	
07-02-2021	06:50:29,4	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_HT3_52HT3_OR_CERRAR.F_CV s	et to 1 b
07-02-2021	06:50:59,5	[ANFSS]	LPOR_HT3_52HT3_ST_ABI OK	
07-02-2021	06:51:00,4	[ANFSS]	LPOR_HET3_CDBC-BVOLT_AL_FALL OK	NORMAL

07-02-2021	06:51:00,4	[ANFSS]	LPOR_HET3_CDBC-VREF_AL_ST	OK	NORMAL
07-02-2021	06:52:33,8	[ANFSS]	LPOR_ET3_52ET3_OR_CERRAR		
07-02-2021	06:51:01,5	[ANFSS]	Fix32.ANFSS.LPOR_ET3_52ET3_OR_CERRAR.F_CV s		et to 1 b
07-02-2021	06:51:32,1	[ANFSS]	LPOR_ET3_52ET3_ST_ABI	OK	
07-02-2021	06:51:32,4	[ANFSS]	LPOR_HET3_CDBC-BVOLT_AL_FALL	CFN	ACTIVA
07-02-2021	06:51:33,4	[ANFSS]	LPOR_HET3_CDBC-BVOLT_AL_FALL	OK	NORMAL
07-02-2021	07:13:31,5	[ANFSS]	LPOR_ET1_M01_AI_FREQ	RATE	50,01
07-02-2021	07:13:31,5	[ANFSS]	LPOR_E-B1_M01_AI_FREQ	RATE	50,01
07-02-2021	07:13:31,5	[ANFSS]	LPOR_ET3_52ET3-CCON_AL_FALL	OK	NORMAL
07-02-2021	07:13:31,6	[ANFSS]	LPOR_E31_52E31-CCON_AL_FALL	OK	NORMAL
07-02-2021	07:13:31,1	[ANFSS]	LPOR_E30_52E30-CCON_AL_FALL	OK	NORMAL
07-02-2021	07:13:33,7	[ANFSS]	LPOR_ET1_M01_AI_FREQ	OK	49,98
07-02-2021	07:13:33,7	[ANFSS]	LPOR_E-B1_M01_AI_FREQ	OK	49,98
07-02-2021	07:13:34,4	[ANFSS]	LPOR_SSAA_220-B1_AI_V	OK	
07-02-2021	07:13:31,9	[ANFSS]	LPOR_EBC1_M01_AI_FREQ	RATE	50,00
07-02-2021	07:13:31,9	[ANFSS]	LPOR_EBC1_M01_AI_FREQ	OK	50,00
07-02-2021	07:13:36,9	[ANFSS]	LPOR_E11_52E11-SF6_AL_FALL	OK	NORMAL
07-02-2021	07:13:36,5	[ANFSS]	LPOR_E14_52E14-SF6_AL_FALL	OK	NORMAL
07-02-2021	07:13:31,5	[ANFSS]	LPOR_E31_PS1-79_AL_TRIP	OK	NORMAL
07-02-2021	07:13:31,1	[ANFSS]	LPOR_E30_PS1-79_AL_TRIP	OK	NORMAL