

Estudio para análisis de falla EAF 121/2021

"Desconexión forzada de línea 110 kV Castro - Chonchi"

Fecha de Emisión: 24-05-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	01/05/2021
Hora	01:30
Consumos desconectados (MW)	10,01
Demanda previa del sistema (MW)	7.968,8
Porcentaje de desconexión	0,126%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	LT 110 kV Castro - Chonchi / LT007CI1TR01-----R024
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.683.400-9.
Representante Legal	Francisco Alliende.
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	LT 110 kV Castro - Chonchi / LT007CI1TR01-----R024
Propietario elemento fallado	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.683.400-9.
Representante Legal	Francisco Alliende.
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Castro – Conchi por cortocircuito monofásico debido a pérdida de aislación.

La causa de lo anterior se debió a descargas atmosféricas a raíz del mal tiempo en la zona.

d.2 Fenómeno Físico:

CLI3: Descargas eléctricas atmosféricas.

La empresa STS S.A., remite en su informe de falla de 5 días probatorios para acreditar este fenómeno físico.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Se ha producido 1 falla en esta instalación por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles correspondiente al Estudio de Análisis de Falla EAF 118_2021.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 6 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los siguientes Estudios para Análisis de Falla:

FALLA_ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 250_2019	No se indican.	No se indican.
EAF 251_2019	No se indican.	No se indican.
EAF 252_2019	No se indican.	No se indican.
EAF 299_2020	La empresa STS S.A. indica que se programará el reemplazo de la unidad fallada y se evaluará el reemplazo de las 2 unidades restantes del T3 de S/E Valdivia.	La empresa STS S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 349_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 118_2021	Con respecto al sistema 1 (SEL-421) del paño H1 de S/E Quellón, STS S.A. indica las siguientes medidas correctivas: <i>"Se modificará el criterio de trigger oscilografico del relé sistema 1 paño H1 de SE Quellón, con el objetivo agregar las señales digitales faltantes asociadas a elementos de sobretensión. Plazo 28-05-2021. Se eliminarán del registro secuencial SER los elementos digitales de sub-tensión, para evitar la sobreescritura de este registro. Además, el relé no realiza disparo por este tipo de elementos. Plazo 28-05-2021."</i> Con respecto al sistema 2 (GE-D30) del paño H1 de S/E Quellón, STS S.A. indica las siguientes medidas correctivas: <i>"Se eliminarán del registro secuencial los elementos digitales de bloqueo de sobrecorriente direccional. Plazo 28-05-2021."</i> Con respecto a la protección SEL 351S del paño EG2 de S/E Quellón, STS S.A. indica las siguientes medidas correctivas: <i>"Se incorporarán los elementos de frecuencia en el registro secuencial SER, para poder evaluar el tiempo de operación de estos elementos. Plazo 28-05-2021."</i>	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido 1 falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio de Análisis de Falla EAF 118_2021.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 110 kV Castro - Chonchi, la cual tiene una longitud de 17,89 km, está compuesta por conductor Cu 2/0 AWG con una capacidad de 45,54 [MVA] (25°C con sol @110 kV), de acuerdo con la información disponible en la plataforma de Infotécnica.

La empresa STS S.A. no adjunta información de los mantenimientos de esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa STS S.A. informa lo siguiente:

Subestación	Alimentador	Comuna	Densidad	Descripción
Chonchi	52E1 Chonchi Notuco	Chonchi	D1	MUY BAJA
		Puqueldón	D1	MUY BAJA
		Queilén	D1	MUY BAJA
		Quellón	D2	BAJA
	52E2 Chonchi Centro	Chonchi	D1	MUY BAJA
	52E3 Chonchi Rural	Chonchi	D1	MUY BAJA
Quellón	52E1 Quellón Ciudad	Quellón	D2	BAJA
	52E2 Ladrilleros	Queilén	D1	MUY BAJA
		Quellón	D2	BAJA
	52E3 San Antonio	Quellón	D2	BAJA

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Caso Fortuito o Fuerza Mayor.

La empresa STS S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- o Registro público y conocido del hecho (Alerta meteorológica)
- o Declaración Jurada

h. Comuna donde se presenta la falla

10201: Castro.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (03-05-2021)	Informe de 5 días (07-05-2021)
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	01-05-2021	07-05-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 110 kV Castro - Chonchi	ST Zonal	LT 110 kV Castro - Chonchi	01:30	01:39

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Chonchi	Notuco 52E1	Castro, Chonchi, Puqueldón, Queilén y Quellón.	0,29	0,004	830	1:30	1:39	1:38
Chonchi	Notuco 52E1	Castro, Chonchi, Puqueldón, Queilén y Quellón.	2,48	0,031	7.064	1:30	1:39	1:39
Chonchi	Conchi Centro 52E2	Chonchi	0,90	0,011	1.686	1:30	1:39	1:39
Chonchi	Conchi Rural 52E3	Chonchi	1,22	0,015	872	1:30	1:39	1:39
Quellón	Quellón Ciudad 52E1	Quellón	1,86	0,023	3.928	1:30	1:39	1:39
Quellón	Ladrilleros 52E2	Queilén y Quellón	1,52	0,019	5.391	1:30	1:39	1:39
Quellón	San Antonio 52E4	Quellón	1,74	0,022	1.515	1:30	1:39	1:39

Total: 10,10 MW 0,126 % 21.286

3. Estimación de la energía no suministrada

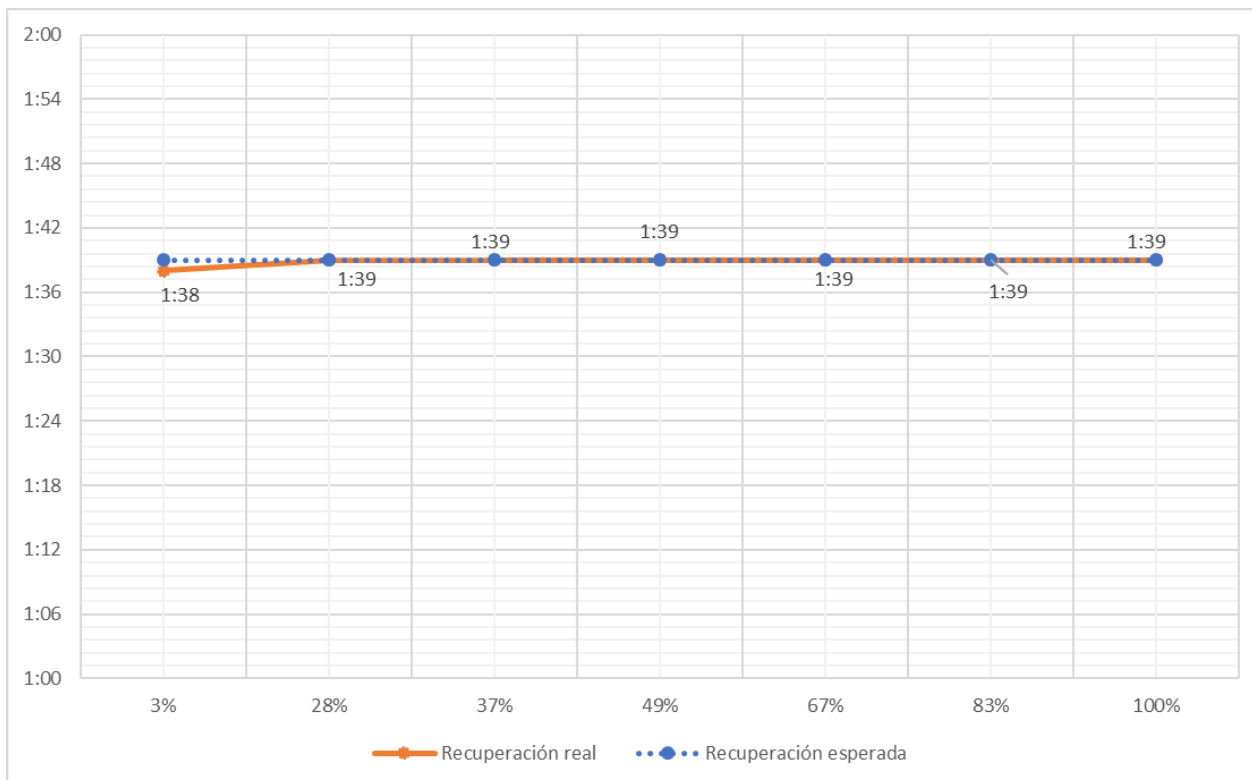
Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Chonchi	Notuco 52E1	Saesa	Regulado	0,29	0,15	0,13	0,04
Chonchi	Notuco 52E1	Saesa	Regulado	2,48	0,15	0,15	0,37
Chonchi	Conchi Centro 52E2	Saesa	Regulado	0,90	0,15	0,15	0,14
Chonchi	Conchi Rural 52E3	Saesa	Regulado	1,22	0,15	0,15	0,18
Quellón	Quellón Ciudad 52E1	Saesa	Regulado	1,86	0,15	0,15	0,28
Quellón	Ladrilleros 52E2	Saesa	Regulado	1,52	0,15	0,15	0,23
Quellón	San Antonio 52E4	Saesa	Regulado	1,74	0,15	0,15	0,26

Clientes Regulados : 1,50 MWh

Clientes Libres : 0,00 MWh

Total : 1,50 MWh

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar el consumo.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	8,01	0,15	53,39
Último 20 %	2,00	0,15	13,35
100 % Total	10,01	0,15	66,73

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

Demanda del sistema previo a la falla: 7.968,8 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG1), Atacama (1TG1B), Cochrane (CCH2), Eltoro (1), Eltoro (2), Eltoro (3), Eltoro (4), Hornitos (CTH), Mejillones (CTM1), Norgener (NTO1), Norgener (NTO2), Pehuenche (1), Tocopilla (U14), Tocopilla (U15), Tocopilla (U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 01 de mayo de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 01 de mayo 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 01 de mayo de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de mayo 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, con las centrales Trincao y Chiloé fuera de servicio.

Otros antecedentes relevantes

La empresa STS S.A. señala:

"El jueves 01 de mayo de 2021 alrededor de las 01:30 horas se interrumpe suministro eléctrico aportado por la línea de subtransmisión 110 kV Castro-Chonchi, en subestación Castro abre el 52H2 por actuación de protecciones. Dicho evento afecta a 21286 clientes de las comunas Castro, Chonchi, Queilen, Quellón, Puqueldon de Chonchi.

Consecuente a las predicciones meteorológicas emitida por la ONEMI, las condiciones climáticas en la zona se caracterizaban por leve lluvia, rachas de viento entre 60 y 80 km/hr y descargas atmosféricas, bajo estas circunstancias se produce la pérdida del suministro. En base a la información proporcionada por las protecciones asociadas al interruptor 52H2 de SE Castro, brigadas de mantenimiento revisan la instalación en zonas urbanas del sector sur de Castro, no encontrando anomalías en la línea se solicita autorización al CEN para proceder con energizar la línea 110 kV Castro - Chonchi. A las 01:38 horas cierra con éxito el interruptor 52H2 de SE Castro, restableciendo el servicio de la totalidad de clientes afectados.

Se reanuda el recorrido a primera hora del siguiente día, inspeccionando superficialmente toda la línea 110 kV Castro-Chonchi, no encontrando hallazgo o evidencia, por lo anterior y dada las condiciones climáticas en hora del evento, se infiere que el motivo de la interrupción fue por descarga atmosférica."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

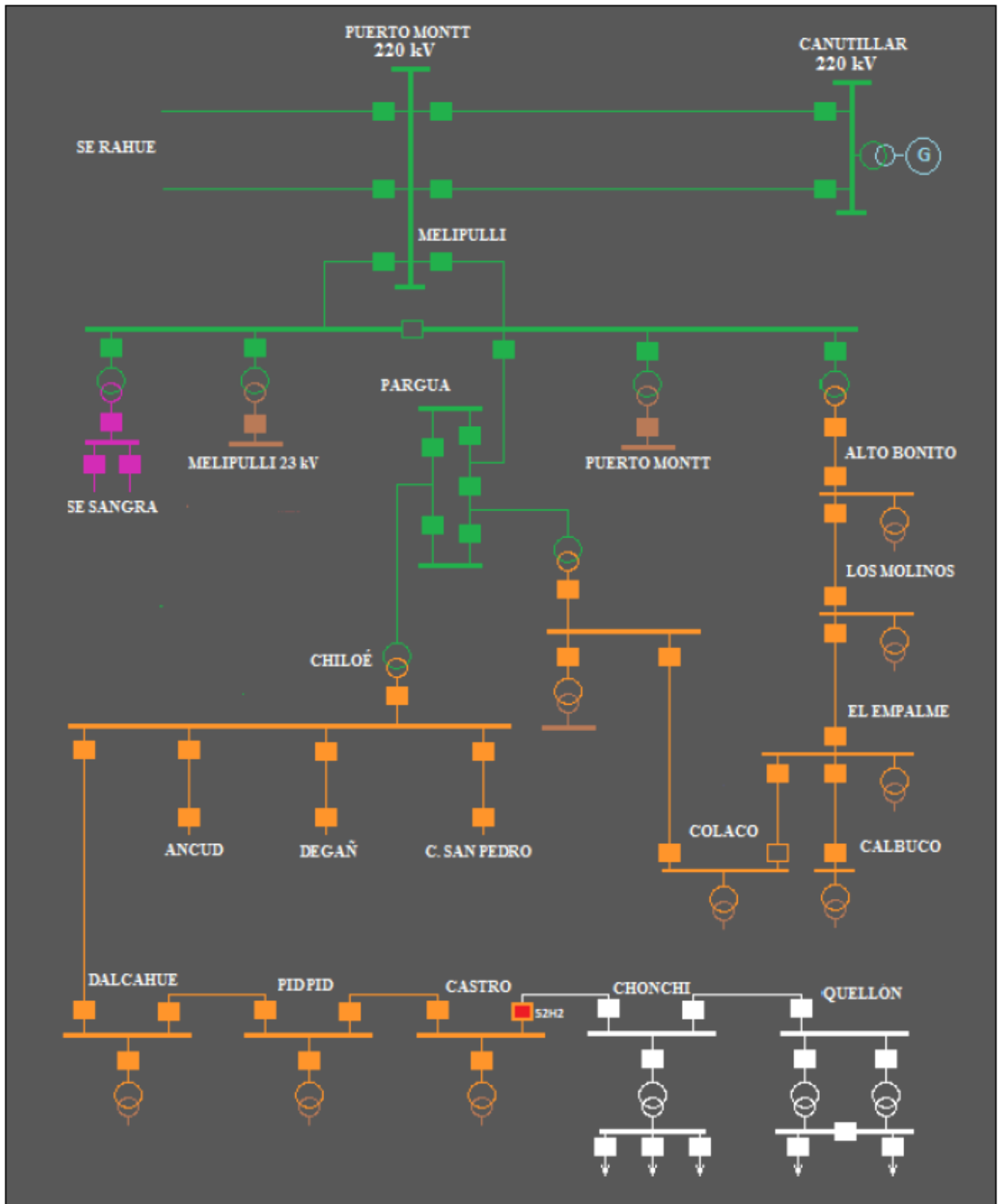
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa STS S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa STS S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
01:30	STS	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Castro, asociado a la línea 110 kV Castro - Chonchi, por operación de su protección de distancia residual en primera zona.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
01/05/2021	STS	01:35	Personal de mantenimiento de STS, previo análisis de información obtenida por protecciones, indica la existencia de un frente de mal tiempo en la zona (fuertes vientos y descargas atmosféricas).
01/05/2021	STS	01:38	Central Queilén entra en servicio, recuperando 830 clientes asociados al alimentador Notuco (52E1) de S/E Chonchi.
01/05/2021	STS	01:39	Cierre manual de interruptor 52H2 de S/E Castro, normalizando la línea 110 kV Castro - Chonchi y recuperando la totalidad de los consumos afectados.
01/05/2021	STS	02:36	Central Queilén sale de servicio

- La hora y fecha señaladas corresponden a lo informado por la empresa STS S.A.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Castro – Conchi por cortocircuito monofásico debido a pérdida de aislación. La causa de lo anterior se debió a descargas atmosféricas a raíz del mal tiempo en la zona.

A consecuencia de esta desconexión, se produjo la pérdida de 10,01 [MW] de consumos asociados a la SS/EE Chonchi y Quellón.

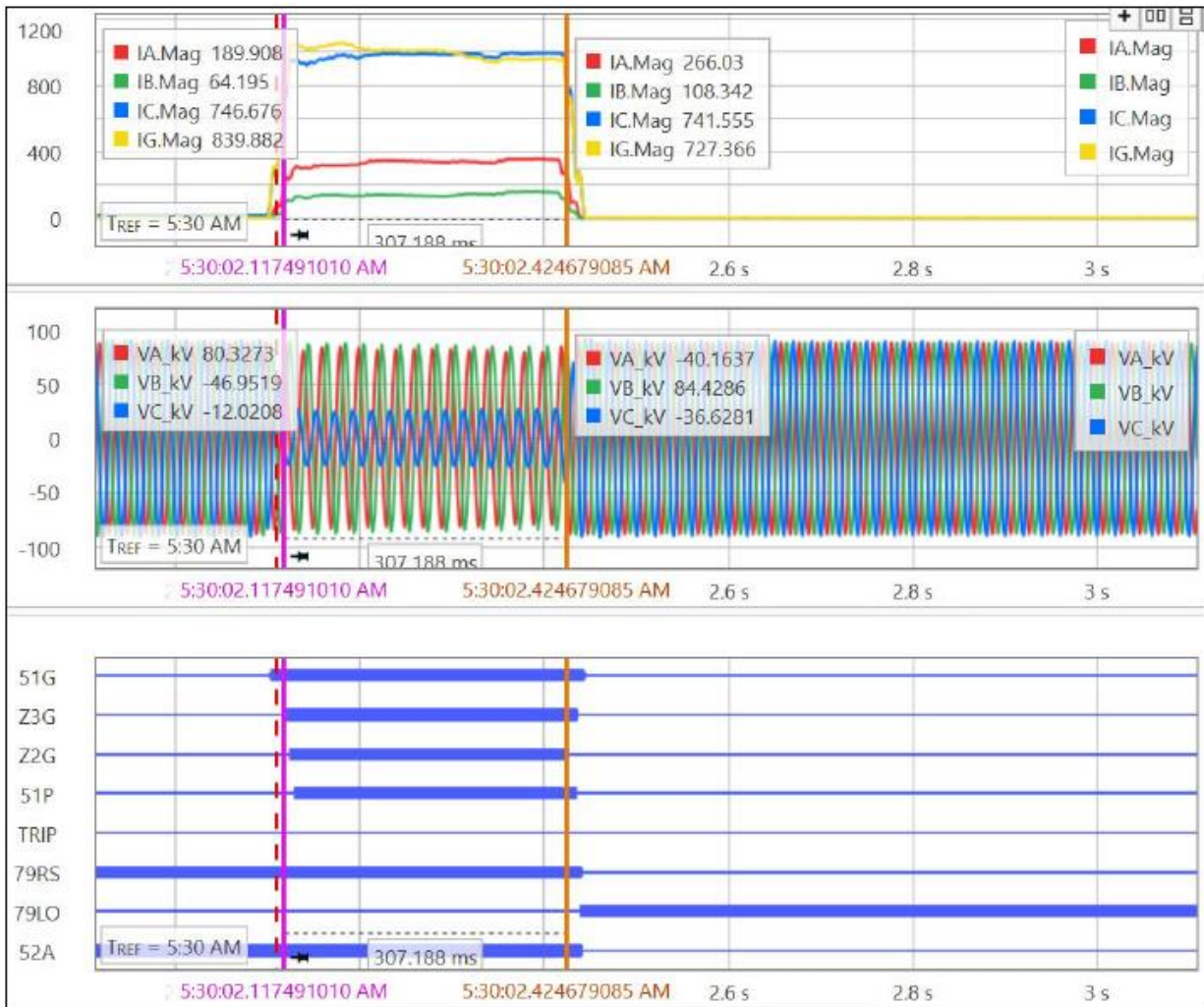
Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Castro

El paño H2 de S/E Castro cuenta con dos sistemas de protecciones. Ambos sistemas corresponden a relés SEL 311C, implementados con elementos de distancia de fase y residual (21/21N), además de elementos de sobrecorriente de fase y residual (51/51N). Los ajustes completos de estas protecciones se encuentran en el Anexo N°6 de este informe.

A continuación, se presentan los registros oscilográficos y de eventos de la protección asociada al paño H2 de S/E Castro:

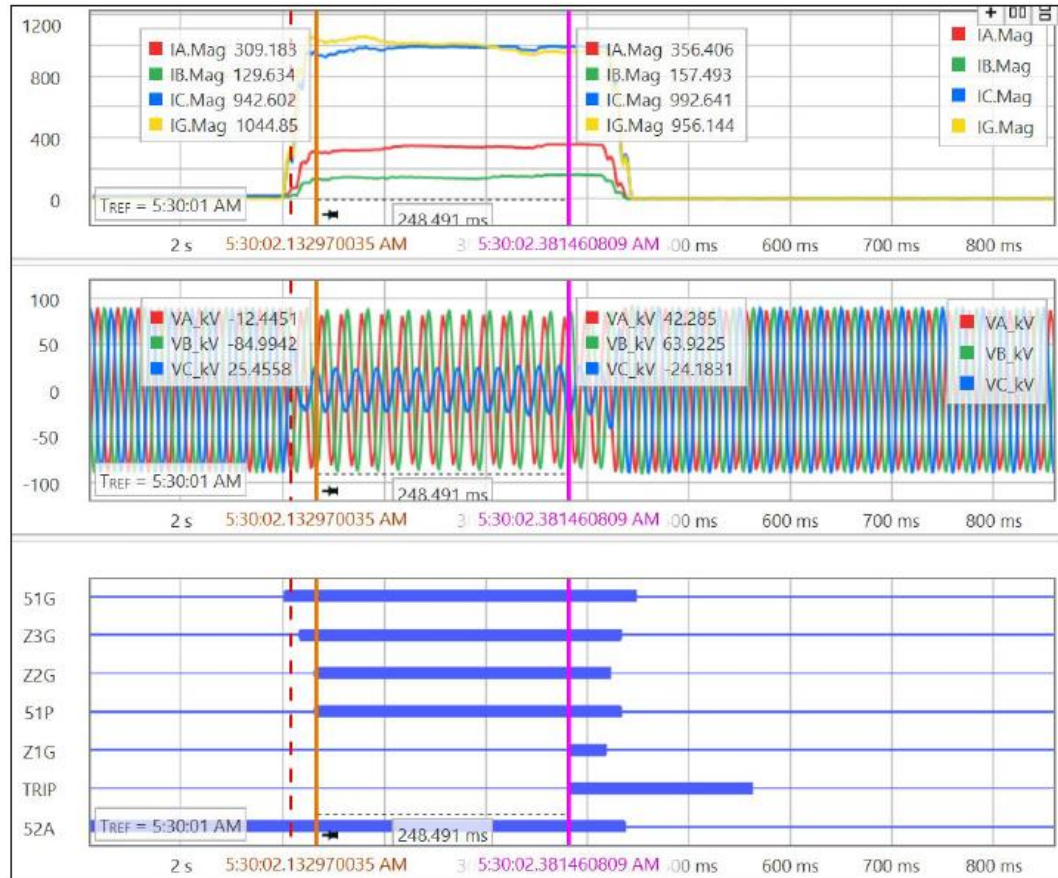
Sistema N°1:

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
30	05-01-2021	05:30:02.105	51G	Asserted
29	05-01-2021	05:30:02.120	Z3G	Asserted
28	05-01-2021	05:30:02.125	Z2G	Asserted
27	05-01-2021	05:30:02.125	M4P	Asserted
26	05-01-2021	05:30:02.130	51P	Asserted
25	05-01-2021	05:30:02.425	Z2G	Deasserted
24	05-01-2021	05:30:02.430	IN101	Deasserted
23	05-01-2021	05:30:02.430	M4P	Deasserted
22	05-01-2021	05:30:02.435	Z3G	Deasserted
21	05-01-2021	05:30:02.435	51P	Deasserted
20	05-01-2021	05:30:02.440	52A	Deasserted
19	05-01-2021	05:30:02.440	79LO	Asserted
18	05-01-2021	05:30:02.440	79RS	Deasserted
17	05-01-2021	05:30:02.445	51G	Deasserted
16	05-01-2021	05:37:45.194	IN102	Deasserted
15	05-01-2021	05:37:45.194	OUT105	Deasserted
14	05-01-2021	05:37:45.194	OUT106	Deasserted
13	05-01-2021	05:38:47.818	52A	Asserted
12	05-01-2021	05:38:47.818	IN101	Asserted



Sistema N°2:

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
26	05-01-2021	05:30:02.103	51G	Asserted
25	05-01-2021	05:30:02.118	Z3G	Asserted
24	05-01-2021	05:30:02.128	M4P	Asserted
23	05-01-2021	05:30:02.133	Z2G	Asserted
22	05-01-2021	05:30:02.133	51P	Asserted
21	05-01-2021	05:30:02.383	Z1G	Asserted
20	05-01-2021	05:30:02.383	TRIP	Asserted
19	05-01-2021	05:30:02.383	OUT101	Asserted
18	05-01-2021	05:30:02.383	OUT103	Asserted
17	05-01-2021	05:30:02.383	OUT104	Asserted
16	05-01-2021	05:30:02.418	Z1G	Deasserted
15	05-01-2021	05:30:02.423	Z2G	Deasserted
14	05-01-2021	05:30:02.428	IN101	Deasserted
13	05-01-2021	05:30:02.428	M4P	Deasserted
12	05-01-2021	05:30:02.433	Z3G	Deasserted
11	05-01-2021	05:30:02.433	51P	Deasserted
10	05-01-2021	05:30:02.448	51G	Deasserted
9	05-01-2021	05:30:02.563	TRIP	Deasserted
8	05-01-2021	05:30:02.563	OUT101	Deasserted
7	05-01-2021	05:30:02.563	OUT103	Deasserted
6	05-01-2021	05:30:02.563	OUT104	Deasserted
5	05-01-2021	05:38:47.823	IN101	Asserted
4	05-01-2021	05:38:47.853	M4P	Asserted
3	05-01-2021	05:38:47.858	51P	Asserted
2	05-01-2021	05:38:47.888	51P	Deasserted
1	05-01-2021	05:38:47.893	M4P	Deasserted



En los registros oscilográficos se puede observar un aumento en la magnitud de corriente en la fase C, una baja de tensión en la misma fase, además de la presencia de corriente residual de similar magnitud que la corriente de la fase C. A partir de lo anterior, se puede presumir la existencia de un cortocircuito monofásico.

Por otra parte, del registro de eventos, en particular del sistema 2, se observa la activación del elemento de sobrecorriente de fase (registro N°22) y residual (registro N°26), además del elemento de distancia residual en su tercera (registro N°25), segunda (registro N°23) y primera zona (registro N°21), el cual envía orden de trip de forma instantánea (registro N°20). Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo 45 [ms] aproximadamente (registro N°14).

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

Detalle de la generación programada para el día 01 de mayo de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 01 de mayo de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 01 de mayo de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de mayo de 2021 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

Sistema de Transmisión del Sur S.A.:

- Completitud de la información entregada al Coordinador, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protecciones del paño H2 de S/E Castro.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H2 de S/E Castro.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Castro – Conchi por cortocircuito monofásico debido a pérdida de aislación. La causa de lo anterior se debió a descargas atmosféricas a raíz del mal tiempo en la zona. Al respecto, solo se dispone de antecedentes para corroborar la existencia de la falla (registro oscilográfico), mas no se cuenta con suficientes antecedentes para corroborar su causa física. Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones eléctricas operadas, asociadas al paño H2 de S/E Castro, actuando de forma coordinada y selectiva, frente a una falla ocurrida en la cobertura de sus elementos de protección.
- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 01 de mayo de 2021.

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

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

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

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Sistema de Transmisión del Sur S.A.:

- Antecedentes que respalden el fenómeno físico indicado, de acuerdo con lo indicado específicamente en el Anexo N°1 de la Resolución Exenta de la SEC N°30989-2019:
 - Registro fotográfico con fecha y hora, si aplica, con coordenadas UTM.
 - Informe Técnico que justifique la ausencia de pararrayos o elementos de protección equivalentes, si la instalación no los tuviera. En caso contrario, si el pararrayos no despejó la falla a tierra, proporcionar un informe técnico del no despeje de la falla.
 - Informar la cantidad de veces que la instalación se ha visto afectada por este tipo de fenómenos atmosférico, con o sin afectación de suministro.
- Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses sobre la instalación afectada.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 01 de mayo de 2021

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 1 de mayo 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	206	204	201	201	200	199	200	187	146	136	143	142	143	146	149	153	176	203	219	226	226	221	217	218	4.460
Costos Encendido/Detención	9	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]	215	204	201	201	200	199	200	187	155	136	143	142	143	146	149	153	176	213	229	226	226	221	217	218	4.499
Costo Marginal Quillota 220 kV	65,8	60,1	58,3	54,8	54,8	55,0	58,0	52,9	39,6	39,7	41,0	41,0	41,4	42,4	43,2	44,3	52,9	58,5	64,4	70,9	70,9	64,4	60,9	67,3	54,27
Pérdidas [MWh]	199	185	178	177	177	175	171	157	159	179	201	224	232	242	239	235	225	201	221	232	232	226	205	203	4.873
Consumos Propios [MWh]	458	458	458	458	458	458	458	458	442	442	442	442	442	442	442	442	442	449	459	459	459	459	458	458	10.844
Demanda Total [MWh]	7888	7554	7308	7164	7122	7064	7074	6942	7073	7439	7718	7923	8046	8200	8210	8116	8019	8095	8463	8829	8820	8601	8269	8031	187.967
Generación Total [MWh]	8546	8197	7944	7800	7757	7698	7702	7557	7674	8060	8361	8589	8720	8884	8891	8793	8686	8744	9143	9519	9511	9285	8932	8692	203.684

CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0
PILMAIQUEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	12	12	12	12	12	12	10	244	
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	15	16	16	17	15	15	0	169	
CUMBRES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	117	
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	94	
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	112	
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
PALMAR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
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	7	
NALCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	58	
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	34	
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91	
DONGO	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	

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	711	686	708	675	630	599	575	549	496	498	497	524	568	591	578	548	526	509	486	462	460	473	487	479	13.315	
PE-SIERRAGORDA	44	55	64	71	75	79	80	73	52	27	16	25	44	59	65	66	63	53	33	13	7	13	25	38	1138	
PE-VALLEDELOSIENTOS	9	11	12	14	16	18	18	17	13	7	5	11	29	49	63	66	63	56	40	22	9	4	6	8	564	
PE-TALTAL	90	91	91	89	88	88	88	87	86	87	88	87	80	70	56	38	23	13	10	20	44	68	81	85	1648	
PE-SARCO	38	38	35	27	18	9	5	2	1	1	1	2	4	5	7	9	13	17	22	22	21	22	23	24	365	
PE-CABOLEONES-1	25	24	22	18	14	9	6	4	2	2	3	4	7	10	12	15	18	22	24	24	21	20	20	20	345	
PE-CABOLEONES-2	17	17	17	15	12	8	5	3	1	1	2	3	5	7	8	9	9	10	12	13	13	13	14	14	225	
PE-CABOLEONES-3	27	21	15	11	8	5	4	4	5	7	7	7	9	11	11	10	9	12	15	18	21	23	24	26	309	
PE-SANJUAN	38	32	27	23	20	16	12	7	4	6	7	7	6	9	12	16	20	26	30	31	27	25	25	20	447	
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PE-ELARRAYAN	4	3	3	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	51
PE-TALINAYPONIENTE	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	1	36	
PE-TALINAYORIENTE	3	2	2	2	2	2	2	3	3	3	5	8	11	13	14	11	7	6	6	5	4	3	2	2	122	
PE-PUNTASIERRA	4	3	2	1	1	1	1	1	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	1	1	1	34	
PE-LOSCURUROS	2	2	1	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	4	4	4	3	3	2	2	2	2	2	1	48	
PE-MONTEREDONDO	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41	
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9	
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	
PE-CANELA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	18	
PE-TOTAL	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	16	
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	16	
PE-UCUQUER	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	11	
PE-LASPENAS	5	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	72	
PE-ELMAITEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74	
PE-NEGRETE	9	10	10	11	11	11	11	10	11	12	13	14	16	18	19	20	20	20	20	20	19	19	18	17	359	
PE-CUEL	9	11	12	13	14	14	13	13	12	13	14	14	14	15	15	15	14	14	15	14	14	14	13	13	321	
PE-RENAICO	31	32	33	31	28	28	29	32	33	35	36	36	35	32	28	26	26	28	29	31	31	31	30	29	736	
PE-MALLECOSUR	17	13	8	6	3	3	2	1	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	9	5	8	7	94		
PE-SANGABRIEL	59	66	73	64	55	57	60	63	69	69	73	74	73	66	57	54	60	67	73	75	75	75	71	65	1592	
PE-LAFLOR	6	5	5	5	5	4	4	4	5	6	7	8	8	8	8	8	6	6	7	7	7	6	5	4	141	

Periodo Desde: 01-05-2021 06-05-2021

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 1 de mayo 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		206	204	201	201	200	199	200	187	146	136	143	142	143	146	149	153	176	203	219	226	226	221	217	218	4.460
Costos Encendido/Detención		9	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	0	0	39	
Costos Totales [kUSD]		215	204	201	201	200	199	200	187	155	136	143	142	143	146	149	153	176	213	229	226	226	221	217	218	4.499
Costo Marginal Quillota 220 kv		65,8	60,1	58,3	54,8	54,8	55,0	58,0	52,9	39,6	39,7	41,0	41,0	41,4	42,4	43,2	44,3	52,9	58,5	64,4	70,9	70,9	64,4	60,9	67,3	54,27
Pérdidas [MWh]		199	185	178	177	177	175	171	157	159	179	201	224	232	242	239	235	225	201	221	232	232	226	205	203	4.873
Consumos Propios [MWh]		458	458	458	458	458	458	458	458	442	442	442	442	442	442	442	442	442	449	459	459	459	458	458	10.844	
Demanda Total [MWh]		7888	7554	7308	7164	7122	7064	7074	6942	7073	7439	7718	7923	8046	8200	8210	8116	8019	8095	8463	8829	8820	8601	8269	8031	187.967
Generación Total [MWh]		8546	8197	7944	7800	7757	7698	7702	7557	7674	8060	8361	8589	8720	8884	8891	8793	8686	8744	9143	9519	9511	9285	8932	8692	203.684

PE-TOLPANSUR	30	6	34	31	26	25	26	29	6	35	37	38	39	34	26	23	25	30	35	38	40	38	32	25	708
PE-ELNOGAL	4	2	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	26
PE-LOSBUENOSAIRES	8	9	10	11	11	11	11	11	11	11	12	13	12	12	11	12	11	12	12	12	12	13	12	272	
PE-LAESPERANZA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	83
PE-LEBU-3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	47
PE-LEBU	4	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	55
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	54
PE-RAKI	5	5	5	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	81
PE-ELARREBOL	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	21
PE-AURORA	119	119	118	115	111	104	95	88	86	85	80	75	73	71	60	46	36	29	24	22	21	21	20	18	1632
PE-SANPEDRO	28	28	28	28	27	27	26	25	24	24	24	24	25	24	24	22	20	17	13	11	9	8	7	7	498
PE-SANPEDRO-2	56	56	56	55	54	53	51	48	45	43	44	46	45	43	42	39	36	32	28	24	22	22	20	20	980

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	59	579	1762	2379	2558	2617	2638	2629	2574	2362	1677	519	21	7	0	0	0	0	22.379
PFV-ELAGUILA		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES		0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	44
PFV-POZOALMONTE-1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2		0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	6	4	1	0	0	0	0	0	0	46
PFV-POZOALMONTE-3		0	0	0	0	0	0	1	6	11	12	12	12	12	12	12	12	8	2	0	0	0	0	0	0	110
PFV-LOSPUQUIOS		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
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	1	5	12	18	21	23	23	22	19	14	8	3	0	0	0	0	0	0	170
PFV-SANTAISABEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-HUATACONDO		0	0	0	0	0	0	3	22	52	66	69	70	69	70	70	65	43	12	1	0	0	0	0	0	611
PFV-BELLAVISTA-1		0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	0	75
PFV-ATACAMASOLAR-2		0	0	0	0	0	0	0	12	47	86	111	125	130	127	118	99	69	28	3	0	0	0	0	0	955
PFV-NUEVOQUILLAGUA		0	0	0	0	0	0	0	10	45	45	45	45	45	45	45	45	45	13	7	7	0	0	0	0	441
PFV-GRANJA		0	0	0	0	0	0	0	18	73	80	79	79	78	80	79	80	73	35	1	0	0	0	0	0	754
PFV-USYA		0	0	0	0	0	0	0	4	18	31	40	45	48	47	41	32	20	7	0	0	0	0	0	0	332
PFV-CALAMA-1		0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	0	79
PFV-SANPEDRO-GPG		0	0	0	0	0	0	0	20	55	72	74	74	73	73	74	72	56	23	1	0	0	0	0	0	668
PFV-VICTORIA		0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	7
PFV-JAMA-1		0	0	0	0	0	0	2	13	25	25	25	24	23	23	23	22	17	6	0	0	0	0	0	0	229
PFV-JAMA-2		0	0	0	0	0	0	2	10	18	19	18	18	17	17	17	17	13	5	0	0	0	0	0	0	170
PFV-MARIAELENA		0	0	0	0	0	0	3	23	49	52	51	50	51	52	52	49	37	13	0	0	0	0	0	0	482
PFV-FINISTERRAE		0	0	0	0	0	0	7	38	77	89	88	87	87	88	88	82	58	20	1	0	0	0	0	0	810
PFV-AZABACHE		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-PUERTOSECO		0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	0	0	74
PFV-CERRODOMINADOR		0	0	0	0	0	0	5	33	70	79	78	78	77	77	78	75	56	21	3	0	0	0	0	0	728
PFV-BOLERO-1		0	0	0	0	0	0	4	39	92	102	104	103	102	102	102	99	75	27	2	0	0	0	0	0	955
PFV-URIBESOLAR		0	0	0	0	0	0	0	13	34	39	41	41	40	39	38	37	27	8	1	0	0	0	0	0	358
PFV-ANDES		0	0	0	0	0	0	1	7	14	16	16	16	16	16	16	15	10	3	0	0	0	0	0	0	145
PFV-ANDES2A		0	0	0	0	0	0	1	10	38	54	54	54	54	54	54	54	43	15	0	0	0	0	0	0	484
PFV-LALACKAMA		0	0	0	0	0	0	3	16	35	43	44	43	43	43	43	40	26	7	0	0	0	0	0	0	387
PFV-LALACKAMA-2		0	0	0	0	0	0	1	4	9	10	11	10	10	10	10	10	6	2	0	0	0	0	0	0	94
PFV-PAMPASOLARNORTE		0	0	0	0	0	0	1	12	36	51	53	52	52	53	53	51	35	10	0	0	0	0	0	0	459
PFV-CONEJO		0	0	0	0	0	0	2	19	54	77	80	78	78	79	80	71	41	9	0	0	0	0	0	0	668
PFV-ALMEYDA		0	0	0	0	0	0	0	5	35	43	44	45	46	45	46	47	42	15	0	0	0	0	0	0	414
PFV-MALGARIDA-2		0	0	0	0	0	0	0	21	110	142	142	139	137	137	140	142	132	51	0	0	0	0	0	0	1293
PFV-JAVIERA		0	0	0	0	0	0	2	11	29	43	46	46	46	46	47	42	24	5	0	0	0	0	0	0	387
PFV-COVADONGA		0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0	72
PFV-CHANARES		0	0	0	0	0	0	1	5	15	23	25	25	25	25	25	22	13	3	0	0	0	0	0	0	210
PFV-SALVADOR		0	0	0	0	0	0	2	16	39	43	43	43	42	42	42	42	33	12	0	0	0	0	0	0	397

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 1 de mayo 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	206	204	201	201	200	199	200	187	146	136	143	142	143	146	149	153	176	203	219	226	226	221	217	218	4.460
Costos Encendido/Detención	9	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]	215	204	201	201	200	199	200	187	155	136	143	142	143	146	149	153	176	213	229	226	226	221	217	218	4.499
Costo Marginal Quillota 220 kV	65,8	60,1	58,3	54,8	54,8	55,0	58,0	52,9	39,6	39,7	41,0	41,0	41,4	42,4	43,2	44,3	52,9	58,5	64,4	70,9	70,9	64,4	60,9	67,3	54,27
Pérdidas [MWh]	199	185	178	177	177	175	171	157	159	179	201	224	232	242	239	235	225	201	221	232	232	226	205	203	4.873
Consumos Propios [MWh]	458	458	458	458	458	458	458	458	442	442	442	442	442	442	442	442	442	449	459	459	459	459	458	458	10.844
Demanda Total [MWh]	7888	7554	7308	7164	7122	7064	7074	6942	7073	7439	7718	7923	8046	8200	8210	8116	8019	8095	8463	8829	8820	8601	8269	8031	187.967
Generación Total [MWh]	8546	8197	7944	7800	7757	7698	7702	7557	7674	8060	8361	8589	8720	8884	8891	8793	8686	8744	9143	9519	9511	9285	8932	8692	203.684

PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ARIZTIA	0	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-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	4	8	13	16	18	16	11	6	2	1	0	0	0	0	0	0	0	95
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	3	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	29
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	7	5	3	0	0	0	0	0	0	0	52
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	6	5	3	1	0	0	0	0	0	0	0	27
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0	0	26
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	49
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	32
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	1	5	17	35	49	55	55	48	36	21	8	1	0	0	0	0	0	0	0	0	330
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	50

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 1 de mayo 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	206	204	201	201	200	199	200	187	146	136	143	142	143	146	149	153	176	203	219	226	226	221	217	218	4.460
Costos Encendido/Detención	9	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]	215	204	201	201	200	199	200	187	155	136	143	142	143	146	149	153	176	213	229	226	226	221	217	218	4.499
Costo Marginal Quillota 220 kv	65,8	60,1	58,3	54,8	54,8	55,0	58,0	52,9	39,6	39,7	41,0	41,0	41,4	42,4	43,2	44,3	52,9	58,5	64,4	70,9	70,9	64,4	60,9	67,3	54,27
Pérdidas [MWh]	199	185	178	177	177	175	171	157	159	179	201	224	232	242	239	235	225	201	221	232	232	226	205	203	4.873
Consumos Propios [MWh]	458	458	458	458	458	458	458	458	442	442	442	442	442	442	442	442	442	449	459	459	459	459	458	458	10.844
Demanda Total [MWh]	7888	7554	7308	7164	7122	7064	7074	6942	7073	7439	7718	7923	8046	8200	8210	8116	8019	8095	8463	8829	8820	8601	8269	8031	187.967
Generación Total [MWh]	8546	8197	7944	7800	7757	7698	7702	7557	7674	8060	8361	8589	8720	8884	8891	8793	8686	8744	9143	9519	9511	9285	8932	8692	203.684

ANDINA-CTA_CAR	177	177	177	177	177	177	177	177	134	94	93	93	93	99	167	170	177	177	177	177	177	177	177	177	3774
HORNITOS-CTH_CAR	173	173	173	150	120	100	70	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	999
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	153	156	149	149	149	149	149	149	109	109	109	102	102	102	102	102	139	149	160	171	171	164	154	149	3299
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	168	168	168	168	168	152	1131
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0																				

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 1 de mayo 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		206	204	201	201	200	199	200	187	146	136	143	142	143	146	149	153	176	203	219	226	226	221	217	218	4.460
Costos Encendido/Detención		9	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]		215	204	201	201	200	199	200	187	155	136	143	142	143	146	149	153	176	213	229	226	226	221	217	218	4.499
Costo Marginal Quillota 220 kv		65,8	60,1	58,3	54,8	54,8	55,0	58,0	52,9	39,6	39,7	41,0	41,0	41,4	42,4	43,2	44,3	52,9	58,5	64,4	70,9	70,9	64,4	60,9	67,3	54,27
Pérdidas [MWh]		199	185	178	177	177	175	171	157	159	179	201	224	232	242	239	235	225	201	221	232	232	226	205	203	4.873
Consumos Propios [MWh]		458	458	458	458	458	458	458	458	442	442	442	442	442	442	442	442	442	449	459	459	459	459	458	458	10.844
Demanda Total [MWh]		7888	7554	7308	7164	7122	7064	7074	6942	7073	7439	7718	7923	8046	8200	8210	8116	8019	8095	8463	8829	8820	8601	8269	8031	187.967
Generación Total [MWh]		8546	8197	7944	7800	7757	7698	7702	7557	7674	8060	8361	8589	8720	8884	8891	8793	8686	8744	9143	9519	9511	9285	8932	8692	203.684

SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0																						

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 1 de mayo 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		206	204	201	201	200	199	200	187	146	136	143	142	143	146	149	153	176	203	219	226	226	221	217	218	4.460
Costos Encendido/Detención		9	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]		215	204	201	201	200	199	200	187	155	136	143	142	143	146	149	153	176	213	229	226	226	221	217	218	4.499
Costo Marginal Quillota 220 kv		65,8	60,1	58,3	54,8	54,8	55,0	58,0	52,9	39,6	39,7	41,0	41,0	41,4	42,4	43,2	44,3	52,9	58,5	64,4	70,9	70,9	64,4	60,9	67,3	54,27
Pérdidas [MWh]		199	185	178	177	177	175	171	157	159	179	201	224	232	242	239	235	225	201	221	232	232	226	205	203	4.873
Consumos Propios [MWh]		458	458	458	458	458	458	458	458	442	442	442	442	442	442	442	442	442	449	459	459	459	459	458	458	10.844
Demanda Total [MWh]		7888	7554	7308	7164	7122	7064	7074	6942	7073	7439	7718	7923	8046	8200	8210	8116	8019	8095	8463	8829	8820	8601	8269	8031	187.967
Generación Total [MWh]		8546	8197	7944	7800	7757	7698	7702	7557	7674	8060	8361	8589	8720	8884	8891	8793	8686	8744	9143	9519	9511	9285	8932	8692	203.684

CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
YUNGAY-1_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN		9	9	9	9	9	9	9	9	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	181
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN		21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR		374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	8976
BOCAMINA-2_CAR		350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	8400
HORCONES_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1_COGEN		22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN		4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	64
LAUTARO-2_BL1_COGEN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA		8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA		8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA		5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN2-NAVE4_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN2-NAVE5_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILLOE_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1276	997	824	826	829	820	755	656	550	566	494	594	622	744	744	744	853	1353	1830	2130	2104	1919	1558	1366	25.155
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	45	75	45	45	0	255
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	75	40	40	40	0	235
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	45	58	45	45	0	238

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 1 de mayo 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	206	204	201	201	200	199	200	187	146	136	143	142	143	146	149	153	176	203	219	226	226	221	217	218	4.460
Costos Encendido/Detención	9	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]	215	204	201	201	200	199	200	187	155	136	143	142	143	146	149	153	176	213	229	226	226	221	217	218	4.499
Costo Marginal Quillota 220 kv	65,8	60,1	58,3	54,8	54,8	55,0	58,0	52,9	39,6	39,7	41,0	41,0	41,4	42,4	43,2	44,3	52,9	58,5	64,4	70,9	70,9	64,4	60,9	67,3	54,27
Pérdidas [MWh]	199	185	178	177	177	175	171	157	159	179	201	224	232	242	239	235	225	201	221	232	232	226	205	203	4.873
Consumos Propios [MWh]	458	458	458	458	458	458	458	458	442	442	442	442	442	442	442	442	442	449	459	459	459	459	458	458	10.844
Demanda Total [MWh]	7888	7554	7308	7164	7122	7064	7074	6942	7073	7439	7718	7923	8046	8200	8210	8116	8019	8095	8463	8829	8820	8601	8269	8031	187.967
Generación Total [MWh]	8546	8197	7944	7800	7757	7698	7702	7557	7674	8060	8361	8589	8720	8884	8891	8793	8686	8744	9143	9519	9511	9285	8932	8692	203.684

RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	75	40	40	40	46	281		
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	73	75	0	0	0	148	
CIPRESES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	12	15	15	17	0	0	72
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	0	0	120
CIPRESES-3	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	12	30	12	12	25	0	0	104
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	151
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISLA	29	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	28	34	47	43	43	47	27	27	727	
CURILLINQUE	24	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	23	30	47	42	41	47	21	21	616	
LOMAALTA	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	8	16	13	13	15	4	4	145	
LOSHIERROS	14	14	14	14	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	14	14	14	14	14	14	14	182	
LOSHIERROS-2	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	39	
PEHUENCHE-1	208	142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	213	213	213	213	213	151	174	1741	
PEHUENCHE-2	208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	213	213	213	213	213	151	139	1563	
COLBUN-1	229	229	229	229	229	229	229	229	110	110	0	100	117	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	4779	
COLBUN-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	
MACHICURA-1	30	30	30	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	30	30	30	30	412	
MACHICURA-2	40	40	40	40	40	40	40	19	19	19	19	19	19	19	19	19	40	40	40	40	40	40	40	40	771	
CHIBURGO	4	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	180	
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANIGNACIO	36	36	36	30	30	30	30	6	6	6	6	6	6	6	6	6	36	36	36	36	36	36	36	36	572	
ELTORO-1	65	20	35	20	20	84	60	20	20	52	68	39	20	20	68	20	84	16	29	29	79	34	45	84	1030	
ELTORO-2	84	19	27	19	24	20	20	20	33	47	20	68	68	68	20	68	48	15	53	53	15	10	20	20	856	
ELTORO-3	15	57	68	46	70	56	15	20	20	20	39	20	49	67	67	67	20	15	10	10	10	49	79	56	943	
ELTORO-4	15	85	20	85	58	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	24	15	10	30	17	85	24	20	705	
ABANICO	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	569	
ANTUCO-1	123	123	123	123	123	123	123	123	123	113	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	2939	
ANTUCO-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	
RUCUE	54	54	54	54	54	54	54	54	54	44	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	1281	
QUILLECO	23	23	23	23	23	23	23	23	23	19	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	550	
LAJAI	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	140	
RALCO-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	
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	176	340	340	190	90	0	1136	
PALMUCHO	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	562	
PANGUE-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	
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANGOSTURA-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	
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	80	80	80	80	80	80	557	
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	80	80	80	80	80	80	557	

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 01 de mayo de 2021

01-05-2021

01-05-2021

																									TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.7	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.6	5.0	5.9	6.0	6.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	138.2	8.0	5.8	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.0	0.5	0.5	
ELTORONZ	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.4	21.8	1.0	0.9
CAVANCHA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	40.3	1.7	1.7
ALTOHOSPCIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.4	1.0	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.5	0.5	0.5
RIHUASCO	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.5	1.6	1.5	1.6	1.5	1.6	1.5	1.6	1.5	1.6	1.5	1.6	1.5	1.6	1.5	1.6	1.5	1.6	37.4	1.6	1.6
PUCILAR	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	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	37.4	1.6	1.6	
LOSMOLLES	7.6	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	8.0	9.0	9.0	35.0	9.0	1.5	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	14.2	13.7	13.0	12.8	12.1	11.7	11.4	11.2	11.0	10.8	10.7	10.5	10.6	10.7	10.7	10.6	10.7	10.7	11.2	12.0	12.6	12.9	12.7	12.4	280.9	14.2	11.7	
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	7.4	7.4	7.4	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	178.4	7.5	7.4
BLANCO	7.7	7.3	7.0	6.8	6.6	6.5	6.4	6.3	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.1	6.0	6.0	6.1	6.0	6.1	6.2	6.2	6.0	5.9	151.8	7.7	6.3	
LOSQUILOS	13.6	12.8	13.4	13.3	12.9	12.5	13.0	12.5	12.8	13.1	12.5	12.4	12.0	12.2	12.2	12.2	12.2	12.4	12.0	12.2	12.3	12.5	12.3	12.5	301.8	13.6	12.6	
CHACABUQUITO	8.2	8.2	8.2	7.5	8.1	7.5	7.6	7.4	7.5	7.3	7.6	7.6	7.5	7.4	7.4	7.2	7.2	7.2	7.2	6.9	6.3	7.2	7.2	7.2	178.6	8.2	7.4	
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.8	0.3	0.3	
CARENA	6.7	6.5	6.2	6.2	5.7	5.3	4.7	4.6	3.6	3.5	2.5	2.4	2.2	2.0	2.1	2.0	2.1	4.0	6.3	6.8	7.6	7.4	7.5	7.3	115.2	7.6	4.8	
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFA	54.3	54.3	54.3	54.3	54.3	54.3	54.3	54.3	52.2	50.7	50.7	50.2	50.7	50.7	50.2	52.2	52.2	52.2	52.2	52.7	52.2	52.7	54.8	56.8	56.3	1271.8	56.8	53.0
MAITENES	12.0	11.9	11.8	11.7	11.9	11.9	12.0	11.9	11.8	12.1	12.0	11.9	11.5	11.4	11.5	11.4	11.5	11.4	11.5	11.3	11.5	11.8	11.8	11.8	281.6	12.1	11.7	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.5	0.2	0.2
CALIBORO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.6	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	14.3	0.8	0.6	
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	27.6	26.7	27.4	27.6	24.0	22.4	22.9	22.0	21.1	23.1	22.5	22.6	22.5	23.0	22.4	23.0	23.1	23.3	22.5	25.3	24.9	25.3	25.3	25.7	576.2	27.6	24.0	
SAUZAL	21.6	19.7	20.2	20.5	20.6	20.1	25.1	25.9	26.2	26.9	26.8	23.0	20.9	21.5	20.9	21.4	21.5	21.6	20.9	29.4	36.6	36.6	32.7	22.1	582.6	36.6	24.3	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	3.7	3.5	3.2	3.7	3.4	3.6	4.4	4.8	5.1	5.0	5.1	4.5	3.4	3.9	3.6	3.8	3.8	3.8	3.6	4.8	7.3	7.0	7.0	3.3	105.4	7.3	4.4	
LA-COMANIA-II	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	14.2	0.7	0.6	
LAHIGUERA	18.3	17.1	18.1	18.9	19.2	17.9	18.5	17.3	16.2	17.5	16.2	15.8	16.2	16.0	8.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	21.2	21.8	21.6	18.8	356.2	21.8	14.8	
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	56.7	43.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	58.7	54.1	20.3	0.0	301.9	58.7	12.6	0.0	
ELPASO	5.6	4.9	5.0	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	5.9	5.9	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	9.6	10.0	8.1	5.9	105.8	10.0	4.4	0.0	
SANANDRES	8.2	7.0	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	8.5	7.8	7.3	13.1	13.9	13.0	8.3	130.7	13.9	5.4	0.0	
CONVENTOIEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-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
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	1.3	0.6	0.1	1.1	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.4	1.2	1.4	1.4	30.8	1.5	1.3	
ROBLERIA	1.9	2.0	1.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.9	1.6	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.0	0.6	
LIRCAZ	11.7	12.2	12.8	13.7	13.7	13.7	13.8	14.5	14.6	15.6	15.9	15.9	15.4	15.4	15.4	15.4	15.5	15.4	15.4	15.2	14.9	14.1	14.4	14.7	349.3	15.9	14.6	
MARIPOSAS	3.0	2.9	2.8	2.8	2.9	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	3.1	3.1	3.2	3.4	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.7	3.8	3.7	78.1	3.8	3.3	
PROVIDENCIA	6.6	6.7	6.6	6.7	6.8	6.8	7.0	6.9	7.0	7.2	7.4	7.7	7.9	7.8	7.6	7.7	7.6	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.4	7.4	175.3	7.9	7.3	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.7	0.1	0.1	
ELGALPON	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	0.3	5.1	0.3	0.2	
RIOCOLORADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.5	1.4	1.3	1.5	1.7	2.0	2.6	2.6	3.0	22.2	3.2	0.9	0.0	
ITATA	2.2	0.3	0.0	0.0	5.2	2.5	0.2	0.0	1.2	5.7	2.5	2.9	3.2	3.5	4.2	4.5	4.5	4.5	4.8	5.4	6.2	6.6	7.1	6.8	84.0	7.1	3.5	
ELDIUTO	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.2	0.9	0.6	0.6	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.2	0.6	0.6	0.6	0.7	22.4	1.6	0.9	
BUREO	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	30.1	1.4	1.3	
MUNILQUE-1	0.3	0.3	0.3	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0																				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-05-2021

01-05-2021

	01-05-2021																								TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h	
NALCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.3	2.0	2.4	3.6	2.6	5.7	5.7	6.8	6.8	0.0	0.1	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	80.9	6.8	3.4	
CALLAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.8	0.8	1.2	2.3	2.3	2.1	2.6	2.3	2.5	0.0	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	37.3	2.8	1.6
HIDROBONITO-MC1	3.5	3.5	3.4	3.3	3.3	3.2	3.1	3.1	3.5	5.2	7.3	8.5	8.7	8.7	8.6	8.7	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	156.5	8.9	6.5
HIDROBONITO-MC2	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	2.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	66.6	3.3	2.6	
RUCATAYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	15.2	15.2	15.3	15.2	15.5	15.9	16.0	16.0	16.0	151.5	16.0	6.3	
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	2.0	1.9	1.8	1.8	1.7	1.6	1.7	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.4	47.4	2.1	2.0		
DONGO	5.3	3.8	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	118.6	5.3	4.9	
CLLIL	6.4	3.2	6.1	6.7	6.7	6.6	6.6	3.7	0.0	2.0	6.7	6.7	6.6	5.3	6.3	6.2	6.2	6.1	6.1	6.3	6.6	6.6	6.6	6.5	136.6	6.7	5.7	
LLAUQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.8	0.8	1.1	1.2	1.2	1.4	1.3	1.3	1.6	1.6	1.5	0.8	0.7	18.4	1.6	0.8	
QUELTEHUES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VOLCAN	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	5.7	5.7	5.7	5.8	5.7	5.7	5.7	5.8	5.7	5.8	5.7	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.9	5.9	138.5	5.8	5.8	
GUAYACAN	6.3	6.0	6.1	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	5.2	4.6	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.1	6.1	6.0	6.0	6.1	144.0	6.3	6.0		
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	0.1	1.3	1.2	0.0	0.3	0.4	1.0	0.4	1.0	1.6	1.0	1.0	1.0	0.8	1.5	0.6	0.7	1.0	0.1	0.0	0.9	1.0	0.3	0.2	16.2	1.6	0.7	
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	54.1	2.3	2.3	
PUNTILLA	5.3	6.1	5.9	6.1	6.2	5.9	5.9	5.5	5.5	5.5	5.9	3.4	5.9	4.9	4.8	5.5	5.0	5.2	5.4	5.1	5.9	4.9	5.6	5.0	130.4	6.2	5.4	
EYZAGUIRRE	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.1	0.5	0.5	
LASVERTIENTES	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	28.2	1.2	1.2	
ELLLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELRINCON	0.2	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	
LOSMORROS	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.5	0.5	0.8	1.1	1.2	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.5	0.3	0.2	0.3	0.2	11.7	1.2	0.5	
LOSBAJOS	2.3	2.8	3.1	2.6	2.8	2.8	2.6	2.5	2.4	2.5	2.4	2.5	2.0	2.5	2.1	2.3	2.4	2.2	2.2	2.3	2.3	2.5	2.3	2.4	58.7	3.1	2.4	
AUXDELMAIPO	2.1	2.3	2.6	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	51.4	2.6	2.1	
PULLINQUE	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	121.7	5.1	5.1		
RECA	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.7	0.9	1.1	1.3	1.4	1.5	1.6	15.6	1.6	0.6	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.2	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	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.4	0.4	5.6	0.4	0.2	
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	0.9	1.2	1.6	2.0	2.1	2.0	1.8	1.7	1.5	1.4	1.3	1.2	1.2	1.3	1.6	1.8	1.4	1.8	1.3	0.0	0.0	0.4	1.9	31.4	2.1	1.3		
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.5	0.7	0.7	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	10.4	0.9	0.4	
MOCHO	3.0	3.2	3.2	3.2	3.2	3.4	3.4	3.3	3.1	3.4	4.0	5.2	10.8	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	15.0	15.0	0.0	7.0	178.6	15.0	7.4		
LICAN	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	9.6	9.7	9.7	11.9	16.0	17.6	17.3	17.2	17.5	16.4	16.9	179.2	17.6	7.5	
CUMBRES	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	5.3	6.2	9.2	9.2	9.2	12.1	12.9	14.5	0.0	8.5	14.9	17.6	18.0	0.0	4.8	184.4	18.0	7.7	
SANTAISABEL	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	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.0	0.3	0.2	
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.6	0.9	0.9	0.7	7.3	0.9	0.3	
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MSA-1	0.3	0.3	0.4	0.4	1.2	0.0	0.0	1.4	1.2	1.1	1.1	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	16.3	1.4	0.7	
PICHILONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONWALTERIO	1.4	1.4	1.5	1.5	1.6	1.7	1.9	2.2	2.3	2.4	2.5	2.6	2.8	3.0	3.1	3.0	3.1	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	59.3	3.1	2.5	
MELO	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.2	1.3	0.9	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	27.6	1.6	1.1	
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	5.4	5.4	5.3	5.4	5.4	5.3	5.3	5.5	5.3	5.5	1.0	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	61.3	5.5	2.6	
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	11.7	0.5	0.5	
SANTAELENA	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.6	0.7	0.8	12.0	0.8	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	0.0
ELTORO	17.4	81.2	98.7	97.9	113.4	238.9	189.7	221.9	242.7	57.7	96.4	110.2	104.5	142.8	131.7	145.8	131.7	131.8	221.1	247.8	258.9	196.0	235.8	162.5	3458.0	258.8	144.1	
ANTUCO	89.2	88.9	88.9	88.9	102.5	120.9	127.3	127.6	127.6	127.6	127.1	126.8	104.3	102.9	118.4	132.3	139.0	138.6	138.6	138.9	139.4	139.9	149.5	161.1	2946.6	161.1	122.8	
ABAN																												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-05-2021

01-05-2021

	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-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	8.2	7.8	7.6	7.5	7.4	7.5	7.7	7.6	5.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.3	7.8	2.8
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.3	1.7	1.9	2.0	1.9	1.7	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	2.0	0.6
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.8	1.2	1.3	1.3	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.3	0.3
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.1	1.7	1.7	1.4	1.1	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.7	0.4
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	1.3	1.8	2.0	1.2	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	2.0	0.4
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.4	0.5	0.4	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.5	0.1
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.3	1.2	1.1	1.0	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.3	0.3
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.3	0.1
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	0.9	0.8	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	1.0	0.2
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.8	1.1	1.3	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	1.3	0.2
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.7	0.5
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	1.0	1.3	1.1	1.2	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.3	0.3
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.6	2.1	2.4	3.2	3.5	1.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	3.5	0.7
PFV-LOGGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.4	0.1
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.3	1.7	1.7	2.3	2.2	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.3	0.5
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.8	0.8	1.1	1.3	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.3	0.3
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.6	0.8	0.7	0.8	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.9	0.2
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.4	0.5	0.4	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.5	0.1
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	1.1	1.4	1.4	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.6	0.4
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.7	1.0	1.0	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	1.0	0.2
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	1.3	1.7	1.8	1.8	1.8	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.8	0.5
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.6	0.5	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.7	0.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	1.2	2.8	2.6	2.1	1.7	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.8	0.6
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	0.7	0.5	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.7	0.1
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.9	0.8	0.8	0.7	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.9	0.2
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.8	0.8	0.7	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.8	0.2
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	0.7	0.5	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.8	0.2
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	1.0	1.3	1.6	1.6	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.6	0.4
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.4	0.1
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	0.8	1.2	0.8	0.6	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	1.2	0.2
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.7	0.8	1.2	0.8	0.6	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.2	0.2
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.2	2.0	2.6	2.7	2.9	2.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.9	0.7
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.3	1.2	1.5	1.4	1.2	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.5	0.4
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	0.6	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.8	0.1
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.5	0.6	0.4	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.6	0.1
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.2	2.5	3.7	3.8	4.2	3.1	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	4.2	1.1
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.5	3.3	4.0	4.1	4.5	3.8	2.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	4.5	1.2
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	64.9	117.1	158.5	181.2	186.2	180.9	157.0	127.5	75.5	18.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1276.6	186.2	53.2
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	45.8	70.6	76.8	75.6	73.6	74.9	74.4	76.6	58.0	15.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	646.9	76.8	27.0
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	24.7	32.0	33.3	32.0	31.8	31.9	32.2	34.5	20.3	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	282.5	34.5	11.8
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.9	0.4
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.3	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.6	0.5
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.5	2.6	2.5	2.3	1.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.6	0.7
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	2.4	2.5	2.5	2.3	1.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.5	0.7
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.7	2.1	2.2	2.2	2.0	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.2	0.6
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.8	1.9	1.9																

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-05-2021

01-05-2021

	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	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-TILTI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.0	0.3	
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.6	1.0	0.9	0.6	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	1.0	0.2	
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.1	1.7	2.3	1.6	1.4	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	2.3	0.4	
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.9	1.0	1.1	1.2	0.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.2	0.3	
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.2	1.8	1.8	1.9	1.9	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.9	0.5	
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.5	2.2	2.2	2.3	2.3	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.3	0.6	
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.3	0.1	
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.2	1.2	1.1	1.0	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.2	0.3	
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.3	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.5	0.1	
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	0.8	0.8	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.9	0.2	
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	0.7	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.7	0.1	
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.3	1.9	1.3	1.1	1.3	1.4	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.9	0.4	
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.5	1.2	1.7	1.4	1.0	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.7	0.4	
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.0	1.3	1.0	0.9	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.3	0.3	
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.2	1.6	1.6	1.5	1.5	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.6	0.4	
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.5	0.1	
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.4	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.4	0.1	
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.8	0.6	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.2	4.7	4.6	4.4	4.6	4.6	4.7	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.5	4.7	1.5	
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.3	0.1	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	0.6	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.6	0.1	
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.2	2.0	2.1	1.4	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	2.1	0.4	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	1.5	2.0	1.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	2.0	0.3	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.2	0.0	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.6	0.7	0.6	0.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.7	0.2	
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.2	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.5	0.1	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	0.2	0.0
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.6	0.4	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.6	0.1	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.5	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.5	0.1	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.2	0.0	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1	
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.2	0.0	
PFV-QUILAPILIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	17.1	33.0	41.1	52.6	49.0	53.3	47.8	33.2	21.1	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.7	53.3	14.7	
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	3.5	4.9	6.0	5.9	5.8	5.1	3.5	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.9	6.0	1.6	
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.3	3.2	3.3	3.0	2.9	1.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	3.3	0.8	
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.1	1.5	1.5	1.5	1.6	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.6	0.4	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.6	0.8	1.2	0.9	0.6	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.2	0.3	
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	0.7	0.8	1.0	1.2	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.2	0.2	
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.6	0.7	0.9	0.5	0.3	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.9	0.2	
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.8	1.1	1.9	2.1	1.7	1.2	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.1	0.5	
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.7	0.8	1.0	1.1	1.0	0.8	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.1	0.3	
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.4	0.1	
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.9	1.6	1.5	1.4	1.1	1.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.6	0.4	
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.4	1.2	1.1	1.2	1.2	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.4	0.4	
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.3	0.1	
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	0.8	0.8	1.3	1.3	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.3	0.3	
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.3	1.0	1.0	1.2	1.3	0.5	0.1										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETETING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	54.8	42.9	11.7	-97.8	-135.8	-153.9	-135.9	-34.6	110.7	66.2	104.3	110.4	159.5	187.0	189.0	170.9	183.3	51.3	-6.9	-6.5	-23.3	-39.0	-71.9	-60.1	676.4	189.0	28.2	
CHANGOS->CUMBRES C2	52.3	40.6	1.5	-99.7	-137.6	-155.5	-137.6	-36.7	108.2	63.7	101.7	107.7	156.7	184.1	186.1	168.0	180.3	48.8	-9.2	-8.7	-25.6	-41.1	-73.9	-62.2	611.7	186.1	25.5	
CUMBRES->CHANGOS C1	-47.4	-35.2	-4.1	105.4	143.3	161.3	143.2	41.6	-104.0	-60.3	-98.5	-104.5	-152.8	-179.8	-181.6	-163.5	-175.5	-44.1	14.2	13.9	30.7	46.6	79.5	67.4	-504.2	161.3	-21.0	
CUMBRES->CHANGOS C2	-48.6	-36.5	-5.3	104.3	142.2	160.2	142.1	40.3	-105.5	-61.6	-99.8	-105.8	-154.0	-181.0	-182.8	-164.7	-176.7	-45.4	13.0	12.7	29.6	45.5	78.4	66.2	-533.2	160.2	-22.2	
TOTAL HORA	5698.2	5462.4	5169.8	5279.9	5281.8	5314.2	5267.6	5084.4	4823.6	5274.8	5577.4	5789.6	5804.9	5904.9	5947.8	5891.6	5829.3	6165.9	6809.0	6941.7	6876.5	6673.1	6543.6	6246.5	139.639			
TOTAL HORA. SING	2731	2671	2622	2437	2349	2295	2309	2435	2687	2626	2723	2712	2834	2891	2896	2858	2905	2689	2596	2611	2583	2555	2493	2516	63.025			
TOTAL SEN	8430	8133	7792	7717	7630	7609	7577	7500	7510	7900	8300	8502	8639	8796	8844	8750	8734	8855	9405	9553	9460	9228	9037	8763	202.664			
CONS. PROPIOS	228	227	220	220	222	222	222	222	222	222	224	224	224	211	211	211	211	213	215	215	217	216	215	215	5.249			
CONS. PROPIOS SING	195	191	191	191	174	158	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	181	178	178	178	183	183	153	153	4.234			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	102	78	11	-204	-279	-315	-279	-77	214	126	202	214	311	366	370	334	358	95	-22	-21	-55	-86	-152	-128	1.163			
PERDIDAS APROX.	144	132	116	111	108	108	107	107	109	125	143	154	160	169	171	166	164	168	197	205	199	186	175	161	3.586			
PERDIDAS APROX. SING	81	77	79	83	84	84	78	68	63	66	69	66	69	70	70	69	72	79	82	84	84	85	89	89	1.841			
DEMANDA APROX.	5428	5181	4845	4745	4673	4669	4659	4659	4707	5053	5413	5626	5733	5891	5935	5847	5811	5880	6375	6501	6406	6185	6002	5743	131.967			
DEMANDA APROX. SING	2354	2326	2341	2367	2370	2369	2336	2270	2235	2259	2277	2257	2279	2281	2282	2275	2296	2337	2358	2370	2371	2373	2402	2402	55.787			
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 :	6941.7	6942	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
01 de mayo de 2021

01-05-2021	Ultima Actualización:	05-01-2021	23:52	CMG-Online	123.2	Quilota 220 kv.	LOSPINO S. DIESEL									DOCUMENTOS	SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg		Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición		Comentario		del Embalse		Control	Activo	
0:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
0:00	-	-	RALCO	-	-	-	-	-	-	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	-	-	-	-
0:00	-	-	RAPEL-1	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
0:00	-	-	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	-	-	-	-
0:00	-	-	PEHUENCHE-2	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
0:00	-	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
0:00	-	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0:00	-	-	ELTORO-1	ELTORO slrv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
0:00	-	-	ELTORO-2	ELTORO slrv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
0:00	-	-	ELTORO-3	ELTORO slrv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
0:00	-	-	ELTORO-4	ELTORO slrv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
0:00	-	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+STV2_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0:00	-	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0:00	-	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
0:01	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
0:08	-	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG2	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0:32	-	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0:37	-	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1:00	-	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
1:00	-	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-
1:08	-	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1:10	-	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Control de Tensión	-	-	-	COLBUN	-	MT
1:43	-	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
2:00	-	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
2:10	-	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	COLBUN	-	-
2:24	-	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG.	-	-	-	COLBUN	-	-
2:27	-	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1+B2_COGEN	-	PMM	-	EP	-	MM	Sincronizada en pruebas	-	-	-	COMASA	-	-
3:05	-	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	Baja en Runback a 100 MW	-	-	-	ENGIE	-	-
3:05	-	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	Baja en Runback a 85 MW	-	-	-	ENGIE	-	-
3:13	-	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
3:13	-	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
3:13	-	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
3:13	-	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
3:13	-	-	ELTORO-1	ELTORO slrv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
3:13	-	-	ELTORO-2	ELTORO slrv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
3:13	-	-	ELTORO-3	ELTORO slrv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
3:13	-	-	ELTORO-4	ELTORO slrv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
3:15	-	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	DF	-	FS	PCP	OT	Salida de servicio de forma imprevista con 85 MW	-	-	-	ENGIE	-	-
3:22	-	-	CIPRESES-1	CIPRESES slrv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
3:22	-	-	CIPRESES-2	CIPRESES slrv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
3:22	-	-	CIPRESES-3	CIPRESES slrv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
3:44	-	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
3:58	-	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1+B2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SMM 2021033374	-	-	-	COMASA	-	-
4:01	-	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Inicio Ctx Lt 220 KV Rahue - Puerto Montt	Inicio Ctx Lt 220 KV Rahue - Puerto Montt	-	-	COLBUN	-	MT
4:14	-	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
4:14	-	-	CIPRESES-1	CIPRESES slrv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
4:14	-	-	CIPRESES-2	CIPRESES slrv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
4:14	-	-	CIPRESES-3	CIPRESES slrv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
4:19	-	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	Salida de servicio de forma imprevista con 83 MW. Cancela SICF 38481	-	-	-	ENGIE	-	-
5:20	-	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
6:00	-	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_E	-	-	-	ENGIE	-	MT
6:03	-	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Fin Ctx Lt 220 KV Rahue - Puerto Montt	Fin Ctx Lt 220 KV Rahue - Puerto Montt	-	-	COLBUN	-	PC
6:09	-	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	Sincroniza en pruebas para superar IF 1284	-	-	-	ENGIE	-	-
7:09	-	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-
7:22	-	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	MT	N	LC	MT	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	MT
7:38	-	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
7:48	-	-	ELTORO-1	ELTORO slrv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
7:48	-	-	ELTORO-2	ELTORO slrv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
7:48	-	-	ELTORO-3	ELTORO slrv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
7:48	-	-	ELTORO-4	ELTORO slrv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
7:48	-	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
7:48	-	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	-	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-
7:48	-	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
7:48	-	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	MT
7:48	-	-	CAMPICHA	CAMPICHA_B1+B2_COGEN	MT	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
7:48	-	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
7:48	-	-	COLBUN-1	COLBUN slrv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
7:48	-	-	MACHICURA-1	COLBUN slrv	22	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
7:48	-	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
7:48	-	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
7:48	-	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+STV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
7:48	-	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
7:48	-	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
7:48	-	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
7:54	-	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
7:55	-	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
8:00	-	-	COLBUN-1	COLBUN slrv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
8:00	-	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+B2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
8:00	-	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	LP	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
8:00	-	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
8:00	-	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
8:00	-	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
8:00	-	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER	-	MT
8:00	-	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER	-	MT
8:00	-	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01													

01-05-2021	Ultima Actualización:	05-01-2021	23:52	CMG-Online:	123.2	Quilota_220 kv:	LOSPINO S. DIESEL								DOCUMENTOS	SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
9:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	75	PO	-	EP	PCP	EP	Pruebas de válvulas de turbina	-	-	2021037192 - IL	AES GENER	-	-
9:15	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	70	LF	-	MT	PCP	SICF	Cancelado IF 2021001284	-	-	2021000975 SICF	ENGIE	-	-
9:16	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
9:16	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
9:16	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	110	LF	-	CI	-	OM	Con TE cumple a las 12:18	-	-	IL	AES GENER	-	-
9:16	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2021001168	AES GENER	-	PC
9:16	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
9:45	-	CSP-CERRRODOMINADOR	CSP-CERRRODOMINADOR	-	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_A	-	-	IL	ENGIE	-	MT
10:16	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
10:20	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cancelado SI 2021037192	-	-	IL	AES GENER	-	-
10:35	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	N	2021037467	COLBUN	-	-
11:04	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
11:04	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:04	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
11:04	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
11:04	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
11:35	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:35	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
11:35	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL GENER	-	PC
11:35	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
11:41	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	LP	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
11:41	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2021036463	AES GENER	-	-
11:41	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
11:41	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
11:41	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
11:41	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
11:41	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	-	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL	ESCUADRON	-	-
11:41	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2021000281	AES GENER	-	PC
11:41	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	280	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:41	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
11:41	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	AES GENER	-	PC
11:41	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	2021000975	AES GENER	-	PC
11:41	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	AES GENER	-	PC
11:41	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	AES GENER	-	PC
11:41	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021000072	AES GENER	-	-
11:41	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2021038483	ENGIE	-	PC
11:41	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
11:41	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	ENGIE	-	PC
11:41	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	100	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelado IL 2021001151	-	-	2021001120 - IL	ENGIE	-	PC
11:41	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021001089 - IL	ENGIE	-	PC
11:56	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	2021001115	ENEL GENERACION	-	MT
11:56	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
11:56	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL	ESCUADRON	-	MT
11:56	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2021000281	AES GENER	-	MT
11:56	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
11:56	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_BLI+BL2+BL3_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
11:56	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	ENGIE	-	MT
11:56	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021001115	ENGIE	-	MT
11:56	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	ENGIE	-	MT
11:56	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	133	N	-	CI	-	OM	-	-	-	2021000915	AES GENER	-	-
11:56	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	133	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
11:57	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	-	DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	IF XXXX	ENAP BIOBIO	-	-
12:08	-	ANTUCO-1	ELTORO_sinv	105	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:20	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL	AES GENER	-	PC
12:30	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SD 2021037467	-	N	-	COLBUN	-	PC
12:38	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
12:38	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
12:38	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
12:38	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	SICF	ENGIE	-	MT
13:12	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021038483	ENGIE	-	PC
13:12	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
13:48	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+05TV2_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:12	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
14:18	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	120	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	COLBUN	-	-
14:18	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
14:18	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	SICF	ENGIE	-	MT
14:28	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	2021038483	COLBUN	-	MT
14:28	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
14:28	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
14:28	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	AES GENER	-	MT
14:28	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	AES GENER	-	MT
14:28	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	2021000618	AES GENER	-	MT
14:28	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	AES GENER	-	MT
14:28	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
15:19	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:28	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
15:33	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
15:33	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
15:33	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
15:33	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC

01-05-2021	Ultima Actualización:	05-01-2021	23:52	CMG-Online:	123.2	Quilota 220 kv:	LOSPINOS S. DIESEL							DOCUMENTOS	SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación		Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
15:33	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL	AES GENER	-	PC
15:33	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	PO	-	EP	-	EP	-	-	SI	AES GENER	-	PC
15:33	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL	AES GENER	-	PC
15:33	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL	AES GENER	-	PC
15:52	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	SICF	ENGIE	-	PC
15:52	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
15:52	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
16:17	-	CSP-CERRODOMINADOR	CSP-CERRODOMINADOR	-	P	-	FS	-	OT	-	-	SI	ENOR CHILE	-	PC
16:22	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
16:25	-	CMPLAJA	CMPLAJA_B1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
16:25	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	STS	-	PC
16:25	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC
16:25	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	IL	ESCUADRON	-	-
16:25	-	LAIJEVE-1	LAIJEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	2021000281	AES GENER	-	PC
16:25	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	220	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:25	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	2021001120 - IL	ENGIE	-	PC
16:25	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	2021001089 - IL	ENGIE	-	PC
16:25	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	2021001181	ENGIE	-	PC
16:25	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	2021001115	ENGIE	-	PC
16:33	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
16:44	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
16:50	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
16:53	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
16:56	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:56	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:56	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+STV2_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
17:03	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
17:03	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:05	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	MT
17:05	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	-
17:05	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+STV2_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:09	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	MT
17:17	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	MT
17:17	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:17	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+STV2_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:17	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL	ENGIE	-	PC
17:17	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	2021000376	ENGIE	-	PC
17:17	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+STV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	2021000609 - IL	ENGIE	-	PC
17:20	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	2021000554	ENEL GENERACION	-	PC
17:20	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:20	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
17:20	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:20	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+STV1_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:20	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:20	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:20	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:20	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:20	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:22	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:23	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:25	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:25	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:30	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	PP	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
17:33	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:34	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:36	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:36	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:38	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:42	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:44	-	RALCO-2	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
17:44	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:50	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:52	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
17:56	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:57	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
17:58	-	RALCO-2	RALCO_sinv	250	N	-	CI	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	NOTAS CDC		-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
18:04	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
18:20	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:25	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:26	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	DN	DLC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:26	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
18:33	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	MT
19:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:21	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:36	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:40	-	RALCO-2	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:48	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:05	-	TENO GAS	TENO GAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC
20:05	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC
20:05	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC
20:05	-	RALCO-2	RALCO_sinv	180	N	-	CI	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
20:17	-	TRAPAN	TRAPAN_DIESEL	78	LF	LC	PC	-	OM	-	-	IL	ENLASA	-	PC
20:17	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	2021001036	SANTA FE	-	-
20:22	-	TENO	TENO_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC
20:22	-	PENON	PENON_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC
20:22	-	MAULE	MAULE_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ELEKTRA CONSTITUCION	-	PC
20:22	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
20:22	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
20:22	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	STS	-	-
20:22	-	COLAMITO	COLAMITO_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-
20:22	-	TRINCAO													

01-05-2021	Ultima Actualización:	05-01-2021	23:52	CMG-Online:	123.2	Quillota 220 kv:	LOSPINO S. DIESEL				DOCUMENT OS				SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario				Control	Activo	
20:41	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC
20:43	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:43	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
20:47	-	TENO	TENO DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Fin activación CTFF(+)	-	-	-	ENLASA	-	-
20:47	-	PENON	PENON DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Fin activación CTFF(+)	-	-	-	ENLASA	-	-
20:47	-	MAULE	MAULE DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Fin activación CTFF(+)	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
20:47	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:47	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Fin activación CTFF(+)	-	-	-	ARAUCO	-	PC
20:47	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	-	N	-	PC	-	OM	Fin activación CTFF(+)	-	-	-	ARAUCO	-	-
20:47	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1 GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1	-	-	-	KELAR	-	-
20:50	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
20:50	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:50	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
20:50	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GNL A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:52	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:52	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:54	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CREL	-	-
21:12	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable en mínimo técnico y sube a plena carga por precio.	-	-	-	KELAR	-	-
21:20	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	LF	-	PC	PCP	OM	Baja en runback a 200 MW por pérdida de molino.	-	-	-	AES GENER	-	-
21:27	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	0	DF	-	FS	PCP	OT	Sale de servicio de forma intertempiva con 180MW	-	-	IF	AES GENER	-	-
21:28	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	2021001302	COLBUN	-	PC
21:28	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
21:28	-	RALCO-2	RALCO sinv	250	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:28	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	No solicitado por costo y tiempo de partida	-	-	-	CREL	-	-
21:28	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	No solicitado por costo y tiempo de partida	-	-	-	STS	-	-
21:32	-	RALCO-2	RALCO sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:33	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	70	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:43	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:43	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
21:48	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:50	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
22:11	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
22:18	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
22:18	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
22:18	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:18	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
22:43	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:43	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Sábado 01 de Mayo del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	24.6	-	PMG	Malacahuello	0.0	0.0	-	SDCF
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Mampil	183.7	232.3	+26.40 %	
Abanico	568.8	602.9	+5.98 %	RO	Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mariposas	72.0	78.1	+8.47 %	PMG
Alena	-	0.0	-		Masisa	123.2	174.2	+41.40 %	LF
Alfalfal	1300.0	1271.8	-2.17 %		Maule	0.0	1.4	GNP	
Alto Renaico	22.3	21.4	-3.93 %	PMG	Mejillones IEM	8520.0	8452.7	-0.79 %	LF
Ancoa	129.6	61.3	-52.69 %		Mejillones-CTM1	2783.0	2512.4	-9.72 %	LF
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM2	2080.1	2061.9	-0.87 %	LF
Andina-CTA	3773.6	1872.5	(*) -50.38 %	IF, LF	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG1	6553.0	6303.6	-3.81 %		Mejillones-CTM3 GNL	1289.1	0.0	(*) -100.00 %	SDCF
Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	MM	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Angostura	0.0	929.0	GNP	MM	Mejillones-PAM	528.0	504.7	-4.41 %	
Antihue	0.0	0.0	-		Mercurio Sur	0.0	0.6	GNP	
Antuco	2940.1	2946.6	+0.22 %	RO	Mocho	62.7	178.6	+185.01 %	
Arauco	0.0	51.7	GNP		NEGRETE	358.3	301.7	-15.81 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nalcas	0.0	80.9	-	PMG
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM	Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	0.0	517.0	GNP	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	3299.0	3455.8	+4.75 %		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	RO	Nehuenco 2 GNL	7510.2	7564.0	+0.72 %	
Atacama-2 GNL	1131.0	1262.4	+11.62 %		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	9.7	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.3	GNP		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.1	GNP		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Blanco	219.0	151.8	-30.68 %		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
Bocamina 2	8400.0	8135.0	-3.15 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
CALAMA	-	0.0	-		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CAMPOS DEL SOL	193.5	80.5	-58.40 %		Newen Propano	0.0	-	-	DF
CERRO DOMINADOR CSP	-	523.0	GNP		Norgener-NTO1	3018.1	2843.0	-5.80 %	LF
CMPC Cordillera	0.0	82.2	GNP	RO	Norgener-NTO2	2427.0	2115.9	-12.82 %	
CMPC Laja	530.0	435.2	-17.89 %		Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Pacífico	553.2	709.2	+28.20 %		Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
CMPC Tissue	-	42.2	-	PMG	Nueva Aldea 3	888.0	960.6	+8.18 %	
Callao	0.0	37.3	-	PMG	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	RO
Calle Calle	0.0	0.0	-	LF	Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
Campiche	6049.0	5971.0	-1.29 %		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	59.0	GNP		Nueva Ventanas	3228.0	2565.0	-20.54 %	LF
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	151.9	151.9	-0.05 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	19.0	GNP	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	12.2	5.0	-58.70 %	
Canuillar	1114.0	1809.0	+62.39 %	
Capullo	112.0	167.3	+49.38 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	133.0	115.2	-13.38 %	PMG
Carilafquén	0.0	0.0	-	
Celco	0.0	15.0	GNP	MM
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	191.0	178.6	-6.49 %	
Chacayes	678.3	576.2	-15.05 %	
Chagual	-	0.0	-	
Chapiquiña	133.0	138.2	+3.91 %	
Chiburgo	180.0	0.0	-100.00 %	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	181.2	168.7	-6.89 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	MM
Cipreses	295.4	602.6	+104.00 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	5175.6	4328.3	-16.37 %	IF
Cochrane-CCH2	5159.7	5052.2	-2.08 %	
Cogen. Aconcagua	600.0	543.6	-9.40 %	RO
Cogen. Biobío	492.0	625.5	+27.13 %	DF
Colbún	4777.9	4345.0	-9.06 %	MM, RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
Colmito Diésel	0.0	92.2	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	0.0	0.0	GNP	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	116.9	184.4	+57.76 %	
Curillínque	615.6	840.4	+36.52 %	RO
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	0.0	-	
Don Jorge	3.6	3.8	+5.70 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
El Paso	118.0	105.8	-10.34 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	26.0	10.6	-59.12 %	P
PFV EL SALITRAL	22.9	20.9	-9.09 %	
PFV PLAYERITO	13.0	1.9	-85.36 %	
PFV PLAYERO	12.8	2.0	-84.81 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	516.6	505.8	-2.11 %	
PFV SANTA ISABEL	0.0	0.0	-	
Pajonales	64.0	0.0	-100.00 %	
Palacios	5.8	5.0	-14.71 %	PMG
Palmucho	561.0	561.3	+0.04 %	
Pangue	0.0	701.0	GNP	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	
Pehuenche	3303.5	2895.9	-12.34 %	
Peuchén	289.3	370.4	+28.03 %	
Pilmaiquén	243.6	207.2	-14.96 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	505.2	640.5	+26.78 %	LF
Pretty Field	0.0	1.0	GNP	
Providencia	120.0	175.3	+46.08 %	
Puente Solar	13.7	7.6	-44.44 %	
Pulefu	94.0	137.5	+46.28 %	PMG
Pullínque	208.9	121.7	-41.74 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	DF
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	163.1	130.4	-20.05 %	
Queltehues	0.0	0.0	-	DF
Quilleco	550.7	320.0	-41.90 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	0.0	412.0	GNP	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	0.0	463.0	GNP	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	
Ralco	1135.5	1107.2	-2.49 %	
Rapel	1157.4	1655.3	+43.02 %	
Rauquén	49.4	13.3	-73.12 %	
Renaico	86.9	102.6	+18.07 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	45.1	13.2	-70.69 %	
Rucatayo	169.0	151.5	-10.33 %	
Rucúe	1281.7	965.0	-24.71 %	MM
Río Colorado	0.0	22.2	GNP	
Río Huasco	35.0	37.4	+6.83 %	
Río Picoquén	61.6	111.9	+81.64 %	
SF Energía	1322.7	981.4	-25.80 %	
San Andrés	205.1	130.7	-36.27 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	572.6	659.0	+15.09 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Peñón	0.0	26.0	GNP		San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Pinar	-	0.0	-		San Isidro 1 GNL	6676.0	6633.0	-0.64 %	
El Rincón	5.8	5.8	-	PMG	San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Toro	3534.4	3458.0	-2.16 %	RO	San Isidro 2 GNL	7210.6	7153.0	-0.80 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM	San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Javier	26.8	3.2	-88.15 %	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	356.4	-7.19 %		San Ramiro	11.4	13.4	+17.25 %	
Escuadrón	0.0	153.5	GNP	LF	Santa Fe	37.4	6.2	-83.49 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	127.4	-46.92 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Santa María	8975.8	8751.0	-2.50 %	RO
Espinos	0.0	0.0	-		Santa Rita	-	13.9	GNP	
Eólica Aurora	1631.7	1377.5	-15.58 %		Sauzal	616.0	582.6	-5.42 %	RO
Eólica Cabo Leones 1	345.2	222.2	-35.64 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Cabo Leones 2	224.8	212.5	-5.47 %		Sauzalito	95.3	105.4	+10.57 %	
Eólica Cabo Leones 3	309.4	187.1	-39.52 %		Solar Aguila 1	13.3	13.8	+3.77 %	
Eólica Canela	3.9	0.0	-100.00 %		Solar Almeyda	413.7	389.8	-5.77 %	
Eólica Canela 2	18.4	0.0	-100.00 %		Solar Andes	144.9	152.4	+5.21 %	LF
Eólica Cuel	320.9	411.5	+28.24 %		Solar Andes 2A	484.1	326.4	-32.58 %	LF
Eólica El Arrayán	51.2	4.7	-90.82 %		Solar Antay	68.1	66.0	-3.03 %	PMG
Eólica El Maitén	73.5	60.5	-17.70 %		Solar Atacama 2	954.8	1166.0	+22.12 %	
Eólica La Esperanza	83.5	75.1	-10.10 %	PMG	Solar Carrera Pinto	507.4	525.8	+3.62 %	
Eólica La Estrella	-	34.6	GNP		Solar Cerro Dominador	728.0	777.4	+6.79 %	
Eólica La Flor	140.9	240.6	+70.75 %		Solar Chañares	209.7	217.4	+3.68 %	
Eólica Lebu	54.9	77.0	+40.15 %	PMG	Solar Diego de Almagro	170.2	180.1	+5.81 %	
Eólica Los Buenos Aires	272.1	333.7	+22.66 %		Solar Doña Carmen	94.6	135.8	+43.54 %	
Eólica Los Cururos	47.8	1.1	-97.76 %		Solar El Pelicano	631.9	646.9	+2.37 %	
Eólica Monte Redondo	40.9	0.0	-100.00 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Punta Colorada	24.9	30.4	+22.09 %	DF	Solar El Romero	1202.5	1276.6	+6.16 %	
Eólica Punta Palmeras	9.0	0.0	-100.00 %		Solar FV Bolero	954.6	912.1	-4.45 %	
Eólica Punta Sierra	33.7	1.3	-96.29 %	RO	Solar Finis Terrae	809.5	765.7	-5.40 %	LF
Eólica Renaico	735.6	473.0	-35.69 %		Solar GPG San Pedro	667.9	701.0	+4.95 %	
Eólica San Gabriel	1591.9	1325.8	-16.72 %		Solar Huatacondo	611.1	611.8	+0.11 %	
Eólica San Juan	447.6	420.0	-6.17 %		Solar Jama	398.5	411.0	+3.14 %	
Eólica San Pedro	498.3	634.6	+27.37 %		Solar Javiera	386.9	412.2	+6.53 %	
Eólica San Pedro 2	979.7	1072.5	+9.48 %	LF	Solar La Huayca 2	169.8	157.9	-7.03 %	
Eólica Sarco	365.1	431.4	+18.15 %		Solar La Silla	7.3	9.9	+35.75 %	
Eólica Sierra Gorda	1137.6	1096.2	-3.63 %		Solar Lalackama	386.7	355.3	-8.11 %	
Eólica Talinay Oriente	121.8	80.2	-34.12 %		Solar Lalackama 2	93.6	111.1	+18.75 %	
Eólica Talinay Poniente	36.1	41.9	+15.91 %		Solar Llano de Llampos	555.1	564.6	+1.72 %	
Eólica Taltal	1647.8	1324.6	-19.61 %		Solar Loma Los Colorados	5.1	3.5	-31.43 %	PMG
Eólica Tolpán Sur	707.7	735.3	+3.89 %		Solar Los Loros	312.1	302.5	-3.08 %	LF
Eólica Totoral	15.6	0.0	-100.00 %		Solar Los Tilos	18.1	17.0	-5.92 %	
Eólica Ucuquer 2	15.6	6.1	-61.05 %		Solar Luz del Norte	857.7	899.7	+4.89 %	RO
Eólica Valle de los Vientos	563.8	532.0	-5.63 %		Solar María Elena	481.5	428.9	-10.92 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar Nuevo Quillagua	441.3	436.1	-1.17 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Geo. Cerro Pabellón	936.0	846.6	-9.55 %		Solar PFV Granja Solar	753.9	841.5	+11.61 %	
Guacolda 1	3164.0	3013.0	-4.77 %	LF	Solar PV Conejo	668.3	661.5	-1.02 %	LF
Guacolda 2	2520.0	2515.0	-0.20 %	LF, RO	Solar PV Salvador	396.8	408.4	+2.90 %	
Guacolda 3	3668.7	3633.0	-0.97 %		Solar Pampa Camarones	43.9	46.8	+6.49 %	
Guacolda 4	3263.1	3422.0	+4.87 %	RO	Solar Pampa Solar Norte	459.2	457.8	-0.30 %	
Guacolda 5	3574.3	3592.0	+0.50 %	RO	Solar Piloto Cardones	0.9	0.9	-8.51 %	PMG
Guayacán	145.3	144.0	-0.94 %		Solar Pozo Almonte 2	45.7	54.0	+18.12 %	
HP EL ATAJO	24.0	24.0	-0.01 %		Solar Pozo Almonte 3	110.1	116.2	+5.56 %	
HP FLORIDA II	15.0	16.2	+8.00 %		Solar Puerto Seco	73.8	75.3	+2.01 %	PMG
HP FLORIDA III	55.2	54.1	-1.99 %		Solar Quilapilún	332.5	353.7	+6.40 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar SDGx01	3.5	6.3	+79.43 %	PMG
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar San Andrés	252.1	254.8	+1.09 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Santiago	329.8	348.4	+5.62 %	
Hornitos	276.0	280.9	+1.78 %		Solar Uribe	357.7	378.7	+5.87 %	
Hornitos-CTH	999.0	544.1	-45.54 %	IF, LF	Solar Usya	331.9	299.7	-9.72 %	LF
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
Inacal	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Isla	727.0	792.6	+9.02 %	LF	Taltal 2 GNL	0.0	704.0	GNP	
Itata	0.0	84.0	GNP		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Juncal	171.0	178.4	+4.33 %		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	IF	Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Kelar GNL	0.0	456.7	GNP	IF	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	230.7	282.5	+22.49 %		Teno	0.0	15.6	GNP	
LOS OLMOS	-	0.0	-		Teno Gas 50	97.2	87.9	-9.53 %	
La Confluencia	408.3	301.9	-26.05 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	
La Higuera	499.0	356.3	-28.60 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Mina	0.0	102.1	GNP		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	SDCF	Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	IF, LF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14	1716.8	1773.4	+3.30 %	LF
Laja 1	140.3	34.3	-75.55 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja Energía Verde	0.0	113.0	GNP	RO	Tocopilla-U15	1854.6	1805.7	-2.63 %	LF
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Lautaro 1	592.0	443.4	-25.11 %	RO	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	0.0	260.2	GNP	RO	Tocopilla-U16 GNL	5332.6	5526.3	+3.63 %	LF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Licantén	156.0	83.2	-46.69 %		Trapén	0.0	34.8	GNP	LF
Licán	64.0	179.2	+179.98 %		Trincao	0.0	3.1	GNP	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Trongol	-	0.0	-	PMG
Lircay	312.0	349.3	+11.96 %		Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Llauquereo	0.0	18.4	-	PMG	Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Loma Alta	144.7	328.8	+127.23 %		Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	276.0	-17.86 %		Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Los Hierros	182.0	246.9	+35.63 %		Ventanas 2	4608.0	4314.0	-6.38 %	LF
Los Hierros 2	39.0	49.2	+26.18 %		Villa Alegre	29.5	6.7	-77.41 %	
Los Molles	41.0	35.0	-14.63 %		Villa Solar	12.8	4.9	-61.22 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Pinos	0.0	547.0	GNP	
Los Quilos	330.0	301.8	-8.55 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA 1	-	218.8	GNP	
MALGARIDA 2	1292.8	1217.5	-5.83 %	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	93.8	503.7	+437.05 %	
Machicura	1183.5	1174.0	-0.80 %	LF
Maitenes	276.6	281.6	+1.82 %	DF, RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Viñales	528.0	618.6	+17.16 %	
Volcán	136.8	138.5	+1.27 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	199291.5	198345.5	-0.47 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	15.5	6.0	-61.51 %
Allipén	63.9	54.6	-14.50 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	39.4	4.8	-87.88 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	50.4	27.7	-45.05 %
BERRUECO	21.4	0.9	-95.76 %
Bellavista 1	74.8	36.7	-51.02 %
Biocruz	-	1.8	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	13.5	19.6	+45.49 %
CASABERMEJA	6.9	3.7	-47.22 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	19.9	11.5	-42.14 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavanca	42.7	40.3	-5.59 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	60.0	20.9	-65.13 %
Chanleufu	9.2	1.6	-82.40 %
Chifín	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	8.3	0.2	-97.22 %
Collil	91.8	63.0	-31.41 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	8.8	-
Correntoso	6.0	68.9	+1040.66 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	11.4	6.4	-43.40 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	7.1	2.6	-63.89 %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	30.5	5.2	-82.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Santa Isabel	8.6	5.1	-40.87 %
Sauce Andes	7.5	7.7	+2.39 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	52.4	27.9	-46.80 %
Solar Alto	3.6	2.8	-22.79 %
Solar Altos de Til Til	11.1	2.3	-79.50 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	18.1	17.2	-4.50 %
Solar Amparo del Sol	4.1	6.9	+68.05 %
Solar Antonia	0.6	5.1	+814.03 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	8.8	7.3	-16.71 %
Solar Cabilsol	9.4	0.0	-100.00 %
Solar Cachiyuyo 2	69.3	30.9	-55.35 %
Solar Calama 1	79.4	68.9	-13.20 %
Solar Calle Larga	15.4	5.3	-65.94 %
Solar Canesa 1	14.5	0.0	-100.00 %
Solar Casuto	13.9	5.1	-63.54 %
Solar Catemu	11.0	3.9	-64.17 %
Solar Catán	7.9	4.8	-39.62 %
Solar Cernicalo 1	1.3	0.1	-89.23 %
Solar Cernicalo 2	1.3	0.1	-89.23 %
Solar Chalinga	16.4	0.0	-100.00 %
Solar Chancon	3.5	0.0	-100.00 %
Solar Chimbarongo	2.7	0.7	-75.56 %
Solar Chuchiñi	8.7	12.2	+40.44 %
Solar Citrino	13.7	2.8	-79.95 %
Solar Cordillerilla	3.8	0.5	-87.84 %
Solar Covadonga	71.6	32.8	-54.17 %
Solar Crucero	2.8	1.7	-39.91 %
Solar Cruz	18.9	6.2	-67.01 %
Solar Cuz Cuz	9.0	0.0	-100.00 %
Solar Don Eugenio	5.1	2.1	-58.41 %
Solar Don Mariano	13.7	0.8	-94.46 %
Solar Eclipse	17.2	8.2	-52.48 %
Solar El Boco	6.2	7.5	+20.32 %
Solar El Chincol	12.3	0.2	-98.29 %
Solar El Chucao	7.7	0.0	-100.00 %
Solar El Divisadero	8.8	6.9	-22.04 %
Solar El Estero	2.9	1.4	-53.74 %
Solar El Laurel	26.1	5.6	-78.77 %
Solar El Picurio	2.9	0.9	-67.93 %
Solar El Pilpen	4.9	3.7	-24.29 %
Solar El Pitio	2.5	0.3	-88.80 %
Solar El Queltehue	5.6	-	-
Solar El Quemado	14.9	6.0	-59.90 %
Solar El Queule	9.1	9.9	+8.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Don Walterio	38.4	25.1	-34.70 %
Dongo	76.0	61.6	-18.92 %
Donguil	0.8	0.2	-75.13 %
Doña Hilda	3.8	2.5	-34.64 %
Doña Javiera	-	1.1	-
Doñihue	38.8	4.1	-89.53 %
EL ROMERAL	44.1	3.3	-92.45 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	0.2	3.1	+1807.88 %
El Arrayán	-	0.0	-
El Campesino 1	-	0.2	-
El Canelo	40.2	7.8	-80.57 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	7.1	24.9	+248.41 %
El Condor	6.0	0.4	-94.21 %
El Diuto	35.5	19.7	-44.57 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	48.6	14.6	-69.90 %
El Llano	0.0	0.0	-
El Manzano	44.6	0.0	-100.00 %
El Mirador	1.8	11.2	+534.80 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Queltehue	-	3.7	-
El Resplandor	11.1	0.2	-97.84 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	47.1	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	10.9	6.0	-44.56 %
Eólica El Arrebol	20.8	83.3	+300.30 %
Eólica Huajache	54.1	68.7	+26.99 %
Eólica Las Peñas	72.2	0.0	-100.00 %
Eólica Lebu 3	47.4	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	81.2	92.3	+13.68 %
Eólica Ucuquer	10.6	12.7	+19.69 %
Eólico El Nogal	25.8	79.2	+206.52 %
Galpón	4.5	2.7	-39.32 %
Gami	-	0.0	-
Granada	27.4	0.7	-97.33 %
Guanaco Solar	14.4	3.3	-77.14 %
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	56.7	52.9	-6.72 %
Hidrobonito MC2	32.4	28.3	-12.64 %
Hidroeléctrica Cumpeo	32.7	20.1	-38.37 %
Homero	-	1.7	-
JCE	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar El Roble	18.2	16.0	-12.03 %
Solar El Sauce	18.2	0.0	-100.00 %
Solar Encon	47.5	15.9	-66.49 %
Solar Esperanza	2.7	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	13.8	5.5	-59.96 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	22.4	0.2	-98.97 %
Solar GR Pepa	14.0	0.0	-100.00 %
Solar GR Santa Rosa	27.5	8.6	-68.63 %
Solar Girasoles	9.1	3.3	-63.78 %
Solar Guadalao	2.8	2.1	-24.98 %
Solar Homero	5.1	-	-
Solar Hormiga	6.7	5.7	-15.68 %
Solar Hornitos	0.9	0.8	-10.17 %
Solar Illapel 5X	14.0	0.0	-100.00 %
Solar Jahuel	29.4	10.5	-64.24 %
Solar Jaururo	5.4	4.8	-12.21 %
Solar José Soler Mallafré	7.6	0.4	-94.36 %
Solar Konda	15.0	5.4	-64.37 %
Solar La Acacia	10.6	3.6	-66.32 %
Solar La Blanquina	45.6	4.9	-89.37 %
Solar La Chapeana	8.4	5.6	-33.41 %
Solar La Chimba Bis	8.8	6.7	-23.88 %
Solar La Esperanza 2	23.7	13.3	-44.02 %
Solar La Estancia	0.0	0.0	-
Solar La Frontera	12.7	1.2	-90.52 %
Solar La Lajuela	14.5	2.5	-82.71 %
Solar La Manga	9.2	2.6	-71.38 %
Solar La Quinta	5.1	4.5	-10.90 %
Solar Lagunilla	8.9	14.4	+61.55 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	11.5	0.3	-97.74 %
Solar Las Mercedes 1	13.5	1.1	-91.82 %
Solar Las Mollacas	8.4	4.6	-45.75 %
Solar Las Palomas	2.7	0.8	-71.85 %
Solar Las Perdices	13.2	0.4	-96.90 %
Solar Las Rojas	9.8	13.1	+33.89 %
Solar Las Terrazas	2.7	7.7	+183.83 %
Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	4.9	2.9	-40.41 %
Solar Lipangue	14.8	3.2	-78.58 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	33.9	-
Solar Lo Miranda	31.7	6.5	-79.42 %
Solar Lo Sierra	7.5	2.7	-63.58 %
Solar Loreto	12.3	2.2	-82.07 %
Solar Los Gorrones	2.6	0.3	-89.62 %
Solar Los Libertadores	7.8	4.7	-39.23 %
Solar Los Paltos	10.8	5.2	-51.98 %
Solar Los Patos	2.7	1.2	-55.19 %
Solar Los Puquios	14.2	6.9	-51.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Juncalito	0.0	0.0	-	Solar Luce	2.9	6.4	+119.66 %
LAS TORTOLAS	1.1	0.0	-97.36 %	Solar Luders	4.7	2.3	-50.21 %
LUMBRERAS	13.2	4.0	-69.71 %	Solar Luna	3.8	2.1	-46.00 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Luna del Norte	13.2	7.3	-44.38 %
La Bifurcada	4.5	3.1	-31.87 %	Solar Malaquita 2	72.4	30.3	-58.20 %
La Compañía 2	14.4	7.7	-46.53 %	Solar Marchigue 2	23.7	5.2	-78.21 %
La Ligua	10.7	6.3	-41.30 %	Solar Marchigue 7	2.5	1.8	-28.07 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-	Solar Marin	19.0	6.9	-63.98 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-	Solar Montt	14.0	5.1	-63.76 %
La Paloma	0.0	0.0	-	Solar Norte Chico 1	12.7	4.8	-62.38 %
La Viña - Alto la Viña	11.8	8.0	-32.19 %	Solar Ocoa	7.8	5.7	-27.18 %
Las Chacras	3.2	2.4	-26.09 %	Solar Olivillo	26.0	11.5	-55.59 %
Las Flores	12.1	6.7	-44.36 %	Solar Ovejería	18.2	24.4	+34.01 %
Las Lechuzas	10.5	0.3	-97.61 %	Solar PFV Mostazal	13.3	4.2	-68.65 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Las Vertientes	25.9	14.9	-42.38 %	Solar PSF Lomas Coloradas	5.9	4.7	-19.83 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar Pama	12.5	5.0	-60.30 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar Panquehue 2	14.2	10.0	-29.65 %
Lirio del campo	0.4	0.2	-54.49 %	Solar Paraguay	47.3	3.5	-92.71 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Parque Bicentenario	8.5	0.0	-100.00 %
Los Bajos	59.2	33.4	-43.67 %	Solar Pedreros	18.2	5.0	-72.63 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Peralillo	1.9	1.9	-
Los Corrales	4.8	1.3	-73.73 %	Solar Pica	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	0.0	0.0	-	Solar Piquero	6.8	4.2	-38.52 %
Los Morros	13.9	6.7	-51.99 %	Solar Pirque	15.2	2.7	-81.99 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Placilla	49.8	0.0	-100.00 %
Los Padres	0.0	3.2	-	Solar Población	2.7	3.5	+32.50 %
Los Perales	9.7	4.9	-49.89 %	Solar Portezuelo	7.9	1.8	-77.49 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Pullalli	9.2	4.3	-52.82 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Punta Baja	13.2	6.5	-50.60 %
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Queltehue	13.9	5.2	-62.31 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar RLA	5.3	5.8	+8.30 %
MSA-1	1.0	8.8	+789.93 %	Solar Ranguil	5.9	0.0	-100.00 %
Maisan	1.8	0.6	-65.69 %	Solar Rodeo	14.5	8.6	-40.80 %
Mallarauco	71.4	0.0	-100.00 %	Solar Rovián	38.4	11.6	-69.82 %
María Elena	0.5	0.0	-100.00 %	Solar San Francisco	11.8	10.7	-9.46 %
María Pinto	9.6	3.1	-67.66 %	Solar San Isidro	11.7	4.0	-65.49 %
Melo	36.1	22.6	-37.39 %	Solar San Pedro	4.1	6.6	+62.04 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Santa Adriana	8.8	6.6	-24.94 %
Minihidro Alto Hospicio	22.5	11.9	-46.96 %	Solar Santa Amelia	5.2	5.8	+12.29 %
Minihidro El Toro	22.6	11.7	-48.06 %	Solar Santa Cecilia	13.3	13.7	+3.33 %
Minihidro Santa Rosa	11.1	6.0	-45.75 %	Solar Santa Clara	10.5	14.7	+40.35 %
Molinera Villarrica	0.9	2.0	+120.84 %	Solar Santa Julia	9.4	11.9	+26.71 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Laura	10.5	9.0	-14.34 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Santuario	7.8	14.7	+88.58 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Sol	13.2	15.5	+17.55 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Talca	42.0	5.3	-87.49 %
Munilque 1	6.5	1.3	-79.50 %	Solar Talhuén	14.8	17.6	+18.64 %
Munilque 2	7.8	5.8	-25.94 %	Solar Tambo Real	13.0	14.6	+12.13 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Orafti	-	0.0	-
PFV CANELILLO	12.0	6.4	-46.57 %
PFV CIPRES	27.0	0.7	-97.33 %
PFV COCINILLAS	12.4	6.4	-48.64 %
PFV PITRA	6.8	4.2	-37.73 %
PFV SANTA INES	14.1	16.5	+17.42 %
PINARES	-	0.0	-
Palmar	18.5	65.1	+251.84 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	4.0	4.0	-0.88 %
Pichilonco	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	2.1	2.7	+27.84 %
Pitotoy	13.7	1.2	-91.47 %
Puclaro	34.8	25.8	-25.86 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	2.2	1.4	-36.49 %
QUINANTU	0.0	0.0	-
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	0.0	0.0	-
Quillay	9.8	8.5	-13.72 %
RAULI	42.3	18.3	-56.80 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	3.5	6.7	+91.60 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	18.5	18.0	-2.65 %
Robleria	36.0	44.8	+24.42 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	1.5	1.7	+9.22 %
SANTA CAROLINA	13.5	6.5	-51.60 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	9.0	-
Santa Irene	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	7.1	7.7	+8.34 %
Solar Trebal	13.3	11.0	-16.89 %
Solar Trica-Dos	9.2	1.5	-83.97 %
Solar Tricahue 2	49.0	19.5	-60.14 %
Solar Tucúquere	14.5	12.5	-13.54 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.0	0.3	+13109.51 %
Solar UTFSM Viña del Mar	0.9	0.0	-100.00 %
Solar Valle Este 2	63.3	62.6	-1.13 %
Solar Valle Oeste 2	67.9	61.0	-10.24 %
Solar Valle de la Luna 2	6.3	8.2	+30.69 %
Solar Victoria	7.3	38.5	+427.31 %
Solar Villa Cruz	11.3	3.2	-71.48 %
Solar Villa Prat	15.2	3.8	-74.96 %
Solar Villa Seca	8.1	3.8	-52.56 %
Solar Vituco 2B	2.0	5.0	+148.53 %
Solar Ñilhue	2.9	4.4	+51.90 %
Solar Ñiquén	12.9	0.2	-98.14 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.1	-
Trailelfú	1.1	4.5	+314.15 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	41.9	-
Trueno	8.1	28.0	+247.61 %
Truful Truful	15.5	17.9	+15.90 %
Venturada	36.3	3.2	-91.21 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	4383.1	2732.3	-37.66 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

DLC:Desconectada con Limitación de Combustible

DLCI:Desconectada con Limitación de Combustible por Instalaciones

DLF:Desconectada con Limitación Forzada

DLP:Desconectada con Limitación Programada

DP:Desconexión Programada

DRO:Desconectada con Restricción Operativa

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa

GNP:Generación no programada

IF:Indisponibilidad por Falla

LCI:Limitación de Combustible por Instalaciones

LF:Limitación Forzada

LP:Limitación programada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

PDO:Prueba DO

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM:Programa de Mantenimiento Mayor

PMMep:Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

PO:Prueba Operacional

RO:Restricción Operativa

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras
LC:Limitación de Combustible

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Andina-CTA	Menor generación real por indisponibilidad.
Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Estado de Reserva Estratégica

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

3.2. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	39.4	Trip de unidad por bajo nivel de cántara, según IF 2021001282.
Cochrane-CCH1	87.5	Trip por alto nivel del domo, posterior a un runback por falla en pulverizador D, según IF 2021001302.
Hornitos-CTH	13.5	Trip de unidad por bajo nivel de cántara, según IF 2021001282.
Kelar Diésel	0.0	Kelar TG2 indisponible por alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 2021000581.
Kelar GNL	0.0	Kelar TG2 indisponible por alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 2021000581.

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	39.4	Unidad limitada en 70 MW para eparación de ducto sifón, según SICF 2021038483.
Guacolda 1	89.5	Limitada en 137 MW, por máximo control de válvula de turbina., según IL 2021000975.
Guacolda 2	68.0	Limitada en 105 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 618.
Hornitos-CTH	97.7	Unidad limitada en 173 MW por máxima apertura de válvula turbina, según IL 2021000361.
Mejillones-CTM1	86.6	Unidad limitada en 130 MW por problemas en presión hogar de caldera y según IL 2021001115.
Mejillones-CTM2	64.5	Unidad limitada en 100 MW por falla en molino N°2, según IL 2021001120.
Mejillones IEM	95.9	Limitada en 355 MW. Causa informada: Alta vibración en descanso N°1. Según IL 2021001155.
Norgener-NT01	95.7	Unidad limitada en 134 MW por verificación de Pmax con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	92.6	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL2021001172.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitado en 80 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.5	Limitada en 95 MW, según IL 2021001010.
Tocopilla-U14	50.4	Unidad limitada en 85 MW por alta temperatura de vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	56.0	Unidad limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL2021000376.
Tocopilla-U16 GNL	92.8	Unidad limitada en 340 MW por alta diferencial en parámetro VIGV (álabes móviles compresor TG), según IL 2021000915.
Ventanas 2	87.3	C Ventanas 2 limitada a 192 MW. Causa informada: Control del parámetros del sistema de combustión, según IL2021001168.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG2	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021026547.
Angostura	66.7	U-1 Mantenimiento Mayor.
Colbún	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
Rucúe	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja, además alimenta los SS/AA de central El Toro y es respaldo de los SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: La DOH Ñuble nos informó, mediante correo, el fin de la temporada de riego 2021, por lo que la unidad N°1 deberá despacharse bajo las siguientes limitaciones: La tasa de toma de carga se deberá limitar a 20 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos-Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas debajo de la descarga de la Central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N°1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario ni secundario de frecuencia (AGC), según IL 2021001173 y 2021001175.
Atacama-2 Diésel	0.0	Atacama TG2A indisponible para generar con combustible diésel, según IL 2021000775.
Cipreses	100.0	C. Cipreses, de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un nivel no mayor al que comienza en un conteo semanal. Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.313.43 msnm, correspondiente a la cota final del día Domingo 20/12, según IL 2020002484.
Colbún	50.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
El Toro	100.0	C. El Toro limitado para realizar AGC, según IL2021001180.
Guacolda 2	68.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2020000111.
Guacolda 4	94.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000957.
Guacolda 5	66.7	Por estabilización de caldera, Unidad debe cumplir tiempo de estabilización de 2 hrs, según IL 2020002295.
Nueva Renca Diésel	100.0	Limitada a operar con diésel en algunos escenarios. Causa informada: En escenarios de Pre emergencia y emergencia ambiental en la región Metropolitana, no puede operar con combustible diésel y en caso de encontrarse operando con el mencionado combustible, debe detener el ciclo combinado, según IL 20200001487.
Pangue	100.0	U-1 limitada a generar 25 MVAr cada vez que la unidad genere más de 180 MW. Causa informada: Debido a la configuración de S/E GIS de Pangue, por estar en servicio circuito N°2, cuando U-1 supere los 180 MW se deberá inyectar 25 MVAr, esto ultimo para evitar fluctuaciones de potencia activa, según IL 2021000433.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130. Control terciario de frecuencia CTF con limitación. Causa informada: No se puede aplicar CTF mientras este vigente la limitación 2020001130, según IL 2020001885.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.

3.6. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Reparación rotura domo de AP, según SDCF 2021038474

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, H. Digua, Chagual (Ex Los Cóndores), PFV Azabache, PFV Atacama Solar II, PFV La Huella, PFV Rio Escondido, PFV Malgarida, PFV Campos de Sol , PE La Estrella y PE Negrete, C CSP Cerro Dominador, PE Malleco Sur, Aillín, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	Cs. Pehuenche, Rapel y Ralco se declaran en condición de agotamiento.
00:00	Enel Generación	C. El Toro limitado para realizar AGC. Causa informada: La alta periodicidad del envío de consignas por parte del AGC del CEN hacia la Central El Toro, es menor a los tiempos de establecimiento de las unidades generadoras, los que de acuerdo con el Artículo 3-16 literal d) de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio deben ser del orden de 120 segundos. Esto exige a las unidades generadoras inyectar grandes cantidades de energía a la red en muy pocos segundos, para luego, en muy pocos segundos exigir a las mismas unidades generadoras rechazos de carga de la misma o mayor magnitud. Esto impone tiempos de respuesta que son difíciles de sostener de forma estable por los sistemas hidro-mecánicos que regulan la generación de las unidades generadoras. Sistema AGC inhabilitado. Según IL2021001180.
00:01	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:58	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
01:00	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2.
01:05	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
01:30	STS	Línea de 110 kV Castro - Chonchi interrupción forzada por protecciones, se pierde 10.5 MW de consumos de SS/EE Chonchi y Quellón (21.924 clientes). Según IF2021001283.
01:39	STS	Línea de 110 kV Castro - Chonchi cerrada y normalizado el 100 % de los consumos, cancelado IF2021001283.
03:00	Enel Transmisión	S/E Chacabuco transformador N° 2 de 110/23 kV, 37.5 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021038419.
03:05	Engie Generación	C. Andina CTA limitada en 83 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de sifón en cántara, según SICF 2021038481.
03:05	Engie Generación	C. Hornitos CTH baja a 85 MW en runback.
03:09	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 2 abierta para regular tensión.
03:15	Engie Generación	C. Hornitos CTH sale del servicio en forma intempestiva con 85 MW. Causa informada: Trip de unidad por bajo nivel de cántara, según IF 2021001282.
04:19	Engie Generación	C. Andina CTA sale del servicio en forma intempestiva con 83 MW. Causa informada: Trip unidad por bajo nivel de cántara, según IF 2021001284. Cancelada SICF 2021038481.
06:09	Engie Generación	C. Andina CTA sincronizada en pruebas.
06:57	CGE	Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Perales con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de poste MT chocado, según SICF 2021038482.
07:54	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 2 cerrada.
08:01	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta para regular tensión.
08:05	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.
08:38	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 2 cerrada.
08:53	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
09:15	Engie Generación	C. Andina disponible, limitada en 70 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de ducto sifón, según SICF 2021038483, cancelado IF 2021001284.
09:58	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.

Centro de Control	Observación
10:21 CGE	S/E Piduco interruptor C1 alimentador El Prado con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea cortada en redes de distribución, según SDCF 2021038484.
11:07 CGE	S/E Piduco interruptor C1 alimentador El Prado cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021038484.
11:41 Engie Generación	C. Mejillones CTM2 limitada en habilitar el CPF bajo los 90 MW. Causa informada: Problema de control del dâmpner de aire caldera, según IL 2021001181, cancelado IL 2021001151.
11:52 Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
11:57 ENAP BioBio	C. Enap Bóbio sale del servicio en forma intempestiva con 53 MW.
12:00 Engie Generación	C. Hornitos CTH con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar rotura en ducto de caldera, según SDCF 2021038486.
12:25 Transemel	S/E Calama Nueva barra de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de tarjeta de entradas analógicas de relé B30 de protección diferencial por daños, según SICF 2021038485.
12:27 Minera Escondida	S/E Olap transformador N°1 69/13.8 kV de 50 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga de gas SF6 en barra de 13,8 kV, según SDCF 2021038487.
12:28 Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
12:52 Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Condiciones climáticas. Según IF 2021001286.
13:00 Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
13:04 Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada. Según IF 2021001286.
14:02 CGE	S/E Marchigüe interruptor E1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Faenas de emergencia en redes de distribución. Según SICF 2021038489.
15:17 CGE	Línea 66 kV Andalicán - Horcones con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de conductor cortado en cruce de red de distribución de Frontel en sector de Chivilingo. Según SICF 2021038488.
15:47 Enel Green Power	C. PE Taltal con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización de circuito 4 por falla, según SDCF 2021038500.
16:43 CGE	Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Perales cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021038482.
16:57 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
17:03 Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
17:03 TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
17:03 CGE	Línea de 66 kV Andalicán - Horcones cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021038488.
17:06 Minera Escondida	S/E Olap transformador N° 1 de 69/13.8 kV, 50 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021038487.
17:06 Transelec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 abiertos por control transferencia transformadores de 220/154 kV; 300 MVA de las SS/EE Alto Jahuel e Itahue.
17:10 Transemel	S/E Calama Nueva barra de 220 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021038485, queda habilitada protección diferencial de barra.
17:18 Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
17:20 STS	Línea de 110 kV El Mocho - Mantilhue interrupción forzada por protecciones, según IF 2021001289.
17:20 Scotta	C. Cumbre sale del servicio en forma intempestiva con 14.5 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV El Mocho - Mantilhue. Según IF 20210001290.
17:20 Scotta	C. El Mocho sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV El Mocho - Mantilhue. Según IF 20210001292.
17:20 Licán	C. Licán U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW. Causa informada: Falla en sensores de velocidad 1 y 2. Según IF 2021001291.
17:29 Licán	C. Licán U-2 sincronizada, según IF 2021001291.
17:31 CGE	S/E Los Maquis 52CT1 interrupción forzada por protecciones, se pierde 1.26 MW de consumos, según IF2021001294.
17:42 STS	Línea de 110 kV El Mocho - Mantilhue cerrada, según IF 2021001289.
18:07 Scotta	C. Mocho disponible y en servicio, según IF 20210001292.
18:11 Scotta	C. Cumbres sincronizada, disponible y en servicio, según IF 20210001290.
18:37 CGE	S/E Marchigüe interruptor E1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021038489.
18:50 Colbún	S/E C. Quilleco paño J2 de línea de 220 kV Quilleco - Charrúa con limitación. Causa informada: Debido al mal funcionamiento de las CPU del PLC del paño J2 en S/E Quilleco, se encuentra sin supervisión desde el scada (mandos, estados y medidas), toda maniobra se deberá realizar en forma Local. Según IL2021001182.
19:07 Transelec	S/E Alto Jahuel banco de condensador CCEE N° 1 de 65 MVar indisponible. Causa informada: Fusibles cortados, según IF 2021001299.
19:12 Transelec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 cerrados.
19:34 CGE	S/E Los Maquis 52CT1 cerrado, normalizado el 100 % de los consumos, según IF2021001294.
19:49 CGE	S/E Los Maquis 52CT1 interrupción forzada por protecciones, se pierde 0.2 MW de consumos (197 clientes), según IF2021001295.
19:55 CGE	S/E Los Maquis 52CT1 cerrado, normalizado el 100 % de los consumos, según IF2021001295.

Hora	Centro de Control	Observación
21:02	AES Gener	C. Cochrane CCH1 sale del servicio en forma intempestiva con 180 MW. Causa informada: Alto nivel del domo posterior a un runback por falla en pulverizador D, según IF 2021001302.
21:35	RNE	S/E PE Taltal paño 52F10 de línea de 33 kV PE Taltal - Guanaco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización de Circuito 4 de C. PE Taltal, según SDCF 38524.
22:23	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta para regular tensión.
22:26	Licán	C. Licán U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 8.5 MW. Causa informada: Pérdida de señal de sensores de velocidad 1 y 2 por falla en comunicaciones. Según IF 2021001300.
22:33	Licán	C. Licán U-2 sincronizada. Según IF 2021001300.
22:58	STS	Línea de 110 kV El Mocho - Mantilhue interrupción forzada por protecciones, según IF 2021001303.
22:58	Scotta	C. El Mocho sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV El Mocho - Mantilhue. Según IF 2021001297.
22:58	Scotta	C. Cumbre sale del servicio en forma intempestiva con 18 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV El Mocho - Mantilhue. Según IF 2021001296.
23:25	STS	Línea de 110 kV El Mocho - Mantilhue cerrada, según IF 2021001303.
23:48	Scotta	C. Cumbres sincronizada, disponible y en servicio, según IF 2021001296.
23:51	Enel Green Power	S/E PE Taltal Interruptor J1 de TR de 220/33 kV 110 MVA interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención de fortuita por trabajos de curso forzoso, según IF 1301.
23:53	Scotta	C. El Mocho disponible y en servicio, según IF 2021001297.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	Laguna Maule cerrada compuertas.
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -448.4 [MW].
01:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20.2 [MW/m].
12:00	Enel Generación	Laguna Maule abre compuertas con 25 m3/s a solicitud de Enel Generación.
13:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule cierra compuerta.
18:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule de Pehuenche abre compuerta para extraer 9 m3/s.
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 538.5 [MW].
18:00	Enel Generación	Laguna Maule cerrada compuertas.
18:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 25.6 [MW/m].
23:59	Enel Generación	C. Pangue promedio de evacuación por vertedero 0.0 m3/s.
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 6.7 m3/s.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 6.25 m3/s a solicitud de Enel Generación.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
11:39	Enel Transmisión	Enel Distribución	S/E La Dehesa paño HT5 de 110 kV.
11:39	Enel Transmisión	Enel Distribución	S/E La Dehesa paños CT51 y CT52 de 13.2 kV.
11:39	Enel Transmisión	Enel Distribución	S/E La Dehesa transformador 110/13.2 kV 50 MVA.

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		
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		
Enel Transmisión	S/E Nueva Lampa falla de telecontrol paños.	08/03/2021	16:57		
Colbún	C. Nehuenco 9B datos SCADA congelados en "0 MW".	25/03/2021	09:07		
AES Gener	S/E La Cebada sin datos Scada en forma intermitente.	25/04/2021	19:00		
Celeoredes	C. PFV Luz del Norte sin telecontrol solo operación local, según IL 1149.	26/04/2021	23:50		

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 BioBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	Hot line.	28/02/2021	12:00		
Siemens	Hot-line.	23/03/2021	17:39		
KDM	Hot-line	24/03/2021	02:15		
Acciona	Satelital	01/04/2021	14:12		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 01 de mayo de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-05-2023 18:34:12
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 48
 Total registros Subestación: 32

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecucion)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202304711	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto Chile Solar IV, conexión 23 KV ATRI. Construcción cerrado isla e instalación de Fases. Restricciones SE Andes: No Reanotar: 25203, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210, 252802, 252804, 25232V3, 25232V4, 25232A1, 25232A2, 25232A3	Bajo riesgo, se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Proyecto Chile Solar IV, conexión 23 KV ATRI. Construcción cerrado isla e instalación de Fases. Restricciones SE Andes: No Reanotar: 25203, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210, 252802, 252804, 25232V3, 25232V4, 25232A1, 25232A2, 25232A3	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 07:00	05-25-21 19:00	05-25-21 08:27	05-25-21 19:00		
202305386	Subestación	Aprobado sin activación	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	BA S/E ANDES 220KV-BP1 BA S/E ANDES 220KV-BP2 BA S/E ANDES 220V (BESS)	Obras Civiles	0	Proyecto Sol de Uru, Paño de conexión 220V V: Trabajos Generales de Obras Civiles en isla.	Riesgo bajo ya que se toman medidas de seguridad	S/E Andes 220 KV Señalar y No Reanotar: 25203, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 13:40	05-25-21 20:00				
202305949	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E MARCHIGUE	S/E MARCHIGUE E1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere Bloqueo de Reconexión automática e Interruptor S2E1, G14 230V T-2 y único alimentador Pñalbarina, por maniobra de transferencia de carga por fallas de emergencia en redes de distribución.	Riesgo Bajo, controlado en terreno en Fases de distribución.	Asociado a Fases en redes de Distribución Alimentador Pñalbarina.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 13:40	05-25-21 18:00	05-25-21 14:00	05-25-21 18:37		
202309848	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E PIDUCO	S/E PIDUCO G1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión del interruptor S2C1, Cte El Paso de S/E Piduco, único alimentador y general de media tensión de transformador N° 1 de S/E Piduco. A solicitud del área de distribución por reparación de línea cortada en redes de distribución.	No hay mayor riesgo adicional para este trabajo, solo considerar apertura de alimentación de circuito de aire acondicionado.	Condición de emergencia, líneas cortadas en redes de distribución. Área de distribución solicita apertura de alimentador por curso forzoso.	consumo_libra_regulado CGE		05-25-21 10:21	05-25-21 11:07	05-25-21 10:21	05-25-21 11:07			
202307681	Subestación	Aprobado sin activación	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PACIFICO	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de equipos de aire acondicionado	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Apertura de interruptor automático de alimentación de circuito de aire acondicionado en tablero de Corriente Alterna	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 09:00	05-25-21 17:00				
202307234	Subestación	Aprobado sin activación	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUANI	otros: tendido_cable	Obras Civiles	0	Trabajos de obras civiles, hormigón, pintura, por proyecto de Ampliación de S/E Quani.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operacionales: Ninguna.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 08:00	05-25-21 20:00				
202306010	Subestación	Aprobado sin activación	INTEG DE ALMAJARO TRANSGENIOSA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ELAPA	BA S/E ELAPA 220KV BP1 BA S/E ELAPA 220KV BP2	Obras Civiles	0	Trabajos de Coblon en S/E Ilapa. Obras civiles para futuros paños 113, 114 y 115, reforzar corno perimetral, reteo de granel, trabajos, excavaciones menores, instalación de micrófonos, homogeneos, instalación de enfermería y moldajes e instalación de serenos de andamio.	Sin riesgos operacionales. Trabajos de obras civiles por parte de Coblon S.A.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 08:00	31-05-21 19:00				
202308847	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E OLAP	OLAP 68/13 KV E1	Reflejo de S/E	0	Revisión de fuga de S/E en barra N° 1 de 13.BV..	Se requiere desconectar el transformador por fuga de gas S/E en barra de 13.BV, en terreno se procederá a detectar el punto de fuga y proceder con la reparación. Sin trabajo se desarrollan con personal capacitado y bajo procedimientos de trabajo seguros.	Condiciones Requeridas: SE OLAP: Altoro 08B1 SE OLAP: Altoro 88B1-1	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 12:27	05-25-21 18:00	05-25-21 12:27	05-25-21 17:06		
202305000	Subestación	Aprobado sin activación	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PURI	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento equipos de comunicación sala de control.	Se realizan trabajos con un bajo nivel de riesgo.	Probable intermitencia en comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 08:00	05-25-21 18:00				
202304999	Subestación	Aprobado sin activación	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHIMBORAZO	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	0	Revisión de software, mejoras de la HMI.	Se realizan trabajos con un bajo nivel de riesgo.	Probable intermitencia en comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 08:00	05-25-21 18:00				
202304961	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OGP1	BA S/E OGP1 69KV - BP1 BA S/E OGP1 69KV - BP2	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento circuito de Control Limpieza y reapeteo - Paño Laguna Saca 69 KV - 528V4	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciones requeridas: SE OGP1: No reanotar: 528V4	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 08:00	05-25-21 18:00	05-25-21 12:30	05-25-21 18:38		
202304960	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OGP1	BA S/E OGP1 220KV - BP1 BA S/E OGP1 220KV - BP2	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento circuito de Control Limpieza y reapeteo - Paño Barra Laguna Saca 220 KV	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciones requeridas: SE OGP1: No reanotar: 5277, 5277, 5277A, 5277B, 5277C, 5277D, 5277E, 5277F, 5277G, 5277H, 5277I, 5277J, 5277K, 5277L, 5277M, 5277N, 5277O, 5277P, 5277Q, 5277R, 5277S, 5277T, 5277U, 5277V, 5277W, 5277X, 5277Y, 5277Z, 5277AA, 5277AB, 5277AC, 5277AD, 5277AE, 5277AF, 5277AG, 5277AH, 5277AI, 5277AJ, 5277AK, 5277AL, 5277AM, 5277AN, 5277AO, 5277AP, 5277AQ, 5277AR, 5277AS, 5277AT, 5277AU, 5277AV, 5277AW, 5277AX, 5277AY, 5277AZ, 5277BA, 5277BB, 5277BC, 5277BD, 5277BE, 5277BF, 5277BG, 5277BH, 5277BI, 5277BJ, 5277BK, 5277BL, 5277BM, 5277BN, 5277BO, 5277BP, 5277BQ, 5277BR, 5277BS, 5277BT, 5277BU, 5277BV, 5277BW, 5277BX, 5277BY, 5277BZ, 5277CA, 5277CB, 5277CC, 5277CD, 5277CE, 5277CF, 5277CG, 5277CH, 5277CI, 5277CJ, 5277CK, 5277CL, 5277CM, 5277CN, 5277CO, 5277CP, 5277CQ, 5277CR, 5277CS, 5277CT, 5277CU, 5277CV, 5277CW, 5277CX, 5277CY, 5277CZ, 5277DA, 5277DB, 5277DC, 5277DD, 5277DE, 5277DF, 5277DG, 5277DH, 5277DI, 5277DJ, 5277DK, 5277DL, 5277DM, 5277DN, 5277DO, 5277DP, 5277DQ, 5277DR, 5277DS, 5277DT, 5277DU, 5277DV, 5277DW, 5277DX, 5277DY, 5277DZ, 5277EA, 5277EB, 5277EC, 5277ED, 5277EE, 5277EF, 5277EG, 5277EH, 5277EI, 5277EJ, 5277EK, 5277EL, 5277EM, 5277EN, 5277EO, 5277EP, 5277EQ, 5277ER, 5277ES, 5277ET, 5277EU, 5277EV, 5277EW, 5277EX, 5277EY, 5277EZ, 5277FA, 5277FB, 5277FC, 5277FD, 5277FE, 5277FF, 5277FG, 5277FH, 5277FI, 5277FJ, 5277FK, 5277FL, 5277FM, 5277FN, 5277FO, 5277FP, 5277FQ, 5277FR, 5277FS, 5277FT, 5277FU, 5277FV, 5277FW, 5277FX, 5277FY, 5277FZ, 5277GA, 5277GB, 5277GC, 5277GD, 5277GE, 5277GF, 5277GG, 5277GH, 5277GI, 5277GJ, 5277GK, 5277GL, 5277GM, 5277GN, 5277GO, 5277GP, 5277GQ, 5277GR, 5277GS, 5277GT, 5277GU, 5277GV, 5277GW, 5277GX, 5277GY, 5277GZ, 5277HA, 5277HB, 5277HC, 5277HD, 5277HE, 5277HF, 5277HG, 5277HH, 5277HI, 5277HJ, 5277HK, 5277HL, 5277HM, 5277HN, 5277HO, 5277HP, 5277HQ, 5277HR, 5277HS, 5277HT, 5277HU, 5277HV, 5277HW, 5277HX, 5277HY, 5277HZ, 5277IA, 5277IB, 5277IC, 5277ID, 5277IE, 5277IF, 5277IG, 5277IH, 5277II, 5277IJ, 5277IK, 5277IL, 5277IM, 5277IN, 5277IO, 5277IP, 5277IQ, 5277IR, 5277IS, 5277IT, 5277IU, 5277IV, 5277IW, 5277IX, 5277IY, 5277IZ, 5277JA, 5277JB, 5277JC, 5277JD, 5277JE, 5277JF, 5277JG, 5277JH, 5277JI, 5277JJ, 5277JK, 5277JL, 5277JM, 5277JN, 5277JO, 5277JP, 5277JQ, 5277JR, 5277JS, 5277JT, 5277JU, 5277JV, 5277JW, 5277JX, 5277JY, 5277JZ, 5277KA, 5277KB, 5277KC, 5277KD, 5277KE, 5277KF, 5277KG, 5277KH, 5277KI, 5277KJ, 5277KL, 5277KM, 5277KN, 5277KO, 5277KP, 5277KQ, 5277KR, 5277KS, 5277KT, 5277KU, 5277KV, 5277KW, 5277KX, 5277KY, 5277KZ, 5277LA, 5277LB, 5277LC, 5277LD, 5277LE, 5277LF, 5277LG, 5277LH, 5277LI, 5277LJ, 5277LK, 5277LL, 5277LM, 5277LN, 5277LO, 5277LP, 5277LQ, 5277LR, 5277LS, 5277LT, 5277LU, 5277LV, 5277LW, 5277LX, 5277LY, 5277LZ, 5277MA, 5277MB, 5277MC, 5277MD, 5277ME, 5277MF, 5277MG, 5277MH, 5277MI, 5277MJ, 5277MK, 5277ML, 5277MN, 5277MO, 5277MP, 5277MQ, 5277MR, 5277MS, 5277MT, 5277MU, 5277MV, 5277MW, 5277MX, 5277MY, 5277MZ, 5277NA, 5277NB, 5277NC, 5277ND, 5277NE, 5277NF, 5277NG, 5277NH, 5277NI, 5277NJ, 5277NK, 5277NL, 5277NM, 5277NN, 5277NO, 5277NP, 5277NQ, 5277NR, 5277NS, 5277NT, 5277NU, 5277NV, 5277NW, 5277NX, 5277NY, 5277NZ, 5277OA, 5277OB, 5277OC, 5277OD, 5277OE, 5277OF, 5277OG, 5277OH, 5277OI, 5277OJ, 5277OK, 5277OL, 5277OM, 5277ON, 5277OO, 5277OP, 5277OQ, 5277OR, 5277OS, 5277OT, 5277OU, 5277OV, 5277OW, 5277OX, 5277OY, 5277OZ, 5277PA, 5277PB, 5277PC, 5277PD, 5277PE, 5277PF, 5277PG, 5277PH, 5277PI, 5277PJ, 5277PK, 5277PL, 5277PM, 5277PN, 5277PO, 5277PP, 5277PQ, 5277PR, 5277PS, 5277PT, 5277PU, 5277PV, 5277PW, 5277PX, 5277PY, 5277PZ, 5277QA, 5277QB, 5277QC, 5277QD, 5277QE, 5277QF, 5277QG, 5277QH, 5277QI, 5277QJ, 5277QK, 5277QL, 5277QM, 5277QN, 5277QO, 5277QP, 5277QQ, 5277QR, 5277QS, 5277QT, 5277QU, 5277QV, 5277QW, 5277QX, 5277QY, 5277QZ, 5277RA, 5277RB, 5277RC, 5277RD, 5277RE, 5277RF, 5277RG, 5277RH, 5277RI, 5277RJ, 5277RK, 5277RL, 5277RM, 5277RN, 5277RO, 5277RP, 5277RQ, 5277RR, 5277RS, 5277RT, 5277RU, 5277RV, 5277RW, 5277RX, 5277RY, 5277RZ, 5277SA, 5277SB, 5277SC, 5277SD, 5277SE, 5277SF, 5277SG, 5277SH, 5277SI, 5277SJ, 5277SK, 5277SL, 5277SM, 5277SN, 5277SO, 5277SP, 5277SQ, 5277SR, 5277SS, 5277ST, 5277SU, 5277SV, 5277SW, 5277SX, 5277SY, 5277SZ, 5277TA, 5277TB, 5277TC, 5277TD, 5277TE, 5277TF, 5277TG, 5277TH, 5277TI, 5277TJ, 5277TK, 5277TL, 5277TM, 5277TN, 5277TO, 5277TP, 5277TQ, 5277TR, 5277TS, 5277TT, 5277TU, 5277TV, 5277TW, 5277TX, 5277TY, 5277TZ, 5277UA, 5277UB, 5277UC, 5277UD, 5277UE, 5277UF, 5277UG, 5277UH, 5277UI, 5277UJ, 5277UK, 5277UL, 5277UM, 5277UN, 5277UO, 5277UP, 5277UQ, 5277UR, 5277US, 5277UT, 5277UU, 5277UV, 5277UW, 5277UX, 5277UY, 5277UZ, 5277VA, 5277VB, 5277VC, 5277VD, 5277VE, 5277VF, 5277VG, 5277VH, 5277VI, 5277VJ, 5277VK, 5277VL, 5277VM, 5277VN, 5277VO, 5277VP, 5277VQ, 5277VR, 5277VS, 5277VT, 5277VU, 5277VV, 5277VW, 5277VX, 5277VY, 5277VZ, 5277WA, 5277WB, 5277WC, 5277WD, 5277WE, 5277WF, 5277WG, 5277WH, 5277WI, 5277WJ, 5277WK, 5277WL, 5277WM, 5277WN, 5277WO, 5277WP, 5277WQ, 5277WR, 5277WS, 5277WT, 5277WU, 5277WV, 5277WW, 5277WX, 5277WY, 5277WZ, 5277XA, 5277XB, 5277XC, 5277XD, 5277XE, 5277XF, 5277XG, 5277XH, 5277XI, 5277XJ, 5277XK, 5277XL, 5277XM, 5277XN, 5277XO, 5277XP, 5277XQ, 5277XR, 5277XS, 5277XT, 5277XU, 5277XV, 5277XW, 5277XX, 5277XY, 5277XZ, 5277YA, 5277YB, 5277YC, 5277YD, 5277YE, 5277YF, 5277YG, 5277YH, 5277YI, 5277YJ, 5277YK, 5277YL, 5277YM, 5277YN, 5277YO, 5277YP, 5277YQ, 5277YR, 5277YS, 5277YT, 5277YU, 5277YV, 5277YW, 5277YX, 5277YY, 5277YZ, 5277ZA, 5277ZB, 5277ZC, 5277ZD, 5277ZE, 5277ZF, 5277ZG, 5277ZH, 5277ZI, 5277ZJ, 5277ZK, 5277ZL, 5277ZM, 5277ZN, 5277ZO, 5277ZP, 5277ZQ, 5277ZR, 5277ZS, 5277ZT, 5277ZU, 5277ZV, 5277ZW, 5277ZX, 5277ZY, 5277ZZ	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 08:00	05-25-21 18:00	05-25-21 12:30	05-25-21 18:38		
202307263	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELECTRICA DEL NORTE 2 S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA)	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA)	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de ajustes en protecciones de línea sistema 1 en el paño 3.2. Obra por decreto 422 y NUP 1594.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	S/E Esperanza: un sistema de protección quedará indisponible mientras se realizan los cambios y se realizará una protección a la vez además se debe bloquear los disparos y arrancos del S09. Solicitud digitada en reemplazo de S/N°2021030246 que se encuentra vigente.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 00:00	05-25-21 23:59	05-25-21 00:00	10-25-21 11:25		
202307259	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELECTRICA DEL NORTE 2 S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA)	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA)	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de protección secundaria en paño 3.2, prototipología y retrada medidas. Obra por decreto 422 y NUP 1594.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	S/E Esperanza: un sistema de protección quedará indisponible mientras se realizan los cambios y se realizará una protección a la vez, el sistema de protección S2 quedará indisponible mientras se realiza la verificación. Se debe bloquear los disparos y arrancos del S09. S2.2 a disposición del jefe de Fases. Solicitud digitada en reemplazo de S/N°202103027 que se encuentra vigente.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 00:00	05-25-21 23:59	05-25-21 00:00	10-25-21 11:25		
202307823	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	S/E MIRAJE JS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Miraje: Trabajos de canalización para tendido de cables de fuerza, control y alumbrado.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Trabajos de canalización para tendido de cables de fuerza, control y alumbrado. Restricciones: No hay. instalación con riesgo con riesgo no significativo. Bloques del jefe de Fases: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 08:00	20-25-21 18:00				
202307769	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	S/E MIRAJE JS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Miraje: Proyecto Ampliación, Excavaciones, malla puesta a tierra, Nivelación de plataforma y chequeo topográfico. Monteo de canchales de cables, remate de obras civiles.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Proyecto Ampliación, Excavaciones, malla puesta a tierra, Nivelación de plataforma y chequeo topográfico. Montaje de canchales de cables, remate de obras civiles. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LDM, Mill Atacama 1 o Paño Línea LDM, Mill Encuentro 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fases: Subestación Miraje, Desplazamiento de cerco duro.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 08:00	31-05-21 20:00				
202307767	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Tendido, chequeo, coneccionado de equipos primarios ampliación paños 12-13-14 y 115. NOTA: instalaciones ajenas y retiradas del paño 220V.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Tendido, chequeo, coneccionado de equipos primarios ampliación paños 12-13-14 y 115. NOTA: instalaciones ajenas y retiradas del paño 220V. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/A.A. C.A. Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fases: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 08:00	06-06-21 18:00				
202307765	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	S/E MIRAJE JS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Miraje: Obra ampliación SE Miraje. Montaje de cerco perimetral acmolar.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Obra ampliación SE Miraje. Montaje de cerco perimetral acmolar. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Fases: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 08:00	31-05-21 18:00				
202307764	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Miraje: Obra Ampliación, Pruebas de equipos primarios (nivel 0).	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Obra Ampliación, Pruebas de equipos primarios (nivel 0). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/A.A. C.A. Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fases: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 08:00	30-05-21 18:00				
202307955	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TABAPACA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas a equipos primarios en paño 14. NOTA: Pruebas tiempos de operación y análisis carrera S2M, sin conneccionado primario entre sí y alejados a instalaciones energizadas.	Bajo	Actividades: Pruebas a equipos primarios en paño 14. NOTA: Pruebas tiempos de operación y análisis carrera S2M, sin conneccionado primario entre sí y alejados a instalaciones energizadas. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/A.A. C.A. Tabapaca. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fases: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-25-21 08:00	23-05-21 18:00				
202309491	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno																	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021059040	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Levantamiento Eléctrico Sistema de Control. Tendido cables Fuerza y Control. Conexión de Cables de Fuerza y Control. Pruebas de Aislación a Cables de Fuerza y Control. Chequeo Punto a Punto de Cables de Fuerza y Control en Caja de Mandos Equipos Primarios y Gabinetes de Control y Protecciones, así como en cajas de agrupamiento. Trazado de Fundaciones. Confección de cerco duro. Retiro de grilla. Excavación para fundaciones en paño IT1 mecánicas y manuales. Construcción de fundaciones en paño IT1. Adecuación de fundaciones en paño IT1. Retiro de equipos Primarios existentes y Nuevos. Retiro de estructuras Bajas y Altas existentes. Montaje de estructuras Bajas y Altas. Pruebas eléctricas a Equipos Primarios. Instalación de Energía y Cable de Alta Tensión entre Equipos Primarios. Retiro de Puentes instalados en Barra Transferencia existente Lado 66kV y Desconectores Manopostales Nuevos. Retiro de Equipos Primarios. Reubicación de Equipos Primarios. Reubicación de Caja de Control. Instalación de Cable de Alta Tensión entre Equipos Primarios. Instalación de Cable de Alta Tensión desde Barra Transferencia a de fase hacia Equipos Primarios.	No hay riesgos mayores.	Los trabajos se desarrollaran en los patios de los autotransformadores, patio 220 kv, patio de 46 kv y en sala de control de S/E Paracuata.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-05-21 07:00	09-05-21 20:00				
2021059031	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA IT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Presucción a patición de Tranzac según SOO N°13865 por: Trazado de conductor desde la cuneta al cuerpo de la estructura. Apertura de puentes eléctricos, retiro de conductor en desuso. Vestido de estructuras de anclajes y suspensiones, tendido de perfiles piloto zorro. Tendido de conductores. Instalación y retiro de dispositivos de bloqueo. Confección de grampas de anclajes y suspensiones. Tendido de conductor. Instalación de amortiguadores. Confección de puentes eléctricos. Marcado de offset. Instalación y retiro de equipos de tendido. Instalación y retiro de torques. Trabajos complementarios.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	EN S/E ESMERALDA NO RECONECTAR S2T1.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-05-21 07:00	03-05-21 20:00	01-05-21 07:27	01-05-21 18:00		
2021059013	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CÓNDORES	otros: tendido_cable	Obras Cables	0	TENDIDO DE CABLES Y CHICOTES, REPLANTEO Y TRAZADO TOPOGRÁFICO, ENERMEZADA, MOLDEADO DE CILINDRO, BLENDO Y CEMENTADO, DEMOLICIÓN DE HOMÓNIGOS, CARGA Y PESCADAS DE MATERIALES, RETIRO Y REPOSICIÓN DE CEROS, TRABAJOS DE MODIFICACIÓN Y CONEXIÓN DE MALLA PUESTA TIERRA, DEMOLICIÓN DE FUNDACIONES Y PRESAMADO Y ARMADO DE ESTRUCTURA.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	PROYECTO DE AMPLIACIÓN DE S/E CÓNDORES PAÑO 220 KV (NUEVA LÍNEA POZO ALMONTE 2).	No tiene consumo afectado	ninguno		01-05-21 07:00	09-05-21 20:00				
2021059348	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	S/E PARINACOTA JR	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas efectivas de cierre y apertura de paño D (interruptor y/o secundarios) en modo remoto/remoto, remoto/sala y local/paño.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Mientras se realicen las pruebas la barra de transferencia se energizara en vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-05-21 08:30	07-05-21 20:00	03-05-21 12:16	07-05-21 18:45		
2021059347	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	S/E PARINACOTA JR	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión, testeo de alambrado en borneras, revisión apertura - cierre de protecciones, configuración de controladores y RMI de armarios sala nueva. Caja de mando y cajas de agrupamiento de paño JR, TPBA y/o TPBB, según corresponda.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operacionales: Ninguna.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-05-21 08:30	07-05-21 18:00	03-05-21 10:11	07-05-21 18:45		
2021059346	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	S/E PARINACOTA JS	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas efectivas de cierre y apertura de paño D (interruptor y/o secundarios) en modo remoto/remoto, remoto/sala y local/paño.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Mientras se realicen las pruebas la barra B se energizara en vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-05-21 08:30	07-05-21 18:00	03-05-21 10:11	07-05-21 18:45		
2021059345	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	S/E PARINACOTA JS	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión, testeo de alambrado en borneras, revisión apertura - cierre de protecciones, configuración de controladores y RMI de armarios sala nueva. Caja de mando y cajas de agrupamiento de paño JS, TPBA y/o TPBB, según corresponda.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operacionales: Ninguna.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-05-21 08:30	07-05-21 18:00	03-05-21 10:11	07-05-21 18:45		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 24-05-2021 18:34:32
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Exitosa
 Total registros Generador: 48
 Total registros Central Generadora: 6

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202103543	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	132	Verificación de emisiones NOx , trabajos dentro del contexto de sintonía de caldera. Generación de la Unidad es variable según el siguiente programa : Entre 07:00 hrs. y 09:00 hrs. en 65 MW, entre 09:00 hrs. y 11:00 hrs. en 55 MW, entre 11:00 hrs. y 13:00 hrs. en 45 MW, entre 13:00 hrs. y 15:00 hrs. en 35 MW, entre 15:00 hrs. y 17:00 hrs. en 300 MW.	Bajo riesgo , se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	CSF deshabilitado, CSF deshabilitado.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-05-21 07:00	01-05-21 17:00	01-05-21 07:05	01-05-21 18:26
202103483	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	70	El trabajo consistió en la reparación de ducto sifón en CTA	Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad de acuerdo a estándares de ENGIE	Unidad queda limitada en 70 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		01-05-21 09:15	01-05-21 18:00	01-05-21 09:45	01-05-21 09:00
202103491	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	83	Reparación de sifón en cámara de CTA	Riesgo bajo, se consideran todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	SC	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		01-05-21 03:05	01-05-21 04:19	01-05-21 03:05	01-05-21 04:19
202103747	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE COLBUN	HE COLBUN U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Comutación de Función Falla a Tierra de Rotor (F4R) desde Sistema 1 a Sistema 2. Normalización de conexiones de medida de potenciales hacia protecciones. Monitoreo de funcionamiento.	Bajo.	En Colbun-Unidad 1 - Comutación de Función Falla a Tierra de Rotor (F4R) desde Sistema 1 a Sistema 2. Normalización de conexiones de medida de potenciales hacia protecciones. Lo anterior se efectuará con unidad detenida. Luego con la unidad en servicio, se efectuará monitoreo de funcionamiento de la función F4R con la unidad en diferentes cargas de potencia activa y potencia reactiva.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		01-05-21 10:00	01-05-21 12:00	01-05-21 10:00	01-05-21 12:30
202103800	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GREEN POWER CHILE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	PE TALTAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Normalización de cto 4 del Parque que quedó fuera de servicio por falla ocurrida el día 27-04-2021. El momento fuera de servicio el cto 4 afecta el comportamiento normal del controlador de potencia de Parque	Riesgo bajo. Parque desenergizado. Riesgo controlado según políticas internas del area	Se necesita normalizar cto fuera de servicio para evitar posibles problemas en el PPC. El Parque se encuentra actualmente limitado según li. 2021021162	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		01-05-21 16:00	01-05-21 23:59	01-05-21 15:47	01-05-21 05:30
202103732	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U1	Otro Tipo de Trabajo	75	Pruebas de válvulas de turbina. Servicios complementarios indisponibles durante la prueba.	Pruebas operacionales rutinaria, con supervisión presente y sujeción.	Pruebas de válvulas de turbina. Servicios complementarios indisponibles durante la prueba. Unidad en 25 MW fijo.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-05-21 09:00	01-05-21 11:00	01-05-21 09:00	01-05-21 10:20

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-05-2021 18:34:12
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 48
 Total registros Línea: 30

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin																			
202103948	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	ANDALUCAN- ESTRUCTURA 85-66KV C2 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 92 66KV C2 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C2 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - HORICONES 66KV C2 ANDALUCAN- ESTRUCTURA 92 66KV C1 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C1 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - HORICONES 66KV C1 ESTRUCTURA 130 - HORICONES 66KV C1 ESTRUCTURA 143A - ESTRUCTURA 150 66KV C1 ESTRUCTURA 140 - ESTRUCTURA 143A 66KV C1 ESTRUCTURA 130 - ESTRUCTURA 140 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 130 66KV C1	ANDALUCAN- HORICONES 66KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Por medio de S201 N° 853-575 solicitado por curso forzoso precaución de no reconexión LT 66KV Andalucía Horcones 92 C1 y N°2, para realizar trabajos de reparación de conductor cortado en cruce de red de distribución de Frontal en sector de Challegro. Se considera el bloque de S281 y S282 de S/E Andalucía y S283, S287 de S/E Horcones.	Riesgos controlados de acuerdo a procedimientos.	Se considera el bloque de S281 y S282 de S/E Andalucía y S283, S287 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado	ninguno						05-05-21 14:00	05-05-21 16:00	05-05-21 15:17	05-05-21 17:03																	
2021039482	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	ALONSO DE RIBERA- PERALES 66KV	ALONSO DE RIBERA - PERALES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere el bloque de la reconexión automática del interruptor S282 de S/E Talcahuano, asociado a la LT 66 KV Talcahuano-Perales-Alonso de Ribera, por reemplazo de poste MT chocado en el alimentador MT Páez de S/E Ejército (frente a UC de Concepción) y cercano a las líneas de 66 KV. Riesgo alto.	Se requiere el bloque de la reconexión automática del interruptor S282 de S/E Talcahuano, asociado a la LT 66 KV Talcahuano-Perales-Alonso de Ribera, por reemplazo de poste MT chocado en el alimentador MT Páez de S/E Ejército (frente a UC de Concepción) y cercano a las líneas de 66 KV. Riesgo alto.	Se requiere el bloque de la reconexión automática del interruptor S282 de S/E Talcahuano, asociado a la LT 66 KV Talcahuano-Perales-Alonso de Ribera, por reemplazo de poste MT chocado en el alimentador MT Páez de S/E Ejército (frente a UC de Concepción) y cercano a las líneas de 66 KV. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado	ninguno								05-05-21 07:00	05-05-21 16:00	05-05-21 06:57	05-05-21 16:43															
2021039534	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA GUANACOSTA	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	PARKUE EOLICO TALTAL - PORTAL GCM 330V	PARKUE EOLICO TALTAL - PORTAL GCM 330V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos en el PFC de FE Taltal, para normalizar el control sobre todos los sergenadores de la planta, solicitado por Enel	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se desconectará el interruptor S2550 de la barra de 330V del Parque eólico Taltal.	No tiene consumo afectado	ninguno										05-05-21 23:30	05-05-21 03:30	05-05-21 23:35	02-05-21 04:03													
2021039752	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C1 TAP LA DENEHA - LA DENEHA 110KV C1 TAP LA DENEHA - TORRE 72 110KV C1 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C1 TORRE 32 - TORRE 67 110KV C1 TAP LDOMINICOS - LDOMINICOS 110KV C1 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C1 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C1 TAP ACORDOVA - ACORDOVA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Realiza el despeje del Circuito 110 KV señalado para ajustar pruebas de energía del nuevo Transformador de poder N°5 en S/E La Deneha. Prueba se realiza desde el interruptor 110 KV del Circuito en Subestación El Salto.	Trabajo sin riesgos para el sistema	Intervención enmarcada en el proyecto de Ampliación de S/E La Deneha NUP 891	No tiene consumo afectado	ninguno															05-05-21 10:00	05-05-21 20:00	05-05-21 11:16	05-05-21 15:43								
2021037141	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - PARNACOTA 220KV	CONDONES - PARNACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación tipo Line Post energizado, método a distancia, en estructuras N° 4492 a 4495.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación tipo Line Post energizado, método a distancia, en estructuras N° 4492 a 4495. Restricciones: Condones, S22 No reconectar. Parnacota, S21 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones Parnacota, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno																	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 08:11	05-05-21 18:37						
2021039875	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra de reemplazo de conductor. Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura, Apertura de puentes eléctricos, Retiro de conductor en desuso, Vendido de estructuras de anclajes y suspensiones, tendido de perlon piloto 21mm.	Bajo	Actividades: Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura, Apertura de puentes eléctricos, Retiro de conductor en desuso, Vendido de estructuras de anclajes y suspensiones, tendido de perlon piloto 21mm. Tensado de conductor, inspección de armiguagueros, Conexión de puentes eléctricos, Marcado de offset, Instalación y retiro de equipos de tendido, Instalación y retiro de tirantes, Trabajos complementarios. Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Emeraldita, S275 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Emeraldita, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Atacama. El Jefe de Faena supervisará la correcta instalación de puestas a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase 3 F5 en las E50; E55; E164.	No tiene consumo afectado	ninguno																				05-05-21 07:00	05-05-21 18:00	05-05-21 07:20	05-05-21 18:37			
2021039930	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	MAFENCILLO - CARDONES 220V LL	MAFENCILLO - CARDONES 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 110KV y 220 KV Mafencillo-Cardones, C1. Tendido de conductores próximo a línea energizada, Torque y protocoalización de torre 141A, Tendido y Engampado de conductores entre las torres 141A y 141B, Tensado de conductores en torre 141A.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Torque y protocoalización de torre 141A, Tendido y Engampado de conductores entre las torres 141A y 141B, Tensado de conductores en torre 141A. Subestación Mafencillo, S295 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S292 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mafencillo, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2134 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Mafencillo-Cardones, C1 o L 110KV Mafencillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno																					05-05-21 08:00	05-05-21 20:00	05-05-21 16:06	03-05-21 18:29		
2021039909	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	MAFENCILLO - CARDONES 110KV	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 110KV y 220 KV Mafencillo-Cardones, C1. Tendido de conductores próximo a línea energizada, Torque y protocoalización de torre 141A, Tendido y Engampado de conductores entre las torres 141A y 141B, Tensado de conductores en torre 141A.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Torque y protocoalización de torre 141A, Tendido y Engampado de conductores entre las torres 141A y 141B, Tensado de conductores en torre 141A. Subestación Mafencillo, S295 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S292 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mafencillo, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2134 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Mafencillo-Cardones, C1 o L 110KV Mafencillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno																							05-05-21 08:00	05-05-21 20:00	05-05-21 07:58	02-05-21 19:50
2021039467	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220V	TARAPACA - LAGUNAS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Minera Collahuasi. Obras de protección concentrado a través de construcción de losa de hormigón armado y movimiento de tierras bajo línea 220 KV Tarapaca-Lagunas. (Solicitud TR-042)	Instalaciones en Riesgo: 1220 KV Tarapaca-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Instalaciones en Riesgo: 1220 KV Tarapaca-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno																				05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 07:58	02-05-21 19:50			
2021039431	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220V	TARAPACA - LAGUNAS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Minera Collahuasi. Obras de protección concentrado a través de construcción de losa de hormigón armado y movimiento de tierras bajo línea 220 KV Tarapaca-Lagunas. (Solicitud TR-042)	Instalaciones en Riesgo: 1220 KV Tarapaca-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Instalaciones en Riesgo: 1220 KV Tarapaca-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno																				05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 07:58	02-05-21 19:50			

ANEXO N°5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-05-2021 05:15

Finalizado

Número:

2021001283

Solicitante:

Emilio Muñoz

Empresa:

STS

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

CASTRO - CHONCHI 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - SECCION 1 DE 2 110KV C1

Nombre : SECCION 1 DE 2 110KV C1

Fecha Perturbacion : 01-05-2021 01:30

Fecha Normaliza : 01-05-2021 01:39

Protección : 21-21N

Interruptor : 52H2

Consumo : 10.53

Comentario : Opera según lo esperado.

Tipo: secciones_tramos - SECCION 2 DE 2 110KV C1

Nombre : SECCION 2 DE 2 110KV C1

Fecha Perturbacion : 01-05-2021 01:30

Fecha Normaliza : 01-05-2021 01:39

Protección : 21-21N

Interruptor : 52H2

Consumo : 10.53

Comentario : Opera según lo esperado.

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Castro

Chonchi

Puqueldón

Queilén

Quellón

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Fuertes vientos y tormentas eléctrica.

Causas

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

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Se presume frente de mal tiempo en la zona reportado por Personal de Mantenimiento, fuertes vientos y descargas atmosféricas.
- Elemento:**
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

Observaciones:

- Observaciones:** Interrupción línea 110 kV Castro Chonchi en 52H2 de S/E Castro. Personal de Mantenimiento confirma frente de mal tiempo en la zona con fuertes vientos y descargas atmosféricas. Consumo total perdido 10,53 MW y Cliente totales afectados: 21286. S/E Chonchi : Consumo perdido 5,29 MW, clientes afectados 10.452 (Generación PMGD afectada: Central Dongo 5,4 MW - Central Collil 7 MW) ; S/E Quellón : Consumo perdido 5,24 MW, clientes afectados 10.834 .
- Acciones Inmediatas:** Se da aviso a : Coordinador, a personal de mantenimiento de STS y a la distribuidora SAESA ; se extraen datos de protecciones.
- Hechos Sucidos:** 01:30 hrs. Se registra vía SCADA interrupción del 52H2 en S/E Castro, dejando sin energía S/E Chonchi y S/E Quellón. 01:30 hrs. se da aviso al Coordinador, a personal de mantenimiento de STS, a SAESA y se rescatan las datas de las protecciones. 01:35 hrs. Personal de mantenimiento de STS confirma temporal con fuertes viento y descargas atmosféricas en la Zona y solicita un intento de cierre, esto posterior a información entregada por protecciones. 01:37 se le solicita al coordinador eléctrico realizar un intento de cierre. 01:39 Cierre con éxito del 52H2 en S/E Castro, recuperando el 100 % de los consumos.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

SAESA / Perd. Estm. de Potencia: 10.53 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 21286
SAESA / Perd. Estm. de Potencia: 10.53 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 21286

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-05-2021 01:30




Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-05-2021 01:39

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

01-05-2021 01:39

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2021001283_Castro_Chonchi.pdf (/informe_fallas/download_file/608cf75fad651f55cbc7433c/2021001283_Castro_Chonchi.pdf)	07/05/2021 19:55:12
 Data.zip (/informe_fallas/download_file/608cf75fad651f55cbc7433c/Data.zip)	07/05/2021 19:55:12
 2021001283_Castro_Chonchi_Rev1.pdf (/informe_fallas/download_file/608cf75fad651f55cbc7433c/2021001283_Castro_Chonchi_Rev1.pdf)	07/05/2021 19:58:27

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por STS S.A.



INFORME DE FALLA
OPERACIÓN LÍNEA 110 kV CASTRO – CHONCHI
01 de mayo de 2021

Fecha de envío:	07 de abril de 2021.
Hora:	20:00 horas.
Realizó:	Patricio Arcos – Emilio Muñoz.
Revisó:	Mauro Vicente Cedeño Gómez. Alexis Gabriel Aedo Sanhueza.
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina.

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	Operación línea 110 kV Castro – Chonchi.
Propietario	Sistema de Transmisión del Sur S. A.
RUT Propietario	77.683.400-9.
Representante legal	Francisco Alliende.
Dirección legal	Manuel Bulnes 441, Osorno.
Ubicación	Castro, Región de Los Lagos.
Fecha – Hora Inicio	01 de mayo de 2021, 01:30 horas.
Fecha – Hora Término	01 de mayo de 2021, 01:39 horas.
Duración	9 minutos.
N° Correlativo IF CDC	2021001283.
Proposición del origen de la falla	Caso fortuito o Fuerza mayor.

2. Información SEC:

Comuna ID	10201	Castro.
Fenómeno Físico	CLI3	Descargas eléctricas atmosféricas.
Elemento	Tx2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (Admitancia, impedancia o reactancia).
Modo	13	Opera según lo esperado.
Causa de Falla	Descargas atmosféricas en diferentes tramos del sector Castro-Chonchi.	
Evidencia fotográfica	No aplica.	

3. Consumos afectados:

SSEE	Alimentador	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Comunas afectadas	Clientes Afectados	Empresa
Chonchi	52E1 Notuco	0,29	01:30	01:38	Castro, Chonchi, Puqueldón, Queilén y Quellón.	830	SAESA
		2,48	01:30	01:39		7064	SAESA
	52E2 Chonchi Centro	0,9	01:30	01:39	Chonchi	1686	SAESA
	52E3 Chonchi Rural	1,22	01:30	01:39	Chonchi	872	SAESA
Quellón	52E1 Quellón Ciudad	1,86	01:30	01:39	Quellón	3928	SAESA
	52E2 Ladrilleros	1,52	01:30	01:39	Queilén y Quellón	5391	SAESA
	52E4 San Antonio	1,74	01:30	01:39	Quellón	1515	SAESA
Total		10,01				21286	

Para los alimentadores 52E2 y 52E3 de SE Chonchi se considera la suma de las potencias leída en SCADA más la interrumpida en la PMGD correspondiente.

3.1 Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS (MWh)
Chonchi	52E1 Notuco	SAESA	Regulado	0,29	0,13	0,04
		SAESA	Regulado	2,48	0,15	0,37
	52E2 Chonchi Centro	SAESA	Regulado	0,90	0,15	0,13
	52E3 Chonchi Rural	SAESA	Regulado	1,22	0,15	0,18
Quellón	52E1 Quellón Ciudad	SAESA	Regulado	1,86	0,15	0,28
	52E2 Ladrilleros	SAESA	Regulado	1,52	0,15	0,23
	52E4 San Antonio	SAESA	Regulado	1,74	0,15	0,26
					Total	1,50

3.2 Calificación de la ubicación de los alimentadores afectados por la falla, de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

Subestación	Alimentador	Comuna	Densidad	Descripción
Chonchi	52E1 Chonchi Notuco	Chonchi	D1	MUY BAJA
		Puqueldón	D1	MUY BAJA
		Queilén	D1	MUY BAJA
		Quellón	D2	BAJA
	52E2 Chonchi Centro	Chonchi	D1	MUY BAJA
	52E3 Chonchi Rural	Chonchi	D1	MUY BAJA
Quellón	52E1 Quellón Ciudad	Quellón	D2	BAJA
	52E2 Ladrilleros	Queilén	D1	MUY BAJA
		Quellón	D2	BAJA
	52E3 San Antonio	Quellón	D2	BAJA

4. Generación afectada:

Central	SE	Alimentador	Pérdida de Generación [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa
Collil	Chonchi	52E3 Chonchi Rural	7.00	01:30	02:03	Energía Collil
Dongo	Chonchi	52E2 Chonchi Centro	5.40	01:30	01:47	Hidroeléctrica Dongo
Trincao	Quellón	52EG1	-	-	-	Prime Energía
TOTAL			12.40			

5. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
52H2 SE Castro	Línea 110 kV Castro - Chonchi	01:30	01:39

5.1 Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
21-21N	Castro	52H2	SEL311C – S1 - S2

6. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

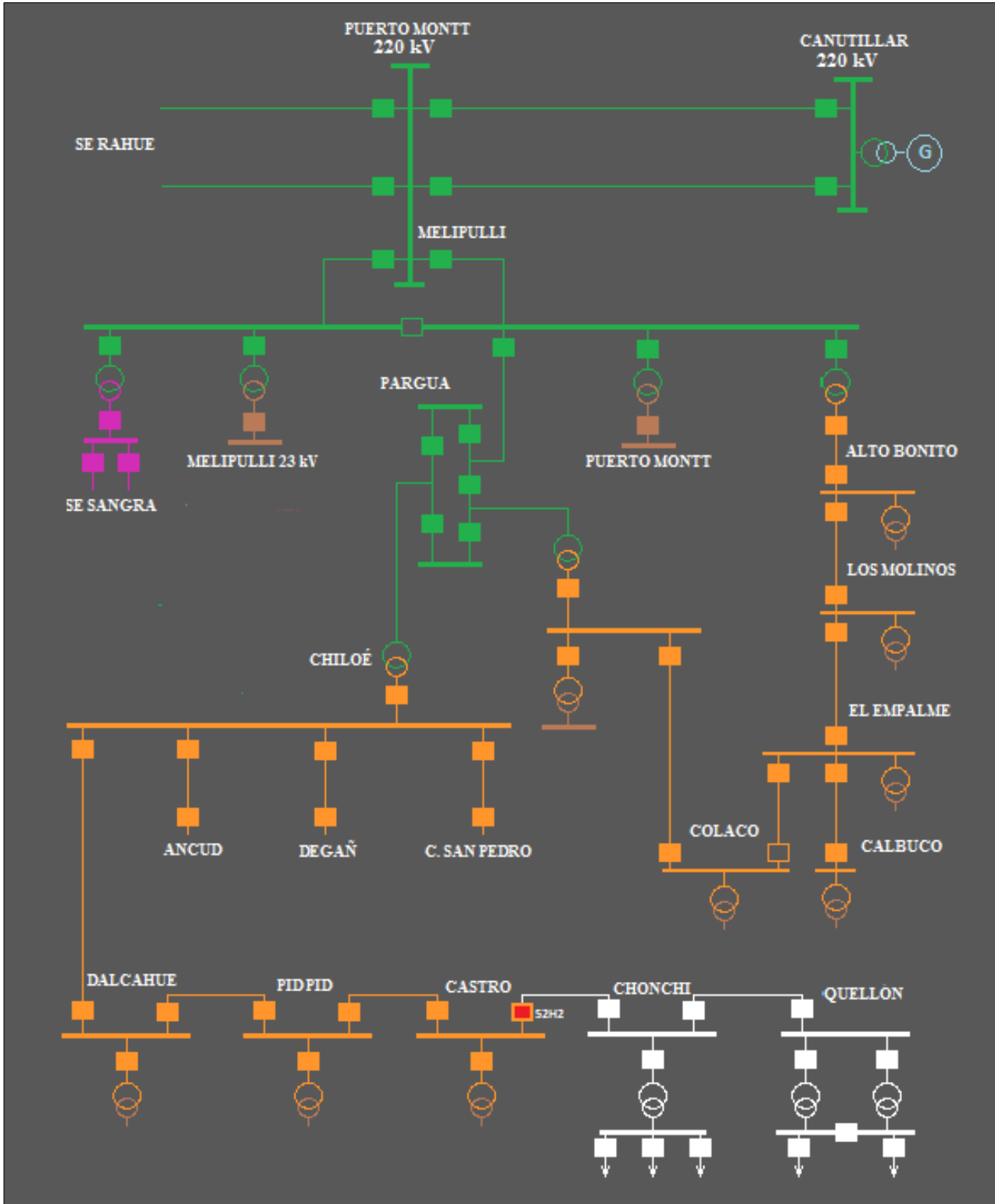
Hora	Evento
01:30	Interrupción línea 110 kV Castro – Chonchi dejando sin energía SE Chonchi y SE Quellón.
01:30	Se da aviso al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, a personal de mantenimiento de STS, a la distribuidora SAESA y se rescatan las datas de las protecciones.
01:35	Personal de mantenimiento de STS, previo análisis de información obtenida por protecciones, indica la existencia de un frente de mal tiempo en la zona (fuertes viento y descargas atmosféricas).
01:37	Se solicita al CDC intento de cierre del 52H2 en SE Castro, indicando información de protecciones y frente de mal tiempo.
01:38	Entra en servicio Central Queilen.
01:38	Recuperado 830 clientes del alimentador Notuco por Central Queilen.
01:39	Cierre con éxito del paño 52H2 en SE Castro energizando SSEE Chonchi y Quellón.
01:39	Recuperado el 100% de consumos de SE Chonchi y SE Quellón.
02:36	Sale de servicio Central Queilen.

6.1 Otros antecedentes:

Para la recuperación de los consumos afectados por este evento se contó con la entrada en servicio de la Central Queilén que generó en isla recuperando parcialmente consumos del alimentador 52E1 Notuco de SE Chonchi. Se detalla información de la generación en isla:

Central	Horario entró en servicio	Horario fuera de servicio	Energía despachada (kWh)
Queilen	01:38	02:36	600

7. Esquema de las instalaciones de falla:



Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones afectadas con la falla. Se visualiza como por la operación del paño 52H2 de SE Castro queda sin energía las SSEE Chonchi y Quellón.

8. Listado de eventos generados y registrados en SCADA.

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
01/05/2021 01:30:03d	CASTRO	CASTRO.H_B02.52H2.EST	52H2 Interruptor a S/E Chonchi ABIERTO
01/05/2021 01:38:46d	CASTRO	CASTRO.H_B02.52H2.EST.CERRAR	CASTRO.H_B02.52H2.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY EMUNOZ
01/05/2021 01:38:49d	CASTRO	CASTRO.H_B02.52H2.EST	52H2 Interruptor a S/E Chonchi CERRADO By EMUNOZ

9. Análisis de la actuación de protecciones y control:

Evento línea 110 kV Castro - Chonchi - 29/04/2021 01:30 UTC-4.

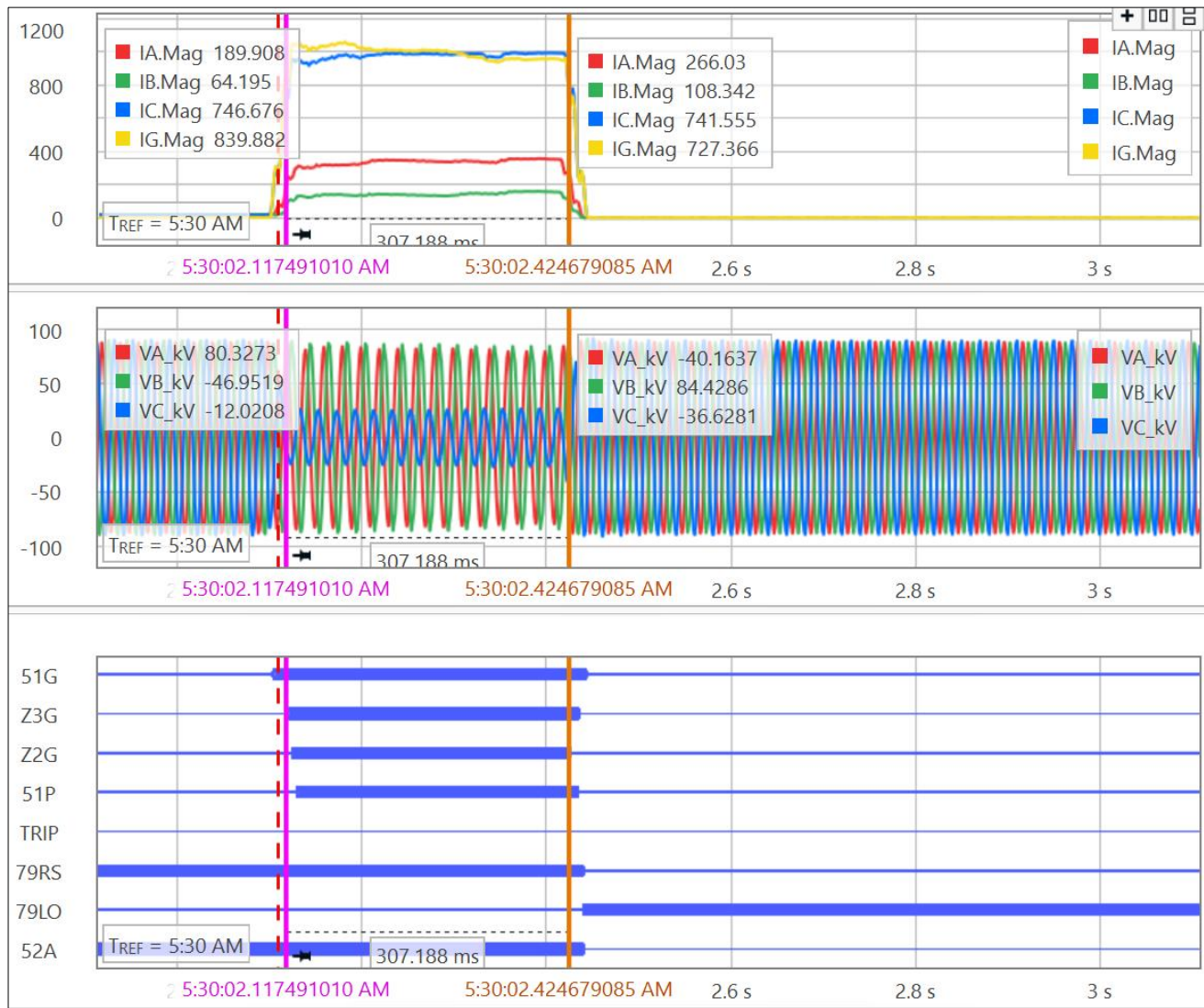
SE Castro.

Comportamiento de protección de distancia 21/21N sistema 1 (SEL-311C) de paño H2.

Registro evento N°1 – relé sistema 1 paño H2.

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
30	05-01-2021	05:30:02.105	51G	Asserted
29	05-01-2021	05:30:02.120	Z3G	Asserted
28	05-01-2021	05:30:02.125	Z2G	Asserted
27	05-01-2021	05:30:02.125	M4P	Asserted
26	05-01-2021	05:30:02.130	51P	Asserted
25	05-01-2021	05:30:02.425	Z2G	Deasserted
24	05-01-2021	05:30:02.430	IN101	Deasserted
23	05-01-2021	05:30:02.430	M4P	Deasserted
22	05-01-2021	05:30:02.435	Z3G	Deasserted
21	05-01-2021	05:30:02.435	51P	Deasserted
20	05-01-2021	05:30:02.440	52A	Deasserted
19	05-01-2021	05:30:02.440	79LO	Asserted
18	05-01-2021	05:30:02.440	79RS	Deasserted
17	05-01-2021	05:30:02.445	51G	Deasserted
16	05-01-2021	05:37:45.194	IN102	Deasserted
15	05-01-2021	05:37:45.194	OUT105	Deasserted
14	05-01-2021	05:37:45.194	OUT106	Deasserted
13	05-01-2021	05:38:47.818	52A	Asserted
12	05-01-2021	05:38:47.818	IN101	Asserted

Oscilografía N°1 – relé sistema 1 paño H2:



```

1
S/E CASTRO - SISTEMA 1 52H2
Time: 5/1/2021 5:30:02.110000 AM
File: 05_01_2021 05_30_02_110 CG.CEV
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918
Event: CG
Fault Location: 15.92
Frequency: 50.06 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Shot: 0
Currents: IA:320 IB:133 IC:979 IP:0 IG:1048 3I2:564
    
```

De acuerdo con Registro de evento N°1 y Oscilografías N°1, en relé protección de distancia sistema 1, 21/21N-H2-S1, de paño 110 [kV] H2, modelo SEL-311C, en SE Castro a partir de las 05:30:02.105 horas (UTC-0) de fecha sábado 01 de mayo de 2021, se producen los siguientes:

- 05:30:02.105 (UTC-0) relé protección detecta cortocircuito monofásico fase C a tierra, cuya magnitud se registra en $I_g = 257$ [A], activando pick up de elemento de sobrecorriente residual de tiempo inverso 51G, numeral 30, registro eventos N°1.
- 15 milisegundos después, el evento evoluciona a cortocircuito de carácter trifásico a tierra, con mayor aporte de fase C. Relé incursiona en elemento distancia residual zona 3, numeral 29, registro eventos N°1. Las corrientes registradas por el relé fueron:
 $I_a = 246$ [A] $I_b = 101$ [A] $I_c = 728$ [A] $I_g = 788$ [A].
- 5 milisegundos después, relé incursiona en elemento distancia residual zona 2, numeral 28, registro eventos N°1. Las corrientes registradas por el relé fueron:
 $I_a = 248$ [A] $I_b = 103$ [A] $I_c = 953$ [A] $I_g = 1048$ [A].
- 5 milisegundos después, relé incursiona pick up de elemento de sobrecorriente de fase de tiempo inverso, 51P, numeral 27, registro eventos N°1. Las corrientes registradas por el relé fueron:
 $I_a = 305$ [A] $I_b = 130$ [A] $I_c = 953$ [A] $I_g = 1048$ [A].
- 310 milisegundos después, relé registra la apertura de 52H2, a través de la desactivación del elemento 52A, numeral 20, registro eventos N°1, y el bloqueo de reconexión, por medio de la activación del elemento digital 79LO, numeral 19, registro eventos N°1.

Otros antecedentes:

- ✓ Evento coincide con operación de relé sistema 2 paño H2 de SE Castro.
- ✓ Distancia de falla 15.92 [km].

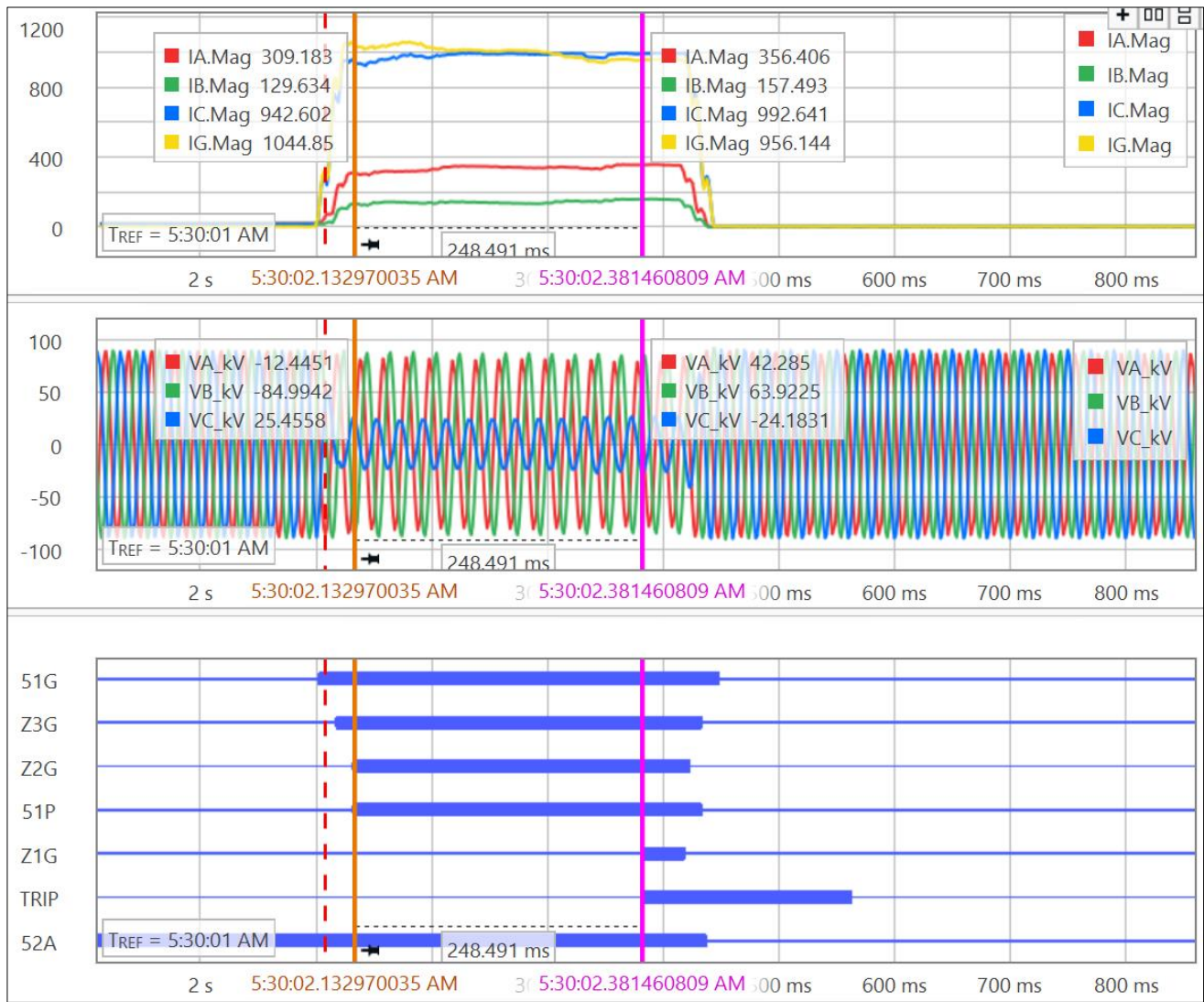
Conclusiones:

- ✓ Relé protección de distancia sistema 1 de paño H2, detecta cortocircuito monofásico, el cual evoluciona a trifásico, con mayor aporte de fase C, cuya magnitud de corriente residual se estabiliza cerca de los 1000 [A], sin operar elemento de protección.
- ✓ Al momento del evento la reconexión se encontraba habilitada, sin embargo, esta no opera, debido a que el relé no dispara elementos de protección.
- ✓ Relé de distancia sistema 1 de paño H2 de SE Castro opera correctamente.

Comportamiento de protección de distancia 21/21N sistema 2 (SEL-311C) de paño H2.
 Registro evento N°2 – relé sistema 2 paño H2.

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
26	05-01-2021	05:30:02.103	51G	Asserted
25	05-01-2021	05:30:02.118	Z3G	Asserted
24	05-01-2021	05:30:02.128	M4P	Asserted
23	05-01-2021	05:30:02.133	Z2G	Asserted
22	05-01-2021	05:30:02.133	51P	Asserted
21	05-01-2021	05:30:02.383	Z1G	Asserted
20	05-01-2021	05:30:02.383	TRIP	Asserted
19	05-01-2021	05:30:02.383	OUT101	Asserted
18	05-01-2021	05:30:02.383	OUT103	Asserted
17	05-01-2021	05:30:02.383	OUT104	Asserted
16	05-01-2021	05:30:02.418	Z1G	Deasserted
15	05-01-2021	05:30:02.423	Z2G	Deasserted
14	05-01-2021	05:30:02.428	IN101	Deasserted
13	05-01-2021	05:30:02.428	M4P	Deasserted
12	05-01-2021	05:30:02.433	Z3G	Deasserted
11	05-01-2021	05:30:02.433	51P	Deasserted
10	05-01-2021	05:30:02.448	51G	Deasserted
9	05-01-2021	05:30:02.563	TRIP	Deasserted
8	05-01-2021	05:30:02.563	OUT101	Deasserted
7	05-01-2021	05:30:02.563	OUT103	Deasserted
6	05-01-2021	05:30:02.563	OUT104	Deasserted
5	05-01-2021	05:38:47.823	IN101	Asserted
4	05-01-2021	05:38:47.853	M4P	Asserted
3	05-01-2021	05:38:47.858	51P	Asserted
2	05-01-2021	05:38:47.888	51P	Deasserted
1	05-01-2021	05:38:47.893	M4P	Deasserted

Oscilografía N°2 – relé sistema 2 paño H2:



```

1
S/E CASTRO - SISTEMA 2 52H2
Time: 5/1/2021 5:30:02.108000 AM
File: 05_01_2021 05_30_02_108 CG T.CEV
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918
Event: CG T
Fault Location: 15.43
Frequency: 50.06 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TIME_ZONE1
Currents: IA:321 IB:132 IC:970 IP:0 IG:1036 3I2:568
    
```

De acuerdo con Registro de evento N°2 y Oscilografías N°2, en relé protección de distancia sistema 2, 21/21N-H2-S2, de paño 110 [kV] H2, modelo SEL-311C, en SE Castro a partir de las 05:30:02.103 horas (UTC-0) de fecha sábado 01 de mayo de 2021, se producen los siguientes:

- 05:30:02.103 (UTC-0) relé protección detecta cortocircuito monofásico fase C a tierra, cuya magnitud se registra en $I_g = 141$ [A], activando pick up de elemento de sobrecorriente residual de tiempo inverso 51G, numeral 26, registro eventos N°2.
- 15 milisegundos después, el evento evoluciona a cortocircuito de carácter trifásico a tierra, con mayor aporte de fase C. Relé incursiona en elemento distancia residual zona 3, numeral 25, registro eventos N°2. Las corrientes registradas por el relé fueron:
 $I_a = 212$ [A] $I_b = 78$ [A] $I_c = 727$ [A] $I_g = 819$ [A].
- 15 milisegundos después, relé incursiona en elemento distancia residual zona 2 y, elemento de sobrecorriente de fase de tiempo inverso 51P, numerales 24 y 23, registro eventos N°2. Las corrientes registradas por el relé fueron:
 $I_a = 309$ [A] $I_b = 129$ [A] $I_c = 942$ [A] $I_g = 1044$ [A].
- 250 milisegundos después, relé incursiona en elemento distancia residual zona 1, produciendo el disparo instantáneo del relé de protección, junto con orden de apertura efectiva sobre interruptor 52H2, numerales 21, 20, 19 y 17, registro eventos N°2. Las corrientes operación registradas por el relé fueron:
 $I_a = 354$ [A] $I_b = 157$ [A] $I_c = 990$ [A] $I_g = 954$ [A].
- 55 milisegundos después, relé registra la apertura efectiva de 52H2, a través de la desactivación del elemento 52A, oscilografía N°2, canal digital.

Otros antecedentes:

Distancia de falla 15.43 [km].

Conclusiones:

- ✓ Relé protección de distancia sistema 1 de paño H2, detecta cortocircuito monofásico, el cual evoluciona a trifásico, con mayor aporte de fase C, cuya magnitud de corriente residual se estabiliza cerca de los 1000 [A], operando por elemento de distancia residual zona 1, enviando orden de apertura efectiva sobre 52H2, el cual abre en 55 milisegundos.
- ✓ Relé de protección sistema 2 de paño H2, no posee reconexión.
- ✓ Relé de distancia sistema 2 de paño H2 de SE Castro opera correctamente.

SE Chonchi.

Comportamiento de protección de distancia 21 sistema 1 (GE-D60) de paño H1.

Registro evento N°3 – relé sistema 1 paño H1.

Event Number	Date/Time	Cause	Data
180	May 01 2021 05:38:47.865583	PHASE IOC1 DPO C	
179	May 01 2021 05:38:47.863079	PHASE IOC1 DPO B	
178	May 01 2021 05:38:47.853076	PHASE IOC1 PKP B	
177	May 01 2021 05:38:47.850572	PHASE IOC1 PKP C	
176	May 01 2021 05:30:02.486426	SRC1 VT FF VOL LOSS	
175	May 01 2021 05:30:02.486426	SRC1 VT FF VOL LOSS	

De acuerdo con Registro de evento N°3, en relé protección de distancia sistema 1, 21-H1-S1, de paño 110 [kV] H1, modelo GE-D60, en S/E Chonchi a partir de las 05:30:02.486 horas (UTC-0) de fecha sábado 01 de mayo de 2021, relé detecta pérdida de potenciales SCR1 VT FF VOL LOSS, numeral 176, registro eventos N°3, sin operar elementos de protección.

Otros antecedentes:

Protección sistema 1 de paño H1 de SE Chonchi, no posee elementos residuales, debido a que los transformadores N°1 de SE Chonchi y N°1 y N°2 de SE Quellón, poseen grupo vectorial Dyn1, con delta por lado 110 kV, por lo que filtran los aportes residuales de las centrales generadoras que evacuan energía en barras MT de estas subestaciones.

Conclusiones:

- ✓ Relé protección de distancia sistema 1 de paño H1, detecta pérdida de potenciales, producto de la operación del paño H2 de SE Castro, sin operar elementos de protección.
- ✓ Protección sistema 1 de paño H1 de SE Chonchi, no posee elementos residuales, debido a que los transformadores N°1 de SE Chonchi y N°1 y N°2 de SE Quellón, poseen grupo vectorial Dyn1, con delta por lado 110 kV, por lo que filtran los aportes residuales de las centrales generadoras que evacuan energía en barras MT de estas subestaciones.
- ✓ Relé de distancia sistema 1 de paño H1 de SE Chonchi opera correctamente.

Comportamiento de protección de distancia 21 sistema 2 (GE-D30) de paño H1.
 Registro evento N°4 – relé sistema 2 paño H1.

Event Number	Date/Time	Cause	Data
95	May 01 2021 05:38:47.865484	PHASE IOC1 DPO C	
94	May 01 2021 05:38:47.862983	PHASE IOC1 DPO B	
93	May 01 2021 05:38:47.852979	PHASE IOC1 PKP B	
92	May 01 2021 05:38:47.850476	PHASE IOC1 PKP C	
91	May 01 2021 05:30:02.486427	SRC1 VT FF VOL LOSS	
90	May 01 2021 05:30:02.486427	SRC1 VT FF VOL LOSS	

De acuerdo con Registro de evento N°4, en relé protección de distancia sistema 2, 21-H1-S2, de paño 110 [kV] H1, modelo GE-D300, en SE Chonchi a partir de las 05:30:02.486 horas (UTC-0) de fecha sábado 01 de mayo de 2021, relé detecta pérdida de potenciales SRC1 VT FF VOL LOSS, numeral 91, registro eventos N°4, sin operar elementos de protección.

Otros antecedentes:

Protección sistema 2 de paño H1 de SE Chonchi, no posee elementos residuales, debido a que los transformadores N°1 de SE Chonchi y N°1 y N°2 de SE Quellón, poseen grupo vectorial Dyn1, con delta por lado 110 kV, por lo que filtran los aportes residuales de las centrales generadoras que evacuan energía en barras MT de estas subestaciones.

Conclusiones:

- ✓ Relé protección de distancia sistema 2 de paño H1, detecta pérdida de potenciales, producto de la operación del paño H2 de SE Castro, sin operar elementos de protección.
- ✓ Protección sistema 2 de paño H1 de SE Chonchi, no posee elementos residuales, debido a que los transformadores N°1 de SE Chonchi y N°1 y N°2 de S/E Quellón, poseen grupo vectorial Dyn1, con delta por lado 110 kV, por lo que filtran los aportes residuales de las centrales generadoras que evacuan energía en barras MT de estas subestaciones.
- ✓ Relé de distancia sistema 2 de paño H1 de SE Chonchi opera correctamente.

Anexo N°1. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.

Fecha del informe: 07-05-2021.

Empresa: Sistema de Transmisión del Sur.

1. Información de la interrupción:

Causa de la Interrupción	CLI3 (Interrupción producida por la acción de rayos o descargas atmosféricas que afectan a las instalaciones eléctricas.).
Instalación ID	Línea Castro - Chonchi (ID 777 y 778).
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla.	Sistema de Transmisión del Sur S. A.
RUT Propietario instalación o equipo	77.683.400-9.
Nombre de la Instalación Asociada	Línea 110 kV Castro – Chonchi.
Punto de falla (corresponde al de Infraestructura GxTx).	Descargas atmosféricas en diferentes tramos del sector Castro-Chonchi.
Dispositivo operado (ID dispositivo de Infraestructura GxTx).	Paño 52H2 SE Castro ID: 7051, protección de línea, Sistema 1 (21/21N). ID: 8867, protección de línea, Sistema 2 (21/21N).
Comunas afectadas (Corresponde al "Código Único Territorial (CUT)" determinado por la Subsecretaría de Desarrollo Regional).	Castro, Chonchi, Queilen, Quellón, Puqueldon.
Cantidad cliente s afectados (Es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción).	21286.
Fecha y hora inicio interrupción [DD/MM/AA AA hh/mm/ss].	01-05-2021 a las 01:30:03.
Fecha y hora termino interrupción (Corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [DD/MM/AAAA hh/mm/ss).	01-05-2021 a las 01:38:49 se recupera la totalidad de los consumos afectados de SE Chonchi y Quellón.

2. Descripción de la interrupción:

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias:

El jueves 01 de mayo de 2021 alrededor de las 01:30 horas se interrumpe suministro eléctrico aportado por la línea de subtransmisión 110 kV Castro-Chonchi, en subestación Castro abre el 52H2 por actuación de protecciones. Dicho evento afecta a 21286 clientes de las comunas Castro, Chonchi, Queilen, Quellón, Puqueldon de Chonchi.

Consecuente a las predicciones meteorológicas emitida por la ONEMI, las condiciones climáticas en la zona se caracterizaban por leve lluvia, rachas de viento entre 60 y 80 km/hr y descargas atmosféricas, bajo estas circunstancias se produce la pérdida del suministro. En base a la información proporcionada por las protecciones asociadas al interruptor 52H2 de SE Castro, brigadas de mantenimiento revisan la instalación en zonas urbanas del sector sur de Castro, no encontrando anomalías en la línea se solicita autorización al CEN para proceder con energizar la línea 110 kV Castro - Chonchi. A las 01:38 horas cierra con éxito el interruptor 52H2 de SE Castro, restableciendo el servicio de la totalidad de clientes afectados.

Se reanuda el recorrido a primera hora del siguiente día, inspeccionando superficialmente toda la línea 110 kV Castro-Chonchi, no encontrando hallazgo o evidencia, por lo anterior y dada las condiciones climáticas en hora del evento, se infiere que el motivo de la interrupción fue por descarga atmosférica.

2.2. Elementos mínimos requeridos que acreditan imprevisibilidad (Según R. Ex. N°15704/2016).

La falla fue provocada por eventos de la naturaleza que de conformidad a lo dispuesto en el art 45 del Código Civil, reúnen las características de fuerza mayor, toda vez que es imposible prever el tiempo y lugar de ocurrencia.

2.3. Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (Según R. Ex. N°15704/2016).

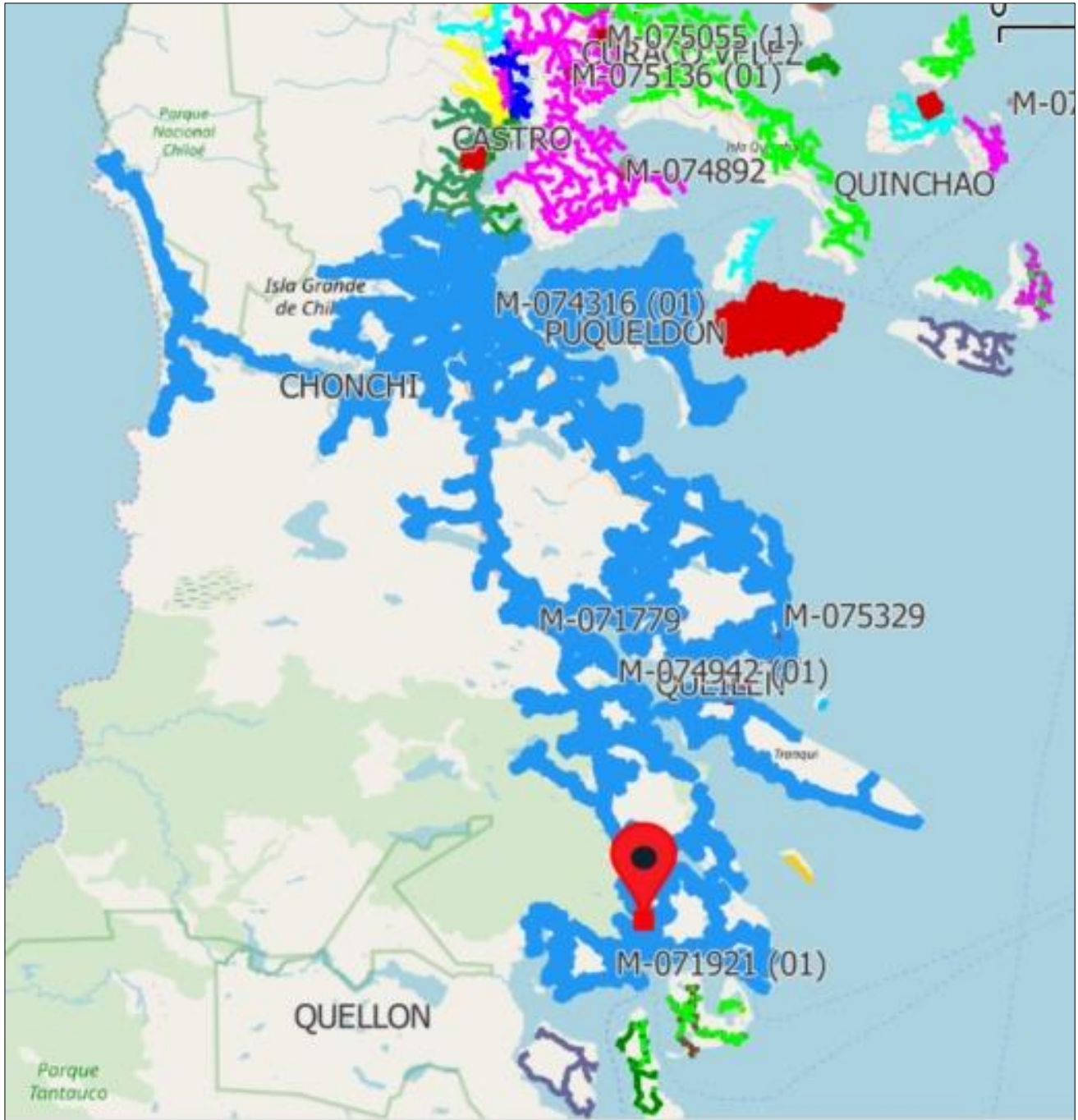
Que, atendida la misma naturaleza del evento, no es posible resistir y evitar sus efectos y consecuencias.

2.4. Elementos mínimos requeridos que acrediten exterioridad (Según R. Ex. N° 15704/2016).

Los hechos que provocaron las fallas son una consecuencia de las condiciones climáticas imperantes en la zona, hechos propios de la naturaleza, los que no dependen de la voluntad de la transmisora, y en los que ésta no tiene participación, incidencia o responsabilidad alguna.

Anexo N°2. Croquis del punto de falla.

Sector afectado:



Fotografía 1: Detalle de comunas afectadas por la interrupción de suministro eléctrico: Chonchi, Puqueldon, Queilen y Quellón. Destacado en color celeste.

Anexo N°3. Probatorios.



ESTE EVENTO NO SE ENCUENTRA VIGENTE

ALERTA METEOROLÓGICA

CNA AA26/2021
TORMENTAS ELECTRICAS AISLADAS EN LAS REGIONES DE LOS LAGOS SUR Y AYSEN.
Sábado 01 de mayo de 2021 a las 03:11 hrs.

CONDICIÓN SINÓPTICA: ÁREA DE INESTABILIDAD

DURANTE LA MADRUGADA DE HOY SÁBADO 01.MAYO.2021 SE REGISTRAN TORMENTAS ELECTRICAS AISLADAS EN EL SECTOR SUR DE LA REGION DE LOS LAGOS Y LA REGION DE AYSEN.

AVISO
Informe meteorológico de carácter cualitativo, que es emitido con una antelación de hasta 5 días previos al inicio de la ocurrencia de un evento meteorológico que alcanza una categoría de normal a moderado.

ALERTA
Informe especial de carácter cuantitativo, que es emitido con una antelación de hasta 2 días previas al inicio de la ocurrencia de un evento meteorológico que alcanza la categoría de moderado a fuerte.

ALARMA
Informe de carácter cuantitativo, que es emitido con una antelación de hasta 12 horas previas al inicio de la ocurrencia de un evento meteorológico que alcanza la categoría de intenso o extremo. En el caso de las heladas, la categoría será de extremo.

DMC - Casilla 140 - Sucursal Matucana Estación Central - Código Postal 9170018
Teléfono: 56-2-24364538 Fax: 56-2-24378212 OIRS: Teléfono 56-2-24364592 WEB:
www.meteochile.gob.cl

Se anexa predicciones meteorológicas emitida por la ONEMI. Para el 1 de mayo a las 03:11 horas.

Anexo N°4. Declaración jurada:


DECLARACIÓN JURADA



En Castro a 07 de mayo del 2021, Yo, Alberto Jaramillo Vergara, Cédula de Identidad N° 13.523.276-9 en mi calidad de Jefe Zonal Chiloé Tx. y en representación de la empresa eléctrica Sistema de Transmisión del Sur S.A., RUT N°77.683.400-9, con domicilio para estos efectos en calle Bulnes N°441, ciudad de Osorno.
declaro bajo juramento lo siguiente:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con sábado 01.05.2021, a las 2:30 horas, se debió a la interrupción producida por la acción de rayos o descargas atmosféricas que afectan a las instalaciones eléctricas, específicamente sobre la línea de subtransmisión 110kV denominada Castro-Chonchi y que afecto el normal suministro de las comunas de Chonchi, Queilen, Puqueldon y Quellón.


Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Pues bien, en este contexto, la transmisora cuenta con los antecedentes fundados y diversos medios de prueba que dan cuenta de la imprevisibilidad e irresistibilidad de los hechos acontecidos, atribuidos o denominados como, "fuerza mayor o caso fortuito".


Alberto Jaramillo Vergara
C.I. N° 13.523.276-9
Cargo: Jefe Zonal Chiloé Tx.

FIRMO ANTE MI: ALBERTO PASCUAL JARAMILLO VERGARA,
C.I. Nº 13.523.276-9. Castro, 7 de mayo de 2021.-



Escaneado con CamScanner