

Estudio para análisis de falla EAF 093/2021

“Desconexión forzada del transformador N°4 110/12 kV de S/E Santa Elena”

Fecha de Emisión: 19-04-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	28/03/2021
Hora	20:25
Consumos desconectados (MW)	25.87
Demanda previa del sistema (MW)	8581.9
Porcentaje de desconexión	0.30%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Transformador N°4 110/12 kV de S/E Santa Elena / ET04T054SE045T054
Tipo de instalación	Transformador
Tensión nominal	110 kV / 12 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	Enel Transmisión Chile S.A.
RUT	77.282.311-8
Representante Legal	Ramón Castañeda Ponce
Dirección	Santa Rosa 76, piso 8, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Transformador N°4 110/12 kV de S/E Santa Elena / ET04T054SE045T054
Propietario elemento fallado	Enel Transmisión Chile S.A.
RUT	77.282.311-8
Representante Legal	Ramón Castañeda Ponce
Dirección	Santa Rosa 76, piso 8, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjeron las aperturas automáticas de los interruptores 52HT4 y 52CT4 del transformador N°4 110/12 kV de S/E Santa Elena, debido a la elevada corriente de carga y distorsión de su forma de onda al realizar la energización de la S/E mediante cambios topológicos entre las SS/EE Buin y Florida, provocando la operación de su protección diferencial asociada 87T.

La desconexión forzada de dicho transformador se produjo posterior a la realización de maniobras de normalización en las instalaciones del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Ochagavía - Florida, relacionadas con la falla ocurrida a las 20:00 horas del 28 de marzo en S/E Chena.

d.2 Fenómeno Físico:

OTR2: Origen no determinado.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 11 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los siguientes Estudios de Análisis de Fallas:

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 267_2019	Desconexión de barra 12 kV N°2 de S/E Santa Elena	De acuerdo con lo indicado por Enel Transmisión Chile S.A., durante la atención de la falla se realiza revisión de la protección de la barra principal 12 kV N°2 en subestación Santa Elena, determinándose que esta se encontraba fallada por lo que se deja deshabilitada para evitar nuevas operaciones no deseadas. Durante el mes de julio de 2019 se realizará el reemplazo de la protección fallada.	Enel Transmisión Chile S.A. indica que no aplica señalar acciones correctivas a largo plazo.
EAF 399_2019	Desconexión forzada de barras 12 kV 1 y 2 de S/E La Dehesa	De acuerdo con lo informado por la empresa Enel Transmisión Chile S.A., durante el mes de noviembre de 2019 se finalizará la investigación para determinar el origen de la falla y se revisará la protección de la barra 12 kV N°1 para identificar porque no generó registros.	No se indican.
EAF 014_2020	Desconexión forzada de barra 4 12 kV de S/E San Bernardo	No se han informado.	No se han informado.
EAF 083_2020	Desconexión forzada de barra 12 kV N°3 de S/E Quilicura	La empresa indica lo siguiente: durante la atención de la falla e inspección del transformador N°3 de subestación Quilicura y de sus equipos asociados, se detecta dañada además la resistencia conectada al neutro del transformador, por lo que se realiza su reemplazo. Además, de manera preventiva, se realizaron ensayos eléctricos al transformador con resultado exitoso. El día viernes 28 de febrero 2020, a partir de las 04: 59 horas, se habilita otro Centro de Distribución móvil.	La empresa Enel Transmisión Chile S.A. indica lo siguiente: por decreto 418/2017 del plan de expansión se ejecutará el aumento de capacidad del transformador N°3 en S/E Quilicura, además de la instalación de un nuevo patio en 12 kV.
EAF 113_2020	Falla en línea 44 kV Lo Prado - Curacaví N°2	La empresa Enel Transmisión Chile S.A. indica que está en ejecución el proyecto Mejora línea Lo Prado - Curacaví, el cual considera la protección de puentes y grampas, instalación de elementos disuasivos	No se indican.

		de aves, mejora de mallas anti-escalamiento, cambios de aislación instalación de defensas camineras y renuevo de la identificación de fases. Dicho proyecto tiene considerado ser ejecutado durante el año en curso.	
EAF 113_2020	Falla en línea 44 kV Lo Prado - Curacaví N°2	No se indican.	No se indican.
EAF 170_2020	Desconexión forzada de barra 23 kV N°1 de S/E Chicureo	La empresa Enel Transmisión Chile S.A. indica: queda en investigación por parte del fabricante la falla en la celda de SS/AA sin fecha de término.	La empresa Enel Transmisión Chile S.A. indica que no aplica.
EAF 207_2020	Desconexión del transformador N°2 110/12kV de S/E Altamirano	La empresa Enel Transmisión Chile S.A. indica lo siguiente: se procedió a reemplazar la protección del alimentador Renca y se realizaron pruebas de operación de protección y verificación de apertura con resultados satisfactorios. Además, en julio 2020 se verificará el comportamiento de las protecciones de la posición del transformador N°2. Se programará durante la primera quincena de julio 2020 un set de pruebas para revisar los logs de eventos que se registran.	La empresa Enel Transmisión Chile S.A. indica lo siguiente: se programará en plan de revisión de las protecciones de los alimentadores similares al del alimentador Renca. Además, se definirá el plan de reemplazo de las protecciones de los alimentadores de la subestación en el quinquenio 2021-2025.
EAF 250_2020	Desconexión del transformador N°4 110/12 kV de S/E Club Hípico	Si bien la empresa Enel Transmisión Chile S.A. indica que no aplica acciones correctivas de corto plazo, en el punto 7 de su Informe de Falla de 5 días señala: durante el mes de agosto de 2020 se realizará una revisión de todas las protecciones del transformador N°4, con la finalidad de identificar la causa de la operación del relé maestro 86T4. Esta actividad queda sujeta a la factibilidad de la desconexión de este transformador y a la disponibilidad de recursos debido a la actual pandemia.	La empresa Enel Transmisión Chile S.A. indica que no aplica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 312_2020	Desconexión forzada de barra 12 kV N°3 de S/E Club Hípico	Enel Transmisión Chile S.A. señala que durante la segunda quincena del presente mes se realizará una revisión del esquema de protecciones de la barra MT3P en la subestación Club Hípico.	Enel Transmisión Chile S.A. señala que no aplica.
EAF 370_2020	Desconexión del transformador N°3 220/23 kV de S/E El Manzano	No se indican.	No se indican.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR87T: Protección diferencial transformador.

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

El elemento donde se originó la desconexión forzada corresponde al transformador N°4 110/12 kV de S/E Santa Elena, el que corresponde a un transformador de marca WEG de dos enrollados y cuya potencia nominal es de 50 MVA. Su puesta en servicio fue el año 2008, de acuerdo con la información disponible en la plataforma de Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional y datos entregados por Enel Transmisión Chile S.A.

La empresa Enel Transmisión Chile S.A. adjunta información de los mantenimientos de esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informado.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

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

- Mantenimientos realizados a la S/E Santa Elena.
- Mantenimientos realizados al transformador N°4 110/12 kV de S/E Santa Elena.

h. Comuna donde se presenta la falla

13118: Macul

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (30-03-2021)	Informe de 5 días (05-04-2021)
Enel Transmisión Chile S.A.	30-03-2021	06-04-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Santa Elena	ST Zonal	Transformador N°4 110/12 kV	20:25	03:36 (29-03-2021) (*)
S/E Santa Elena	ST Zonal	Barra principal N°4 12 kV	20:25	20:54

(*) Correspondiente al cierre de los interruptores 52HT4 y 52CT4 de S/E Santa Elena, maniobras no informadas por Enel Transmisión Chile S.A. y extraídas desde el sistema SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Santa Elena	Arteaga / E32	Macul	0.91	0.011	2455	20:25	20:54	20:45
S/E Santa Elena	Urizar / E21	Ñuñoa, Providencia y Santiago	5.98	0.070	10328	20:25	20:54	20:55
S/E Santa Elena	Sucre / E26	Ñuñoa y Providencia	4.90	0.057	8985	20:25	20:54	20:55
S/E Santa Elena	Encalada / E30	Ñuñoa, Providencia y Santiago	5.86	0.068	10520	20:25	20:54	20:55
S/E Santa Elena	Villa Olímpica / E29	Ñuñoa	5.24	0.061	7436	20:25	20:54	20:55
S/E Santa Elena	Zañartu / E28	Macul y Ñuñoa	2.98	0.035	4162	20:25	20:54	20:58

Total: 25.87 MW 0.30 % 43886

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Santa Elena	D. Arteaga / E32	Enel Distribución	Regulado	0.91	0.48	0.33	0.30
S/E Santa Elena	Urizar / E21	Enel Distribución	Regulado	5.98	0.48	0.50	2.99
S/E Santa Elena	Sucre / E26	Enel Distribución	Regulado	4.90	0.48	0.50	2.45
S/E Santa Elena	Lo Encalada / E30	Enel Distribución	Regulado	5.86	0.48	0.50	2.93
S/E Santa Elena	Villa Olímpica / E29	Enel Distribución	Regulado	5.24	0.48	0.50	2.62
S/E Santa Elena	Zañartu / E28	Enel Distribución	Regulado	2.98	0.48	0.55	1.64

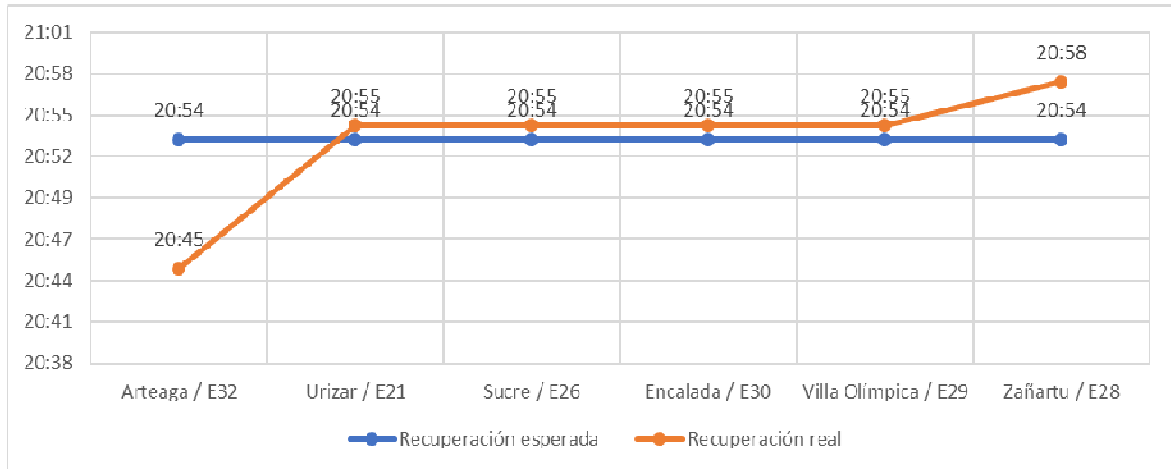
Clientes Regulados : 12.93 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 12.93 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Enel Transmisión Chile S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia una recuperación real anticipada del consumo del alimentador D. Arteaga a través de redes de media tensión. Posteriormente, no se aprecian diferencias significativas entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de la barra principal N°4 de 12 kV para recuperar consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	20.70	0.50	41.39
Último 20 %	5.17	0.55	9.41
100 % Total	25.87	0.55	47.04

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8581.9 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Andina (CTA), Angamos (ANG1 y ANG2), Cochran (CCH2), Colbún (U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Kelar (TG1), Mejillones (CTM1 e IEM), Norgener (NTO1 y NTO2) y Tocopilla (U15).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 28 de marzo de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 28 de marzo 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 28 de marzo de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de marzo de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

- A las 20:00 horas del 28 de marzo se produjo una falla en la barra N°2 220 kV de S/E Chena, la que fue despejada a través de las desconexiones forzadas de las líneas 4x220 kV Alto Jahuel – Chena, la línea 220 kV Neptuno - Chena, la línea 220 kV Cerro Navia - Chena, los transformadores N°2 y N°3 220/110 kV de S/E Cerro Navia, ambos circuitos de la línea 2x110 kV Cerro Navia - Chena, el circuito N°1 de la línea 2x110 kV Florida - Ochagavía y ambos circuitos de la línea 2x110 kV Ochagavía - Chena.

Como consecuencia del evento, la S/E Santa Elena, entre otras, quedó desenergizada con afectación de todos los consumos regulados de dicha subestación.

- A las 20:20 horas se recuperan los consumos de S/E Santa Elena a través de la línea 110 kV Buin – Chena – Ochagavía circuito N°1, la cual fue energizada en forma radial mediante el cierre del interruptor 52H2 de S/E Buin.
- A las 20:24 horas se realiza la apertura del interruptor 52H3 de S/E Ochagavía, maniobra ejecutada para energizar el circuito N°1 110 kV Florida – Ochagavía en forma radial desde subestación Florida.
- A las 20:25 horas se realiza el cierre del interruptor 52H5 de S/E Florida, energizando en forma radial el circuito N°1 110 kV Florida – Ochagavía. Los consumos de S/E Santa Elena quedan suministrados desde S/E Florida.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Enel Transmisión Chile S.A.:

"El pasado domingo 28 de marzo de 2021 a las 20:00 horas, SE Santa Elena habría perdido tensión acorde a lo señalado en informe definitivo n°000987/2021. Al momento de energizar la subestación, se registra la operación de la protección diferencial del transformador n°4 de esta subestación.

Tras una inspección en terreno, no se identificó punto de falla, ni daños en el equipo. Luego de analizar los registros oscilográficos, se observa que al momento de la energización del transformador n°4 se produce una elevada corriente y una distorsión de la forma de onda, debido a la corriente de carga conectada. En consecuencia, opera la protección diferencial por la distorsión y magnitud de la forma de onda de la corriente de energización."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) S/E Santa Elena se encuentra dentro del alcance de la auditoría instruida por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles mediante Oficio Ord. N°18905/ ACC N°2342716/DOC 2026093, de fecha 29 de agosto de 2019, para el caso de fallas ocurridas en instalaciones de distribución que puedan afectar a SS/EE primarias de Enel Transmisión Chile S.A.

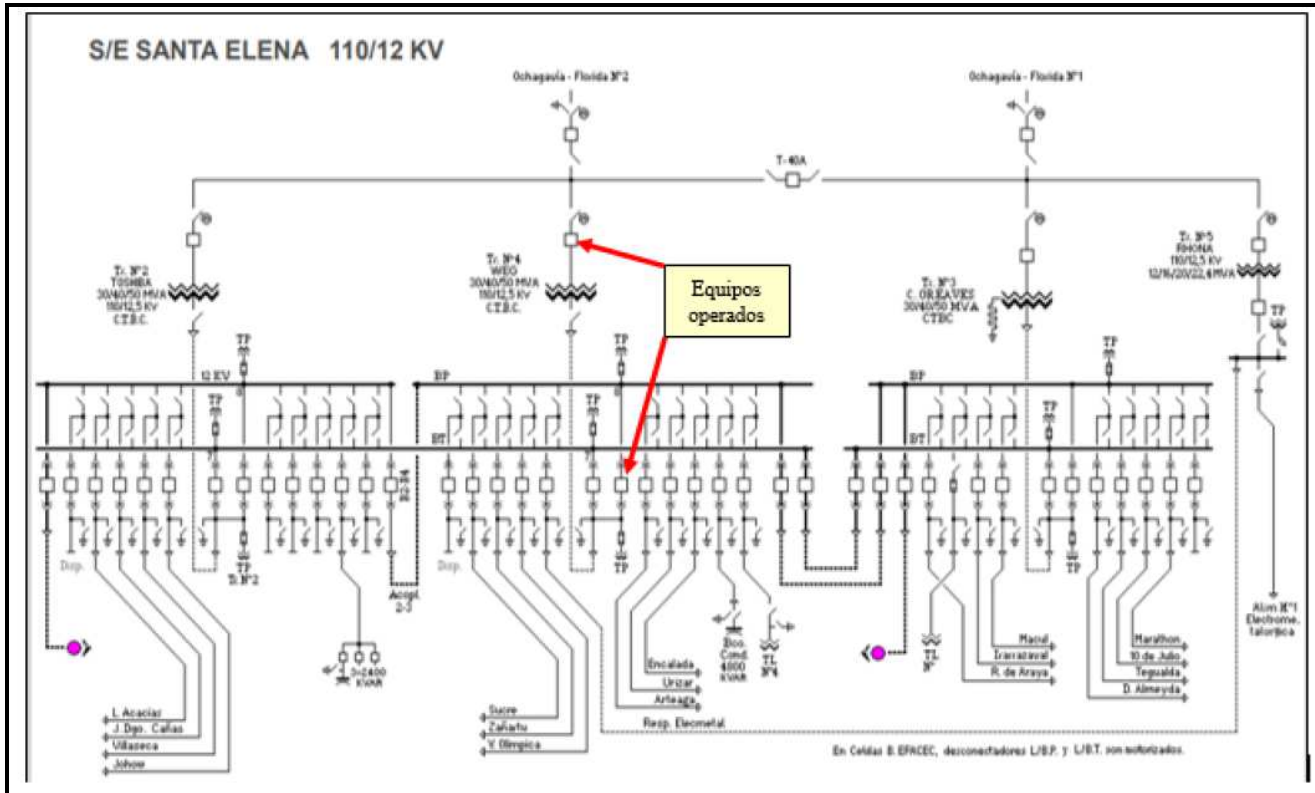
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Enel Transmisión Chile S.A. indica que: "Ocurrida la falla, se realizaron pruebas al transformador n°4 con resultados satisfactorios."

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Enel Transmisión Chile S.A. indica que "No aplica".

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
20:25	Enel Transmisión S.A.	Apertura automática de los interruptores 52HT4 y 52CT4 correspondientes al transformador N°4 110/12 kV de S/E Santa Elena, por la operación de su protección diferencial de transformador (87T).

- La hora señalada corresponde a la informada por la empresa Enel Transmisión Chile S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
28/03/2021	Enel Transmisión S.A.	20:45	Apertura de alimentadores Sucre, Zañartu, Villa Olímpica, Lo Encalada, Urizar y D. Arteaga, asociados a barra principal N°4 12 kV de S/E Santa Elena.
28/03/2021	Enel Transmisión S.A.	20:45	Se recupera el consumo de alimentador D. Arteaga a través de redes de media tensión asociadas a S/E Santa Elena.
28/03/2021	Enel Transmisión S.A.	20:54	Cierre del interruptor seccionador 52CS1 de S/E Santa Elena. La barra principal N°4 12 kV queda energizada a través del transformador N°2 110/12 kV de dicha subestación.

28/03/2021	Enel Transmisión S.A.	20:55	Cierre de los alimentadores Urizar, Sucre, Lo Encalada y Villa Olímpica de S/E Santa Elena, se recuperan los consumos asociados.
28/03/2021	Enel Transmisión S.A.	20:58	Cierre del alimentador Zañartu de S/E Santa Elena, se recupera el 100% los consumos.
29/03/2021	Enel Transmisión S.A.	03:36	Cierre de los interruptores 52HT4 y 52CT4 de S/E Santa Elena, queda en servicio transformador N°4 110/12 kV de S/E Santa Elena. (*)

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Enel Transmisión Chile S.A., además de información obtenida desde el sistema SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

(*) Maniobras no informadas por Enel Transmisión Chile S.A. y extraídas desde el sistema SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

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

Antecedentes de la falla

A las 20:25 horas del día 28 de marzo se produjo la apertura automática de los interruptores 52HT4 y 52CT4 del transformador N°4 110/12 kV de S/E Santa Elena, debido a la elevada corriente de carga y distorsión de su forma de onda al realizar la energización de la S/E mediante cambios topológicos entre las SS/EE Buin y Florida, provocando la operación de su protección diferencial asociada 87T.

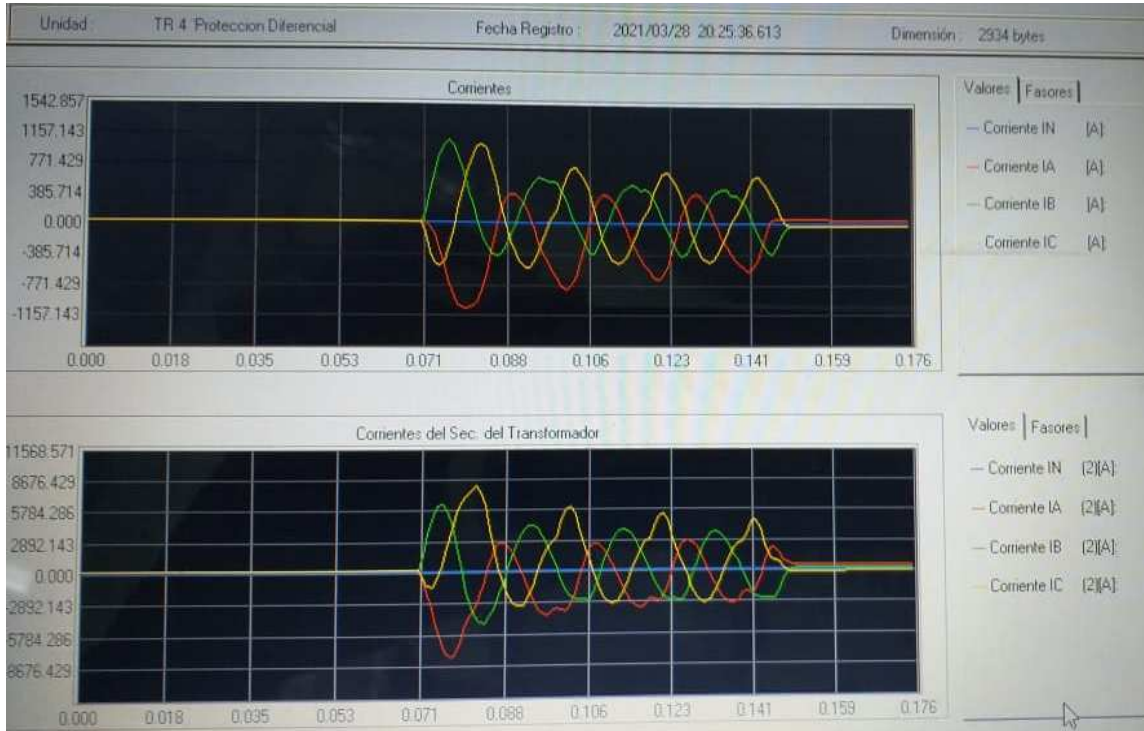
La desconexión forzada de dicho transformador se produjo posterior a la realización de maniobras de normalización en las instalaciones del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Ochagavía – Florida, relacionadas con la falla ocurrida a las 20:00 horas del 28 de marzo en S/E Chena.

Como consecuencia de esta falla se produjo la pérdida de 25.87 [MW] de consumos regulados asociados a la S/E Santa Elena.

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones

Protecciones asociadas a transformador N°4 110/12 kV

Registros oscilográficos



Del registro oscilográfico de la protección diferencial es posible observar la presencia de sobrecorriente en las tres fases del transformador N°4 110/12 kV de S/E Santa Elena, además, de la característica distorsionada de la forma de onda de dicha corriente, hasta el despeje de la falla aproximadamente 80 [ms] después de su aparición.

Registros de eventos SCADA

PRIORITY	CATEGORY	CONSOLE	INDICATOR	LIMIT	MESSAGE_TEXT
1					28.03 20:25:36 SantaEle 110 Diferenci Operado Diferencial Arranque
1					28.03 20:25:36,713 Santa Elena 110 KV Diferencial Traf.#4 Operado Diferencial Arranque
1					28.03 20:25:36 SantaEle 12 Int.Villa 0 Arranque
1					28.03 20:25:36,714 Santa Elena 12 KV Int.Villa Olimpica Trip Rele S/C Fase Arranque
1					28.03 20:25:36 SantaEle 12 Int.Trafo 0 Arranque
1					28.03 20:25:36,715 Santa Elena 12 KV Int.Trafo#4 a BP#4 Trip Rele S/C Fase Arranque
1					28.03 20:25:36 SantaEle 110 Diferenci Operado Diferencial Normal
1					28.03 20:25:36,717 Santa Elena 110 KV Diferencial Traf.#4 Operado Diferencial Normal
1					28.03 20:25:36 SantaEle 110 Transform Rele Maestro Transfo close
1					28.03 20:25:36,730 Santa Elena 110 KV Transformador #4 Rele Maestro Transfor Operado
1					28.03 20:25:36 SantaEle 12 Int. Alim 0 Normal
1					28.03 20:25:36,737 Santa Elena 12 KV Int. Alim. Sucre Trip Rele S/C Fase Normal
1					28.03 20:25:36 SantaEle 12 Int.Alim. 0 Normal
1					28.03 20:25:36,747 Santa Elena 12 KV Int.Alim.Encalada Trip Rele S/C Fase Normal
1					28.03 20:25:36 SantaEle 12 Int.Villa 0 Normal
1					28.03 20:25:36,774 Santa Elena 12 KV Int.Villa Olimpica Trip Rele S/C Fase Normal
1					28.03 20:25:36 SantaEle 110 Traf.#4 1 Estado del open
1					28.03 20:25:36,775 Santa Elena 110 KV Traf.#4 110/12 Estado del Interruptor Abierto
1					28.03 20:25:36 SantaEle 12 Int.Trafo 0 Normal
1					28.03 20:25:36,775 Santa Elena 12 KV Int.Trafo#4 a BP#4 Trip Rele S/C Fase Normal
1					28.03 20:25:36 SantaEle 12 Int. Uriz 0 Normal
1					28.03 20:25:36,777 Santa Elena 12 KV Int. Urizar Trip Rele S/C Fase Normal
1					28.03 20:25:36 SantaEle 12 Trafo#4 a Estado del open
1					28.03 20:25:36,807 Santa Elena 12 KV Trafo#4 a BP#4 Estado del Interruptor Abierto

En el registro de eventos SCADA se observa el arranque y operación de la protección diferencial y la consecuente operación del relé maestro del transformador (registros en color amarillo). Posteriormente, se pueden observar las aperturas de los interruptores 52HT4 y 52CT4 de S/E Santa Elena (registros destacados en color rosa oscuro).

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

Detalle de la generación programada para el día 28 de marzo de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 28 de marzo de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 28 de marzo de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de marzo de 2021 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de este Estudio, por parte de los involucrados son:

Enel Transmisión Chile S.A.

- Entrega de su informe de falla de 5 días en fecha posterior al plazo normativo.

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 Enel Transmisión Chile S.A., y posterior al respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye incorrecta operación del sistema de protecciones asociado al transformador N°4 110/12 kV de S/E Santa Elena, en particular, su protección diferencial.

Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52HT4 y 52CT4 de S/E Santa Elena.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada del transformador N°4 110/12 kV de S/E Santa Elena, debido a la elevada corriente de carga y distorsión de su forma de onda al realizar la energización de la S/E mediante cambios topológicos entre las SS/EE Buin y Florida, provocando la operación de su protección diferencial asociada 87T. La desconexión forzada del transformador N°4 110/12 kV de produjo posterior a la realización de maniobras de normalización en las instalaciones del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Ochagavía – Florida, relacionadas con la falla ocurrida a las 20:00 horas del 28 de marzo en S/E Chena.

La protección diferencial de dicho transformador detectó una sobrecorriente en las tres fases, la cual fue despejada en forma oportuna a través del relé maestro asociado, con la consecuente apertura automática de los interruptores 52HT4 y 52CT4, sin evidencia de falla o anomalía en el equipamiento que forma parte de su zona de cobertura. Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que el desempeño de las protecciones eléctricas encargadas del despeje de fallas ocurridas en el transformador N°4 110/12 kV de S/E Santa Elena fue incorrecta.

- a) Se evidenció la operación no selectiva de la protección diferencial del transformador N°4 110/12 kV de S/E Santa Elena.
- b) 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".
- c) 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 28 de marzo 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.

Se solicitará a Enel Transmisión Chile S.A.:

- i. Medidas correctivas tendientes a evitar la reiteración de la operación de la protección diferencial del transformador N°4 110/12 kV de S/E Santa Elena, frente a eventos (fallas, maniobras) ocurridos fuera de su zona de cobertura.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a Enel Transmisión Chile S.A. los siguientes antecedentes:

- ii. Detalle de las maniobras realizadas tendientes a la normalización del transformador N°4 110/12 kV de S/E Santa Elena.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 28 de marzo de 2021

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 28 de marzo 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	238	232	226	217	198	218	204	197	178	151	144	147	148	149	149	151	148	165	216	241	254	255	253	241
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	9	0	9	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	45	1	0	0	1
Costos Totales [kUSD]	238	232	226	217	198	228	204	206	178	152	144	147	148	149	150	159	148	165	216	286	255	255	253	242
Costo Marginal Quillota 220 kV	70.9	61.1	57.2	54.1	53.7	54.1	54.2	53.9	40.1	37.7	37.4	37.3	37.6	38.8	38.7	38.7	38.8	40.0	59.1	73.9	76.7	77.5	76.5	76.4
Pérdidas [MWh]	192	184	179	174	169	167	155	155	149	151	228	281	307	322	324	311	290	219	205	194	200	210	203	195
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	472	473	460	460	460	460	460	460	460	460	466	466	466	466	482	483	483	483	482
Demanda Total [MWh]	8049	7738	7534	7342	7269	7230	7182	7176	7222	7498	7778	8031	8217	8395	8400	8274	8258	8210	8145	8358	8827	8996	8720	8272
Generación Total [MWh]	8723	8404	8195	7997	7919	7869	7810	7791	7830	8109	8466	8772	8984	9177	9184	9051	9014	8896	8816	9034	9510	9689	9406	8949

CHANLEUFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	11	11	11	11	11	11	232
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	165
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	122
PULELFU	3	2	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	59
CAPULLO	4	4	1	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	71
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
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	26
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	0	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
HIDROBONITO-MC2	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
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	2
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	646	534	621	621	630	637	576	571	545	419	422	391	383	405	418	434	549	579	610	620	599	551	503	464	12,729
PE-SIERRAGORDA	5	10	16	24	35	45	50	52	48	31	13	10	25	47	61	68	74	79	76	52	18	4	3	6	853
PE-VALLEDELOSIENTOS	1	1	2	3	5	7	10	11	11	9	2	2	17	45	58	65	68	69	67	55	38	18	5	1	570
PE-TALTAL	50	57	62	66	67	69	69	66	54	39	35	36	34	32	32	34	33	26	18	10	7	13	25	39	971
PE-SARCO	4	3	2	1	1	2	4	6	7	7	7	6	4	3	3	4	7	10	17	28	31	23	16	10	208
PE-CABOLEONES-1	3	2	1	1	1	1	1	2	3	4	5	5	4	3	3	5	8	12	16	18	16	10	6	4	133
PE-CABOLEONES-2	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	3	7	15	23	26	23	19	10	6	4	145
PE-CABOLEONES-3	15	11	8	6	4	3	3	3	4	5	5	5	4	4	4	5	7	10	15	20	22	22	20	15	218
PE-SANJUAN	17	13	9	6	5	4	4	3	4	4	4	5	4	4	7	11	17	24	33	39	34	22	16	11	298
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	4	4	3	2	1	0	0	37
PE-ELARRAYAN	13	9	6	4	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	2	3	3	4	4	3	2	2	69
PE-TALINAYPONIENTE	8	5	4	3	2	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	4	5	6	7	7	7	7	6	5	92
PE-TALINAYORIENTE	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	6	9	13	15	17	17	13	9	5	3	2	125
PE-PUNTASIERRA	6	4	3	2	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	2	1	1	2	2	3	3	2	1	1	50
PE-LOSCURUROS	2	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	2	3	3	4	5	6	7	5	3	2	1	1	51
PE-MONTEREDONDO	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	18
PE-PUNTAPALMERAS	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PE-CANELA	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PE-CANELA-2	4	2	1	1	1	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	25
PE-TOTAL	6	4	2	2	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	23
PE-UCUQUER-2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	24
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	78
PE-ELMAITEN	5	4	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	2	1	50
PE-CUEL	29	28	27	27	26	26	25	24	23	20	16	13	10	8	7	6	6	6	7	10	12	14	14	14	396
PE-RENAICO	78	78	77	78	78	78	77	76	75	71	64	57	51	45	39	35	32	31	34	43	50	52	49	44	1392
PE-SANGABRIEL	143	69	142	142	140	139	138	136	129	69	107	98	87	79	73	69	67	67	70	76	84	87	84	79	2373
PE-LAFLOR	30	30	30	30	30	30	30	30	29	29	27	24	22	20	18	15	13	13	13	15	18	20	19	16	549
PE-TOLPANSUR	72	50	72	72	72	72	72	72	70	50	61	55	49	43	39	36	35	34	35	41	49	51	49	44	1293
PE-ELNOGAL	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	7	4	2	2	2	0	0	0	0	3	7	9	9	9	141

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 28 de marzo 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	238	232	226	217	198	218	204	197	178	151	144	147	148	149	149	151	148	165	216	241	254	255	253	241	4,722
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	9	0	9	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	45	1	0	0	1	74
Costos Totales [kUSD]	238	232	226	217	198	228	204	206	178	152	144	147	148	149	150	159	148	165	216	286	255	255	253	242	4,796
Costo Marginal Quillota 220 kV	70.9	61.1	57.2	54.1	53.7	54.1	54.2	53.9	40.1	37.7	37.4	37.3	37.6	38.8	38.7	38.7	38.8	40.0	59.1	73.9	76.7	77.5	76.5	76.4	53.52
Pérdidas [MWh]	192	184	179	174	169	167	155	155	149	151	228	281	307	322	324	311	290	219	205	194	200	210	203	195	5,166
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	472	473	460	460	460	460	460	460	460	460	466	466	467	466	482	483	483	483	482	11,303
Demanda Total [MWh]	8049	7738	7534	7342	7269	7230	7182	7176	7222	7498	7778	8031	8217	8395	8400	8274	8258	8210	8145	8358	8827	8996	8720	8272	191,123
Generación Total [MWh]	8723	8404	8195	7997	7919	7869	7810	7791	7830	8109	8466	8772	8984	9177	9184	9051	9014	8896	8816	9034	9510	9689	9406	8949	207,592

PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	50
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	5	29	63	70	70	70	70	70	70	70	59	25	3	0	0	0	0	675
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	10	50	97	111	114	115	115	118	117	109	92	49	7	0	0	0	0	1104
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	5	31	64	73	75	76	76	75	73	64	36	5	0	0	0	0	0	728
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	10	24	33	35	37	37	37	36	35	28	14	2	0	0	0	0	330
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	8	27	29	30	30	28	27	25	25	25	16	2	0	0	0	0	0	272
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	0	66
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	3	10	20	28	34	36	37	35	31	23	15	6	1	0	0	0	0	0	279
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	7	8	9	9	5	1	0	0	0	0	0	56
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	0	61
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	1	0	0	0	0	0	87
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	0	87
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	6	39	98	148	177	190	191	187	171	134	80	31	3	0	0	0	0	0	1456
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	6	32	70	84	86	86	86	86	86	84	68	32	4	0	0	0	0	0	810
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	40
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	28
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTALAURA	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-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	19
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 28 de marzo 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	238	232	226	217	198	218	204	197	178	151	144	147	148	149	149	151	148	165	216	241	254	255	253	241
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	9	0	9	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	45	1	0	0	1
Costos Totales [kUSD]	238	232	226	217	198	228	204	206	178	152	144	147	148	149	150	159	148	165	216	286	255	255	253	242
Costo Marginal Quillota 220 kV	70.9	61.1	57.2	54.1	53.7	54.1	54.2	53.9	40.1	37.7	37.4	37.3	37.6	38.8	38.7	38.7	38.8	40.0	59.1	73.9	76.7	77.5	76.5	76.4
Pérdidas [MWh]	192	184	179	174	169	167	155	155	149	151	228	281	307	322	324	311	290	219	205	194	200	210	203	195
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	472	473	460	460	460	460	460	460	460	460	466	466	467	466	482	483	483	483	482
Demanda Total [MWh]	8049	7738	7534	7342	7269	7230	7182	7176	7222	7498	7778	8031	8217	8395	8400	8274	8258	8210	8145	8358	8827	8996	8720	8272
Generación Total [MWh]	8723	8404	8195	7997	7919	7869	7810	7791	7830	8109	8466	8772	8984	9177	9184	9051	9014	8896	8816	9034	9510	9689	9406	8949

PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
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	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	1	0	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	14	20	24	28	28	26	21	14	5	1	0	0	0	0	194
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	43
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	0	58
PFV-SANTAINES	0	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-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LIPANGUE	0	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-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	0	62
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	6	5	4	3	5	3	0	0	0	0	0	38
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0	48
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	43
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	80
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	65
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	3	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	40
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	45
PFV-OCOIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	12	32	52	67	77	83	80	66	49	28	10	1	0	0	0	558
PFV-LOGSIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	67
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 28 de marzo 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	238	232	226	217	198	218	204	197	178	151	144	147	148	149	149	151	148	165	216	241	254	255	253	241	4,722
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	9	0	9	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	45	1	0	0	1	74
Costos Totales [kUSD]	238	232	226	217	198	228	204	206	178	152	144	147	148	149	150	159	148	165	216	286	255	255	253	242	4,796
Costo Marginal Quillota 220 kV	70.9	61.1	57.2	54.1	53.7	54.1	54.2	53.9	40.1	37.7	37.4	37.3	37.6	38.8	38.7	38.7	38.8	40.0	59.1	73.9	76.7	77.5	76.5	76.4	53.52
Pérdidas [MWh]	192	184	179	174	169	167	155	155	149	151	228	281	307	322	324	311	290	219	205	194	200	210	203	195	5,166
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	472	473	460	460	460	460	460	460	460	460	466	466	467	466	482	483	483	483	482	11,303
Demanda Total [MWh]	8049	7738	7534	7342	7269	7230	7182	7176	7222	7498	7778	8031	8217	8395	8400	8274	8258	8210	8145	8358	8827	8996	8720	8272	191,123
Generación Total [MWh]	8723	8404	8195	7997	7919	7869	7810	7791	7830	8109	8466	8772	8984	9177	9184	9051	9014	8896	8816	9034	9510	9689	9406	8949	207,592

PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0	71
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	78
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	6	7	4	0	0	0	0	0	64
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	50
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	3	6	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	56
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	8	8	8	8	8	6	6	3	0	0	0	0	0	61
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	38
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	8	6	6	3	0	0	0	0	0	62
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	7	7	7	7	5	5	7	3	0	0	0	0	0	53
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	74
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	55
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	4
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	68
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	40
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	4	26	63	87	91	92	92	93	93	89	70	34	6	0	0	0	0	841
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	69
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	50
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	68
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	60
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 28 de marzo 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	238	232	226	217	198	218	204	197	178	151	144	147	148	149	149	151	148	165	216	241	254	255	253	241
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	9	0	9	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	45	1	0	0	1
Costos Totales [kUSD]	238	232	226	217	198	228	204	206	178	152	144	147	148	149	150	159	148	165	216	286	255	255	253	242
Costo Marginal Quillota 220 kV	70.9	61.1	57.2	54.1	53.7	54.1	54.2	53.9	40.1	37.7	37.4	37.3	37.6	38.8	38.7	38.7	38.8	40.0	59.1	73.9	76.7	77.5	76.5	76.4
Pérdidas [MWh]	192	184	179	174	169	167	155	155	149	151	228	281	307	322	324	311	290	219	205	194	200	210	203	195
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	472	473	460	460	460	460	460	460	460	460	466	466	467	466	482	483	483	483	482
Demanda Total [MWh]	8049	7738	7534	7342	7269	7230	7182	7176	7222	7498	7778	8031	8217	8395	8400	8274	8258	8210	8145	8358	8827	8996	8720	8272
Generación Total [MWh]	8723	8404	8195	7997	7919	7869	7810	7791	7830	8109	8466	8772	8984	9177	9184	9051	9014	8896	8816	9034	9510	9689	9406	8949

PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	5	5	5	6	5	3	0	0	0	0	0	50
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	67
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	8	8	6	4	2	0	0	0	0	0	54
PFV-LASTORCAZAS	0	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-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0	71
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	57
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASLECHUZAS	0	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-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	64
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	6	5	5	6	3	0	0	0	0	0	53
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	57
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	7	6	5	4	3	5	4	0	0	0	0	0	42

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 28 de marzo 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	238	232	226	217	198	218	204	197	178	151	144	147	148	149	149	151	148	165	216	241	254	255	253	241	4,722
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	9	0	9	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	45	1	0	0	1	74
Costos Totales [kUSD]	238	232	226	217	198	228	204	206	178	152	144	147	148	149	150	159	148	165	216	286	255	255	253	242	4,796
Costo Marginal Quillota 220 kV	70.9	61.1	57.2	54.1	53.7	54.1	54.2	53.9	40.1	37.7	37.4	37.3	37.6	38.8	38.7	38.7	38.8	40.0	59.1	73.9	76.7	77.5	76.5	76.4	53.52
Pérdidas [MWh]	192	184	179	174	169	167	155	155	149	151	228	281	307	322	324	311	290	219	205	194	200	210	203	195	5,166
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	472	473	460	460	460	460	460	460	460	460	466	466	466	466	482	483	483	483	482	11,303
Demanda Total [MWh]	8049	7738	7534	7342	7269	7230	7182	7176	7222	7498	7778	8031	8217	8395	8400	8274	8258	8210	8145	8358	8827	8996	8720	8272	191,123
Generación Total [MWh]	8723	8404	8195	7997	7919	7869	7810	7791	7830	8109	8466	8772	8984	9177	9184	9051	9014	8896	8816	9034	9510	9689	9406	8949	207,592

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	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	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	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	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	0
ENAPBIOBIO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESCUADRON_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	8	8	8	8	8	8	8	130
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	0
SANTAMARIA_CAR	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	264	341	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	8833
BOCAMINA-2_CAR	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	333	333	333	333	333	333	333	350	350	350	350	340	340	340	340	8140
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	576
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	22	528
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	56
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	6	38
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	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	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
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	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_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	0	0
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	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	0	0
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	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	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	0
CALLECALLE_DIESEL	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	10	12	12	12	12	12	106
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	10
TRAPEN_DIESEL	13	2	0	0	0	0	26	30	27	28	44	49	50	34	34	50	10	32	6	10	39	40	37	13	573	
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	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	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	0
TRINCAO_DIESEL	15	15	5	0	0	0	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	305
CHILOE_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

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	903	796	681	679	619	731	725	737	600	611	596	568	614	659	660	561	575	534	543	918	1437	1604	1413	1179	18,941	
RAPEL-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
RAPEL-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
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74	75	75	45	269
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	40	265
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	75	75	65	280
CIPRESES-1	12	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	15	15	15	15	96	
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	120
CIPRESES-3	12	0	6	5	5	5	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	12	25	25	25	25	155	
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	154
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	31	25	26	26	26	27	25	27	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	26	32	44	44	44	44	692	
CURILLINQUE	27	18	21	20	20	22	18	22	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	20	28	43	43	43	43	572
LOMAALTA	11	7	8	8	8	8	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8	11	18	18	18	18	223	

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 28 de marzo de 2021

28-03-2021

28-03-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.5	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.5	3.5	3.0	3.0	3.0	3.0	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	132.6	9.0	5.5
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	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.8	0.5	0.4
ELTORONZ	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	1.0	1.0	1.0	23.0	1.0	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPIICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.9	0.9	0.9	21.9	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.6	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	36.9	1.8	1.5	
PUCILARO	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	0.5	1.6	1.7	1.7	40.7	1.8	1.7	
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	9.0	9.0	31.0	9.0	1.3	
LAPALOMA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.8	0.7	0.8	0.7	0.8	10.9	0.8	0.5	
CH-HORNITOS	18.4	18.2	18.0	17.7	17.5	17.4	17.3	17.3	17.3	17.2	16.9	16.6	16.2	15.8	15.0	14.9	15.0	15.3	15.7	16.7	18.1	19.7	20.8	20.8	413.8	20.8	17.2	
JUNGCALITO	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	7.9	0.4	0.3	
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	10.9	10.6	10.6	10.6	10.3	10.2	10.3	10.3	10.0	10.2	10.3	9.8	9.8	9.9	9.3	9.1	9.0	9.1	9.4	9.4	9.9	10.6	11.3	11.9	242.8	11.9	10.1	
BLANCO	16.8	15.8	14.9	14.4	14.0	13.7	13.5	13.3	13.1	12.9	12.8	12.7	12.5	12.4	12.3	12.2	12.0	12.6	16.5	20.0	21.7	21.7	21.0	20.1	462.9	21.7	15.1	
LOSQUILOS	21.8	21.5	21.6	21.2	20.2	21.1	20.1	19.9	20.2	20.5	19.9	19.4	19.8	18.3	19.2	19.9	18.3	17.7	19.2	19.1	19.7	20.2	20.3	20.1	479.2	21.8	20.0	
CHACABUQUITO	12.9	13.2	13.4	13.9	13.5	12.9	12.8	13.0	12.4	12.6	12.5	12.7	12.1	12.5	11.6	11.6	12.1	12.1	11.2	11.3	11.9	12.0	12.5	12.6	299.3	13.9	12.5	
SAUCEANDES	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	0.4	0.4	0.4	0.4	10.9	0.5	0.5	
CARENA	7.6	7.5	7.5	7.5	7.4	7.5	6.5	5.1	4.3	4.1	3.0	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.9	2.3	4.2	6.8	6.1	4.7	6.8	6.7	118.9	7.6	5.0	
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	71.2	73.7	74.2	73.7	72.7	70.1	69.6	67.6	62.5	61.4	63.0	64.5	64.5	64.5	64.0	61.4	59.9	60.4	63.0	66.0	66.6	68.6	74.2	79.4	1616.7	79.4	67.4	
MAITENES	11.9	11.8	11.9	11.9	11.8	11.9	12.1	12.1	11.8	11.9	12.1	11.7	11.6	11.7	11.7	11.7	11.9	11.7	11.8	11.6	11.5	11.6	11.7	11.9	283.3	12.1	11.8	
LABIFURCADA	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	0.1	0.2	0.2	0.2	4.7	0.2	0.2	
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.3	0.9	0.9	
MALLARAUICO	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	2.4	3.1	3.1	2.9	2.7	2.5	2.1	2.0	1.8	1.9	2.4	2.5	2.9	2.4	3.1	3.1	3.1	66.0	3.2	2.8	
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	44.8	44.0	44.7	37.9	36.2	37.5	38.0	37.8	37.2	38.1	38.1	38.4	37.5	37.0	35.6	35.5	35.0	34.7	35.4	36.8	40.2	38.4	43.1	43.8	925.7	44.8	38.6	
SAUZAL	29.9	29.0	29.6	29.7	32.7	37.7	36.4	32.5	29.5	30.6	31.2	30.3	29.5	30.2	29.9	31.2	28.7	26.5	28.9	41.1	46.2	33.8	30.0	30.0	765.0	46.2	31.9	
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	6.0	5.8	6.1	5.9	6.3	7.4	7.4	6.6	5.8	6.0	6.3	6.1	5.9	6.1	5.9	6.3	5.8	5.4	5.7	7.6	8.9	6.9	6.8	6.9	153.6	8.9	6.4	
LA-COMPANIA-II	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.0	0.7	0.6	
LAHIGUERA	28.1	29.6	34.2	31.3	29.6	31.6	31.6	29.3	27.3	28.6	29.3	28.1	32.2	35.1	35.0	35.9	35.2	33.9	35.9	36.0	31.4	37.0	39.9	39.6	785.7	39.9	32.7	
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	8.2	31.0	35.6	42.1	42.8	47.5	48.8	7.5	0.0	0.0	10.0	52.0	51.9	52.2	20.3	0.0	0.0	24.0	61.9	58.3	44.1	28.9	667.1	61.9	27.8	
ELPASO	6.6	0.0	0.0	3.9	5.9	5.9	5.6	5.9	5.9	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	7.7	14.2	20.1	20.0	10.1	164.5	20.1	6.9	
SANANDRES	20.1	13.7	13.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	5.9	5.2	5.3	10.2	10.4	16.0	18.2	18.0	15.5	15.2	18.1	18.1	18.5	20.1	20.0	20.0	322.6	20.1	13.4	
CONVENTOVIJO	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	63.5	2.7	2.6	
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	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	1.1	1.2	1.2	28.6	1.3	1.2	
ROBLERIA	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	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	40.2	1.7	1.7	
LIRCAV	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.2	14.0	14.1	14.0	13.9	13.9	13.9	340.7	14.3	14.2	
MARIPOSAS	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	50.3	2.2	2.1	
PROVIDENCIA	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	1.5	1.5	39.8	1.7	1.7	
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	2.5	0.1	0.1	
ELGALPON	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	0.2	0.3	0.3	0.3	6.2	0.3	0.3	
RIOCOLORADO	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	2.2	2.1	2.2	2.1	2.0	1.9	2.1	2.0	1.9	1.9	2.1	2.1	50.3	2.2	2.1	
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	2.3	2.2	2.2	52.7	2.3	2.2	
BUREO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.5	0.6	0.5	10.4	0.6	0.4	
MUNILQUE-1	0.3																											

28-03-2021

28-03-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
NALCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.0	2.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	2.0	0.3
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	20.4	0.9	0.0
HIDROBONITO-MC2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.9	0.4	0.4
RUCATAYO	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	15.2	15.1	15.0	15.2	15.2	15.5	15.2	15.3	16.1	160.7	16.1	6.7	
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.7	0.1	0.1
DONGO	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	2.3	0.2	0.1
COLLIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.3	0.1	
LLAUQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUELTUHES	36.9	36.9	36.8	36.8	36.8	35.1	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.1	33.2	37.1	37.1	37.9	36.7	830.4	37.9	34.6	
VOLCAN	9.9	8.3	10.0	10.0	10.0	10.1	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	10.2	10.2	10.2	10.2	10.3	235.5	10.3	9.8	
GUAYACAN	5.2	5.5	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.3	6.2	6.3	6.2	4.3	5.7	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	5.9	5.9	0.0	4.9	6.4	6.0	136.1	6.4	5.7	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	1.0	0.8	0.8	0.9	0.0	1.6	2.0	2.0	1.5	1.5	1.0	1.0	0.7	0.6	1.4	1.0	1.0	1.0	1.4	1.0	1.0	1.1	2.0	1.8	27.1	2.0	1.1	
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	0.0	0.3	1.2	0.2	48.2	2.3	2.0	
PUNTILLA	6.6	7.0	7.1	7.1	7.1	7.8	7.7	8.3	8.0	8.8	8.9	7.9	7.9	7.8	5.2	6.6	5.9	6.2	6.4	6.4	5.9	7.3	7.2	7.3	172.4	8.9	7.2	
EYZAGUIRRE	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.0	0.1	0.6	0.6	13.2	0.6	0.6	
LASVERTIENTES	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	1.2	1.0	
ELLLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELRINCON	0.2	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	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	5.5	0.2	0.2
LOSMORROS	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.6	0.9	1.2	1.3	1.4	1.4	1.4	1.2	1.0	0.7	0.4	0.0	0.4	0.4	0.4	16.3	1.4	0.7	
LOSBAJOS	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	3.3	3.3	3.2	3.1	3.3	3.5	3.5	3.2	3.4	3.2	2.5	2.6	2.5	2.5	2.6	2.2	2.4	2.9	2.6	69.8	3.5	2.9	
AUXDELMAIPO	2.4	2.2	2.1	2.4	2.3	2.3	2.5	2.4	2.4	2.4	2.6	2.7	2.6	2.5	2.6	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	1.5	1.8	2.0	2.3	54.5	2.7	2.3	
PULLINQUE	5.0	5.1	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.1	5.1	5.1	6.1	5.3	5.3	5.2	5.0	5.5	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	9.5	5.1	156.3	10.1	6.5	
RECA	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.7	0.2	0.1	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	0.3	0.2	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	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	6.1	0.3	0.3	
PEHUI	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	15.5	0.7	0.6	
MOCHO	2.6	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	60.6	2.6	2.5	
LICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	8.1	8.1	8.1	8.2	8.1	6.4	0.9	0.0	0.0	49.9	8.2	2.1	
CUMBRES	5.0	5.0	5.0	4.9	5.0	5.0	4.9	5.0	5.1	4.9	5.0	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	119.3	5.1	5.0	
SANTAISABEL	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.8	0.6	0.6	
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MSA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	0.0	1.4	0.6	0.1	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MELO	1.8	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	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	41.3	1.8	1.7	
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	15.4	15.9	16.0	15.7	15.9	15.7	15.9	16.0	15.9	15.5	16.3	15.5	15.7	15.8	16.3	15.5	15.2	17.2	14.8	15.1	15.1	15.9	16.0	15.4	377.7	17.2	15.7	
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	11.8	0.5	0.5	
SANTAELENA	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	5.4	0.2	0.2	
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	183.7	169.1	177.7	178.6	156.3	179.2	196.8	192.2	177.2	193.7	203.3	190.6	177.0	189.9	183.7	206.1	195.5	163.5	197.6	204.8	174.3	171.3	174.4	169.1	4404.5	206.1	183.5	
ANTUCO	120.9	120.8	120.9	119.4	117.9	118.0	117.9	122.1	122.1	122.1	122.1	119.2	119.3	119.3	123.9													

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-03-2021

28-03-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.8	1.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.3	1.1	2.5	2.0	0.2	0.0	0.8	3.6	6.4	6.1	3.3	2.4	2.3	1.7	36.3	6.4	1.5	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.4	0.0	
PE-CANELA-2	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	0.3	0.0	0.0	0.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	2.1	0.2	
PE-TOTAL	2.4	2.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.6	3.2	2.3	0.0	0.1	2.1	2.5	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	19.6	3.2	0.6	
PE-PUNTAPALMERAS	2.1	2.2	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.0	0.0	0.0	0.2	2.0	3.2	1.7	2.3	1.5	0.5	0.0	21.3	3.2	0.9	
PE-UQUQUER	2.0	1.4	1.5	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.2	1.1	1.9	2.9	2.6	2.3	2.7	2.8	2.9	0.0	0.2	0.3	0.1	29.3	2.9	1.2	
PE-UQUQUER-2	2.1	1.7	2.3	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.8	0.6	1.1	1.6	2.1	1.3	1.4	1.6	0.0	3.0	0.3	0.5	0.3	24.9	3.0	1.0	
PE-LA-ESTRELLA	1.3	1.0	2.8	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	0.9	1.7	2.7	2.5	2.9	3.2	3.9	4.3	2.3	1.4	0.4	0.0	34.8	4.3	1.5	
PE-ELMAITEN	5.3	5.2	5.4	5.3	4.8	4.9	4.6	4.6	3.8	4.0	3.1	2.4	1.6	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.0	0.3	2.0	61.2	5.4	2.5	
PE-LASPENAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-CUEL	28.5	26.9	27.1	25.5	25.0	26.6	27.2	28.4	24.5	13.3	12.9	10.5	5.1	1.9	1.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.3	5.6	6.9	9.0	16.4	323.3	28.5	13.5	
PE-LAESPERANZA	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.4	7.5	6.8	2.0	1.4	1.0	0.5	0.3	0.5	0.7	0.0	5.6	1.8	3.5	4.5	124.5	8.9	5.2	
PE-NEGRETE	35.1	34.7	35.2	35.2	34.6	35.3	35.3	35.3	35.2	30.3	27.8	24.3	10.4	4.3	3.7	2.6	2.6	3.9	3.6	7.6	9.1	10.2	19.4	21.7	497.3	35.3	20.7	
PE-LOSBUENOSAIRES	23.5	22.2	23.0	22.8	22.2	20.5	19.7	21.6	22.2	19.4	17.0	11.2	5.2	1.3	0.3	0.0	0.1	0.0	0.2	1.4	6.5	5.7	9.8	14.4	290.2	23.5	12.1	
PE-LEBU	0.0	4.7	4.0	4.4	4.0	4.0	3.6	3.3	3.4	3.6	4.1	4.1	4.3	4.8	4.6	3.9	3.3	3.4	2.8	1.8	2.0	1.3	1.0	0.2	81.6	5.0	3.4	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-EL-ARREBOL	8.9	8.3	6.2	7.7	7.9	8.3	8.9	8.9	8.9	7.4	5.9	2.1	1.3	1.6	1.4	0.9	1.2	1.8	1.8	2.5	5.9	3.7	0.6	0.0	112.0	8.9	4.7	
PE-RAKI	6.8	5.8	5.7	5.9	5.4	4.2	5.3	6.3	5.4	4.0	2.8	3.2	3.2	3.1	4.5	3.9	4.3	3.2	2.9	1.7	1.8	1.3	0.4	0.0	91.2	6.8	3.8	
PE-HUAIACHE	5.3	4.3	4.2	4.3	4.0	3.2	4.1	4.3	4.1	2.5	2.1	2.1	2.7	2.9	3.5	3.3	3.7	3.1	2.0	1.4	1.3	0.9	0.3	0.0	69.4	5.3	2.9	
PE-LA-FLOR	17.5	17.6	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.4	16.5	13.7	9.5	4.8	3.6	2.6	2.4	2.4	3.4	0.0	12.0	5.5	6.9	6.3	264.5	17.6	11.0	
PE-ELNOGAL	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	7.3	8.9	7.0	5.7	3.7	2.3	1.8	0.9	0.2	0.1	0.3	0.2	0.2	0.1	0.6	2.3	3.7	2.8	4.1	96.4	9.0	4.0	
PE-TOLPAN-SUR	82.4	80.7	81.6	82.4	82.3	82.3	81.8	82.1	82.5	79.8	75.0	59.0	40.2	22.2	17.1	13.7	12.8	13.8	15.2	17.5	23.6	37.4	43.8	37.5	1246.8	82.5	52.0	
PE-MALLECO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-MALLECO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-SANGABRIEL	132.3	56.2	59.0	130.3	125.5	130.5	127.3	129.9	129.4	17.1	88.6	73.7	45.1	27.2	18.6	13.9	14.0	17.8	18.0	25.4	59.0	55.1	44.6	72.9	1611.2	132.3	67.1	
PE-RENAICO	84.8	85.3	86.1	85.6	85.0	84.0	84.4	86.7	86.7	84.2	81.8	60.8	35.6	20.3	12.1	10.2	11.8	15.6	14.0	17.0	22.3	22.0	30.2	30.6	1236.9	86.7	51.5	
PE-AURORA	106.5	97.1	104.5	115.1	97.6	93.9	85.7	61.7	61.2	61.1	67.2	58.5	74.6	97.9	110.0	92.3	78.0	112.2	115.4	107.6	117.9	102.5	102.5	102.5	2196.1	117.9	91.5	
PE-SANPEDRO	5.1	3.9	7.4	10.5	10.5	11.3	12.1	10.5	9.1	12.3	7.7	5.2	3.0	2.9	2.1	0.8	0.6	0.6	3.1	5.6	13.9	18.0	19.8	19.3	195.3	19.8	8.1	
PE-SANPEDRO-2	8.5	6.6	9.2	12.1	12.5	14.5	16.6	15.2	10.6	16.5	9.8	5.3	4.1	4.2	3.5	2.2	1.7	1.7	4.9	7.2	16.3	21.4	26.6	23.7	254.9	26.6	10.6	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.4	1.8	2.0	2.1	2.0	1.9	1.6	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.1	0.7
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.2	5.0	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.0	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	5.3	2.1
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.5	6.0	6.0	6.0	5.8	6.0	6.1	6.1	5.9	4.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.5	6.1	2.5
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	11.7	12.9	12.9	12.9	12.8	13.0	13.1	13.1	12.7	9.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	130.5	13.1	5.4
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.0	1.0	0.3	1.0	0.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.0	0.3
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	8.8	14.5	18.8	21.2	21.8	21.4	19.4	16.1	11.1	4.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	161.2	21.8	6.7
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	8.6	8.9	8.6	8.4	8.8	8.8	8.8	8.8	8.5	6.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.8	8.9	3.7
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	25.8	72.7	86.1	85.8	87.1	82.8	69.8	73.1	79.8	76.5	37.1	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	779.9	87.1	32.5
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.4	8.2	8.1	8.3	8.4	8.3	8.4	8.4	8.1	4.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.8	8.4	3.4
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.5	17.6	29.1	37.6	42.9	46.4	46.0	41.3	33.0	21.9	9.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	331.9	46.4	13.8
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.3	26.9	27.6	26.9	27.4	25.0	20.8	21.4	23.0	23.5	19.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	256.6	27.6	10.8
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.1	18.9	19.3	19.0	19.2	17.9	15.2	15.7	17.0	17.2	13.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	184.3	19.3	7.7
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.1	1.3	1.6	1.7	1.6	1.5	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.7	0.5
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	50.8	56.0	54.3	52.3	52.3	52.6	53.1	53.2	51.2	30.7	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	524.8	56.0	21.9
PFV-FINSTRERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	28.3	87.9	98.0	95.7	94.8	94.5	94.3	88.3	82.5	88.4	54.8	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	912.7	98.0	38.0
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	8.7	8.9	8.7	8.5	8.1	7.0	7.5	9.0	8.7	6.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.7	9.0	3.6
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	25.5	79.7	87.0	88.1	86.9	86.8	87.0	87.4	87.2	85.2	55.1	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	860.9	88.1	35.9
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	95.0	105.6	105.1	105.2	103.9	105.6	106.8	102.4	65.0	5.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1030.7	106.8	42.9
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0																								

28-03-2021

28-03-2021

	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	
NEHUENCO-1_GNL	325.0	325.0	326.0	326.0	326.0	149.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	56.0	124.0	307.0	315.0	322.0	324.0	324.0	3562.0	326.0	148.4		
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-2_GNL	384.0	379.0	321.0	301.0	290.0	302.0	293.0	302.0	238.0	227.0	216.0	225.0	227.0	226.0	226.0	227.0	225.0	226.0	343.0	382.0	356.0	381.0	382.0	373.0	7052.0	384.0	293.8	
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-1_GNL	357.0	356.0	350.0	251.0	251.0	252.0	259.0	332.0	289.0	179.0	179.0	179.0	180.0	181.0	180.0	181.0	180.0	181.0	290.0	353.0	304.0	354.0	356.0	354.0	6328.0	357.0	263.7	
SANISIDRO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-2_GNL	371.0	369.0	369.0	368.0	368.0	367.0	360.0	355.0	270.0	197.0	212.0	213.0	290.0	332.0	292.0	214.0	205.0	187.0	299.0	323.0	334.0	372.0	371.0	371.0	7409.0	372.0	308.7	
SANISIDRO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	9.2	9.2	9.2	9.3	9.3	9.4	9.6	10.2	10.3	10.2	10.1	10.0	9.9	10.0	9.9	10.0	10.0	9.9	8.1	2.5	6.9	7.8	8.3	6.8	216.1	10.3	9.0	
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANTAMARTA_COGEN	5.8	5.8	5.4	5.2	5.2	5.1	4.9	5.0	4.7	4.5	4.8	4.9	4.8	4.7	4.8	4.8	4.4	4.8	4.4	4.4	0.0	1.2	3.2	4.3	106.9	5.8	4.5	
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	15.1	0.0	0.0	0.0	38.5	23.4	1.6	
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CMPCCTISSUE_COGEN	3.6	2.0	1.8	1.9	1.9	2.0	0.7	0.7	0.5	0.5	1.1	0.9	0.8	0.9	1.1	1.2	1.0	1.0	1.0	1.7	0.1	1.7	1.5	2.0	31.6	3.6	1.3	
CANDELARIA-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	
CANDELARIA-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	
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EPACIFICO_COGEN	15.0	14.8	14.5	14.7	14.6	15.0	15.2	15.1	14.0	15.1	15.2	14.7	14.7	15.0	15.0	15.3	15.1	14.4	15.2	15.1	0.4	13.1	13.9	12.8	337.6	15.3	14.1	
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CEMENTOSBIOBIO_FOB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LICANTEN_COGEN	3.4	3.3	3.3	4.0	3.5	3.7	4.4	3.7	3.7	3.8	3.8	3.8	3.1	3.6	3.8	3.5	3.5	2.6	2.2	1.6	1.3	1.0	1.3	1.0	3	71.9	4.4	3.0
VINALES_COGEN	32.1	32.3	32.5	32.7	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	26.0	26.0	26.0	26.3	26.5	26.5	26.5	28.0	33.6	33.8	33.2	33.2	730.3	33.8	30.4	
PINARES	0.0	0.0	0.0</																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																								MWh	MWh/h	MWh/h		
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	195.1	205.1	182.3	155.7	124.9	161.8	227.0	192.7	214.5	287.1	244.4	352.8	390.5	403.9	402.1	392.2	349.0	344.7	305.9	152.0	-4.0	55.9	101.6	46.3	5483.5	403.9	228.5	
CHANGOS->CUMBRES C2	192.1	202.1	85.1	152.9	122.2	158.8	223.9	189.7	211.4	283.6	241.0	349.0	386.6	400.0	398.3	388.3	345.3	340.9	302.1	148.7	-6.4	53.3	98.9	43.8	5311.4	400.0	221.3	
CUMBRES->CHANGOS C1	-182.9	-192.8	-170.6	-144.6	-114.2	-151.0	-215.9	-182.0	-203.8	-276.4	-235.3	-341.5	-377.8	-390.5	-388.7	-379.1	-337.1	-332.7	-294.2	-142.3	12.8	-46.8	-92.3	-37.4	-5216.9	12.8	-217.4	
CUMBRES->CHANGOS C2	-184.1	-194.1	-171.9	-145.8	-115.4	-152.1	-217.0	-183.1	-205.0	-277.4	-236.2	-342.3	-378.6	-391.2	-389.5	-379.9	-338.0	-333.6	-295.1	-143.2	11.8	-47.9	-93.4	-38.5	-5241.4	11.8	-218.4	
TOTAL HORA.	5523.1	5202.3	4978.1	4877.1	4825.4	4727.1	4572.3	4627.4	4514.3	4717.2	5116.6	5209.1	5373.6	5577.7	5564.4	5445.7	5439.6	5421.2	5530.0	6042.5	5908.4	6153.2	5971.9	5781.6	127,100			
TOTAL HORA. SING	3059	3017	2965	2945	2894	2939	3074	3029	3071	3136	2990	3246	3354	3404	3406	3392	3309	3264	3162	2963	2691	2843	2924	2787	73,862			
TOTAL SEN	8582	8219	7943	7822	7719	7666	7646	7657	7585	7853	8107	8455	8727	8982	8970	8837	8748	8685	8692	9006	8599	8996	8896	8569	200,962			
CONS. PROPIOS	207	206	206	206	206	206	199	199	199	199	199	199	197	197	197	197	204	204	204	211	183	211	211	210	4,850			
CONS. PROPIOS SING	221	221	221	221	221	221	221	221	211	207	207	207	207	199	199	199	206	204	213	227	200	203	199	199	5,055			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	377	397	305	299	238	312	442	374	417	562	478	693	767	793	789	770	685	676	599	293	-17	102	193	83	10,627			
PERDIDAS APROX.	150	135	121	116	111	110	109	109	106	121	135	151	163	175	174	167	162	160	162	172	151	168	163	148	3,438			
PERDIDAS APROX. SING	85	76	82	80	81	77	78	81	82	72	64	69	74	78	79	80	79	74	70	82	92	96	95	91	1,918			
DEMANDA APROX.	5543	5258	4957	4855	4747	4723	4706	4694	4627	4960	5261	5555	5781	5999	5983	5852	5759	5733	5763	5952	5558	5876	5791	5507	129,439			
DEMANDA APROX. SING	2376	2322	2357	2344	2354	2329	2333	2354	2360	2295	2241	2277	2306	2334	2338	2343	2339	2310	2280	2361	2416	2442	2437	2414	56,263			
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	6153.2	6153	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
28 de marzo de 2021

28-03-2021	Ultima Actualización:	28-03-2021	23:58	CMG-Online:	73.1	Quillota_220 KV:	QUINTERO-2_GNL E										DOCUMENT OS	SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
	Instalación	(MW)	Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo				
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	-	
00:00	-	CANUITILLAR	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-	
00:00	-	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	MT	-	-	
00:00	-	RALCO-2	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:00	-	PEHUENCHE-2	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	-	-	
00:00	-	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	-	
00:22	-	GUACOLDA-2	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	SI 24370 - IL 2021000618	AES GENER	-	-	-	-	
00:36	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	0	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:44	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	0	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-	-	-	
01:32	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	DF	-	FS	PCP	variación de tensión	-	-	IF 2021000943	STS	-	-	-	-	
01:40	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_silv	0	DN	-	FS	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:40	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_silv	0	DN	-	FS	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:40	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_silv	MT	N	-	MT	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	-	-	
01:40	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	-	-	
01:40	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI1 COGEN	PC	N	-	PC	-	-	-	PC	-	COMASA	-	PC	-	-	
01:40	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL B	300	N	LC	CI	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
01:40	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL D	MT	N	LC	MT	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:40	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1+0.5TV1_GNL A	MT	N	LC	MT	-	-	-	-	-	KELAR	-	-	-	-	
01:50	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	Cancela SI 24370	-	-	IL 2021000618	AES GENER	-	-	-	-	
01:51	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PO	-	EP	-	-	-	-	SI 24403	AES GENER	-	-	-	-	
02:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
02:40	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	PO	-	EP	PCP	Sincronizada en pruebas	-	-	IF 2021000943	STS	-	-	-	-	
02:55	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL E	250	RD	LC	CI	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
02:55	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL B	MT	N	LC	MT	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
02:55	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	N	-	PC	-	-	-	-	-	ESCUADRON	-	MT	-	-	
02:55	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI1 COGEN	PC	N	-	PC	-	-	-	PC	-	COMASA	-	PC	-	-	
02:55	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	-	RD	-	PC	-	-	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-	-	-	
02:55	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	-	-	
02:55	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	-	-	-	IL 2021000376	ENGIE	-	-	-	-	
02:55	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL A	MT	LF	LC	PS	PCP	Orden de retiro.	-	-	IL 2020000030	ENGIE	-	-	-	-	
03:01	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL A	0	DLF	DLC	FS	PCP	-	-	-	IL 2020000030	ENGIE	-	-	-	-	
03:40	-	MASISA	MASISA_COGEN	8.5	LF	-	PC	-	Cancela IF 2021000943	-	-	IL 2021000884	STS	-	-	-	-	
04:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL INFLEX	PC	N	LC	PC	-	Cambio de Combustible de GNL B a GNL INFLEX	-	-	-	COLBUN	-	PC	-	-	
04:30	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	Cancela SI 24403	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-	
04:40	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-	-	-	
05:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL INFLEX	MT	N	LC	PS	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
05:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL B	MT	N	LC	MT	-	Cambio de Combustible de GNL INFLEX a GNL B	-	-	-	COLBUN	-	MT	-	-	
05:29	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GNL INFLEX	MT	N	LC	PS	-	F/S TV	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
05:46	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GNL INFLEX	0	DN	DLC	FS	-	F/S TG	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
06:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL INFLEX	PC	N	LC	PC	-	Cambio de Combustible de GNL B a GNL INFLEX	-	-	-	COLBUN	-	PC	-	-	
06:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	220	LF	-	PC	-	Cancela IL 896	-	-	IL 897	AES GENER	-	-	-	-	
06:45	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL E	300	RD	LC	CI	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
06:55	-	CURILLINQUE	CIPRESSES_silv	0	DF	-	FS	-	-	-	-	IF 2021000944	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
07:15	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL E	PC	RD	LC	PC	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
07:50	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1+0.5TV1_GNL A	-	PO	LC	EP	-	Baja a 90 MW para desacoplar TV para realizar pruebas CEMS con TG1	-	-	SICF 2021025875	KELAR	-	-	-	-	
07:54	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL D	MT	N	LC	PS	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
07:57	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL A	90	PO	LC	EP	-	F/S Kelar TV, pruebas CEMS	-	-	SICF 2021025875	KELAR	-	-	-	-	
08:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_silv	0	DN	-	FS	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
08:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_silv	0	DN	-	FS	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
08:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL INFLEX	MT	N	LC	MT	-	-	-	-	IL 2021000376	COLBUN	-	MT	-	-	
08:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	Cambio en La Política de Precios	-	-	IL 2021000790	ENGIE	-	MT	-	-	
08:04	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL D	-	N	LC	PS	-	F/S Atacama TV1C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
08:15	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL D	-	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
08:25	-	COLBUN-2	COLBUN_silv	0	DN	-	FS	-	-	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-	
08:31	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL E	MT	RD	LC	MT	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	-	-	
08:31	-	MASISA	MASISA COGEN	MT	LF	-	MT	-	-	-	-	IL 884	STS	-	MT	-	-	
08:31	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL A	MT	LF	LC	MT	PCP	-	-	-	IL 2021000849	ENGIE	-	MT	-	-	
08:37	-	CMPLAJA	CMPLAJA_BLI+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	
08:37	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	
08:37	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL A	MT	N	LC	MT	-	-	-	-	-	ENGIE	-	MT	-	-	
08:37	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	-	-	-	IL 202100072	AES GENER	-	MT	-	-	
08:37	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	-	-	
08:37	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	180	N	-	CI	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-	
08:37	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	180	N	-	CI	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-	
08:37	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL A	MT	N	LC	MT	-	-	-	-	-	ENGIE	-	MT	-	-	
08:37	-	NORGENER-NT01	MEJILLONES-CTM3_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	-	-	
08:37	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	-	-	
08:37	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	180	N	-	CI	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-	
08:37	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	180	N	-	CI	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-	
08:40	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	PO	-	EP	-	Sintonía de caldera.	-	-	SI 2021024178	AES GENER	-	MT	-	-	
08:40	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	PO	-	EP	-	Sintonía de caldera.	-	-	SI 2021024178	AES GENER	-	MT	-	-	
08:42	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	-	-	-	IL 794	AES GENER	-	MT	-	-	
08:42	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	-	-	
08:42	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	-	-	
08:42	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	-	-	
08:42	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	90	LF	-	CI	PCP	-	-	-	-	ENGIE	-	MT	-	-	
08:42	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	-	-	
08:42	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	-	-	
08:42	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	90	LF	-	CI	PCP	-	-	-	-	ENGIE	-	MT	-	-	
08:42	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	AES GENER	-				

28-03-2021	Ultima Actualización:	28-03-2021	23-58	CMG-Online:	73.1	Quillota_220 kv:	QUINTER O-2_GNL E										DOCUMENT OS		SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg		Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición		Comentario			del Embalse		Control	Activo		
08:52	-	MEJILONES-EM	MEJILONES-EM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL	ENGE	-	MT	
08:52	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	2021000883	AES GENER	-	MT	
08:52	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	100	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
09:26	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	160	LF	LC	MT	CF	SICF	-	Problemas en válvula altas cargas del domo de alta presión.	-	-	-	SICF	ENGE	-	MT	
09:34	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	2021026317	COMASA	-	PC	
09:34	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	Menos SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
09:34	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
09:34	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	PC	
09:34	-	MEJILONES-EM	MEJILONES-EM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL	ENGE	-	PC	
09:34	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	190	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	2021000883	AES GENER	-	-	
09:34	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	190	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
09:56	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Más SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
09:56	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	
09:56	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	
09:56	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	
09:56	-	MEJILONES-EM	MEJILONES-EM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL	ENGE	-	MT	
09:56	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	2021000883	AES GENER	-	MT	
10:19	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	PC	
10:19	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10:19	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	PC	
10:19	-	MEJILONES-EM	MEJILONES-EM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL	ENGE	-	PC	
10:19	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
10:19	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
10:27	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	LF	-	PC	-	OM	-	Menos SSCC	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
10:27	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
10:27	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	120	N	-	CI	-	OM	-	No sube pot TE	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
10:27	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	No sube pot TE	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
10:27	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	PC	
10:27	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	PC	
10:27	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL	AES GENER	-	PC	
10:27	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	2021000412	AES GENER	-	PC	
10:27	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	2021000618	AES GENER	-	PC	
10:27	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL	ENGE	-	PC	
10:27	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
10:27	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
11:21	-	TOTAL ERNC EOLICO	Zona Norte	-34	-	-	-	-	-	-	Inicia control transferencia Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro.	-	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	CDC	-	-	
11:21	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:21	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	54	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:21	-	PFV-COINCO	PFV-COINCO	83	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:21	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	80	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:34	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
11:34	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	PC	
11:34	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	PC	
11:34	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	PO	-	EP	-	EP	-	Sintonía de caldera.	-	-	-	SI	AES GENER	-	PC	
11:34	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL	AES GENER	-	PC	
11:34	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	CF	OM	-	-	-	-	-	2021000072	AES GENER	-	PC	
11:36	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	2021026317	SANTA FE	-	PC	
12:00	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	IL 708	CRELL	-	-	
12:00	-	CALLECALLE	CALLECALLE DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	STS	-	-	
12:02	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	-	LF	LC	PS	-	SDCF	-	Cancelado SICF 2021026317	-	-	-	SDCF	ENGE	-	-	
12:08	-	CALLECALLE	CALLECALLE DIESEL	PC	LF	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	2021026320	STS	-	PC	
12:11	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 876	ENLASA	-	-	
12:14	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	20	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 876	ENLASA	-	-	
12:15	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1_GNL_A	-	LF	LC	PS	-	SDCF	-	F/S CTM3 TV	-	-	-	SDCF	ENGE	-	-	
12:17	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	LF	DLC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	2021026320	CRELL	-	-	
12:22	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1_GNL_A	-	DF	DLC	FS	-	SDCF	-	-	-	-	-	SDCF	ENGE	-	-	
12:32	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	10	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 876	ENLASA	-	-	
13:07	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	205	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
13:30	-	TOTAL ERNC		-55	-	-	-	-	-	-	Inicio control transferencia Lt 220 kv Salar - Calama - 220 MVA	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	CDC	-	-	
13:30	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA1	21	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:30	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA2	15	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:30	-	PFV-USYA	PFV-USYA	47	N	-	CI	-	OM	-	No varía por SSCC (CTF -)	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	
13:30	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:30	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	66	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:30	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
13:57	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 876	ENLASA	-	-	
13:59	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 876	ENLASA	-	-	
14:12	-	TOTAL ERNC EOLICO	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza control transferencia Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro.	-	-	-	-	CDC	-	-	
14:13	-	CALLECALLE	CALLECALLE DIESEL	MT	LF	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	STS	-	-	
14:18	-	CALLECALLE	CALLECALLE DIESEL	0	DLF	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	STS	-	-	
14:30	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
15:08	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
15:08	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
15:08	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
15:08	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL	AES GENER	-	MT	
15:08	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	PO	-	PO	-	EP	-	Sintonía de caldera.	-	-	-	SI	AES GENER	-	MT	
15:09	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	Cancelado SICF 2021025875 y prepara condiciones para acoplar TV	-	-	-	2021024478	KELAR	-	MT	
15:27	-	ATACAMA-ITG1B	ATACAMA-ITG1B_TG1B+STV1_GNL D	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
15:58	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	-	N	LC	PMT	-	OM	-	Sincronizada TG	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
16:00																			

28-03-2021	Ultima Actualización:	28-03-2021	23:58	CMG-Online:	73.1	Quilota_220 kv:	QUINTER O-2 GNL E									DOCUMENT OS	SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT				
	Instalación	(MW)	Operacional	Combusitbles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario			del Embalse	Control	Activo						
20:00	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
20:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COMASA	-	MT				
20:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUJO	-	MT				
20:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COMASA	-	MT				
20:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL	AES GENER	-	-				
20:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	2021000072	ENGE	-	-				
20:00	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	2021000849	ENGE	-	-				
20:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL	ENGE	-	-				
20:00	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	2021000790	ENGE	-	-				
20:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	2021000376	ENEL GENERACION	-	-				
20:00	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	IL	ENGE	-	-				
20:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	2020000030	ENGE	-	-				
20:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
20:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENGE	-	-				
20:00	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
20:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-				
20:00	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL	ENGE	-	-				
20:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	2021000883	AES GENER	-	-				
20:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL	AES GENER	-	-				
20:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	2021000412	AES GENER	-	-				
20:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	IL	AES GENER	-	-				
20:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	2021000618	ENGE	-	-				
20:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL	ENGE	-	-				
20:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	2021000878	ENGE	-	-				
20:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	2021000361	AES GENER	-	-				
20:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-				
20:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
20:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	COLBUN	-	MT				
20:00	-	ARAUJO	ARAUJO COGEN	0	LF	-	DI	PCP	OM	-	-	IF 956	ARAUJO	-	-				
20:09	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-				
20:12	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-				
20:12	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC				
20:12	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUJO	-	PC				
20:12	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC				
20:12	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
20:12	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-				
20:12	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-				
20:12	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUJO	-	PC				
20:12	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-				
20:12	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC				
20:12	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
20:12	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
20:12	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ESCUADRON	-	PC				
20:12	-	LAIJAYE-1	LAIJAYE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	IL	AES GENER	-	-				
20:12	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC				
20:12	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
20:12	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-				
20:12	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-				
20:12	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-				
20:12	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	COLBUN	-	PC				
20:12	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC				
20:12	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC				
20:12	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC				
20:12	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC				
20:12	-	TENOIGAS	TENOIGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC				
20:12	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC				
20:12	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	STS	-	PC				
20:12	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL	AES GENER	-	-				
20:12	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	2021000072	ENGE	-	-				
20:12	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	IL	ENGE	-	-				
20:12	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	2021000849	ENGE	-	-				
20:12	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL	ENGE	-	-				
20:12	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	2021000790	ENGE	-	-				
20:12	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	2021000376	ENEL GENERACION	-	-				
20:12	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	IL	ENGE	-	-				
20:12	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	2020000030	ENGE	-	-				
20:12	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
20:12	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGE	-	-				
20:12	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
20:12	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-				
20:12	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL	ENGE	-	-				
20:12	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	2021000883	AES GENER	-	-				
20:12	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL	AES GENER	-	-				
20:12	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	2021000412	AES GENER	-	-				
20:12	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	IL	AES GENER	-	-				
20:12	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	2021000618	ENGE	-	-				
20:12	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL	ENGE	-	-				
20:12	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	2021000878	ENGE	-	-				
20:12	-																		

INFORME DIARIO

Domingo 28 de Marzo del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	0.0	-	PMG	Machicura	432.0	408.0	-5.56 %	LF, RO
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Maitenes	272.0	283.3	+4.15 %	DF, RO
Abanico	567.4	602.6	+6.22 %	RO	Malalcahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mampil	0.0	50.9	GNP	
Alfalfal	1805.7	1616.7	-10.47 %		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	19.5	21.0	+7.47 %	PMG	Mariposas	50.4	50.3	-0.20 %	PMG
Ancoa	388.8	377.7	-2.86 %		Masisa	207.0	141.3	-31.74 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones IEM	8282.1	7860.8	-5.09 %	LF
Andina-CTA	3328.5	3792.2	+13.93 %		Mejillones-CTM1	1440.0	2418.4	+67.95 %	LF
Angamos-ANG1	6329.0	5124.6	(*) -19.03 %	FE	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	6578.4	6305.3	-4.15 %		Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	SDCF, LF
Angostura	960.2	682.0	-28.97 %	RO	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 GNL	3859.2	2695.0	(*) -30.17 %	SDCF
Antuco	3003.5	2923.9	-2.65 %	RO	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	576.0	129.9	-77.45 %	LF	Mejillones-PAM	528.0	506.3	-4.12 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Mocho	61.4	60.6	-1.27 %	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		NEGRETE	-	497.3	GNP	
Arica-M2AR	0.0	3.9	GNP		Nalcas	0.1	7.6	+9494.93 %	PMG
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	1904.3	2247.9	+18.04 %		Nehuenco 1 GNL	3035.1	3562.0	+17.36 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	347.5	GNP	SDCF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	9.4	GNP		Nehuenco 2 GNL	7049.4	7052.0	+0.04 %	
Bess Angamos	-	8.9	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.3	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Blanco	379.0	362.9	-4.25 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	8140.0	7870.0	-3.32 %		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
CALAMA	-	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
CAMPOS DEL SOL	49.7	49.2	-0.91 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
CMPC Cordillera	0.0	38.5	GNP	RO	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CMPC Laja	500.2	462.7	-7.50 %	DF	Newen Propano	0.0	-	-	DF
CMPC Pacífico	552.4	653.3	+18.27 %		Norgener-NTO1	2413.3	2665.5	+10.45 %	LF
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Norgener-NTO2	2665.4	2589.2	-2.86 %	
CMPC Tissue	-	31.6	-	PMG	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Callao	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
Calle Calle	106.0	54.7	-48.40 %		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Campiche	4957.0	5576.0	+12.49 %	RO	Nueva Aldea 3	888.0	848.3	-4.48 %	
Candelaria 1 Diésel	0.0	280.0	GNP		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	RO
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	29.0	GNP		Nueva Ventanas	5715.0	5272.0	-7.75 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 2 GNL	190.4	204.0	+7.14 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	17.5	17.8	+1.78 %	
Canutillar	702.1	82.0	-88.32 %	
Capullo	71.4	71.3	-0.14 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	130.0	118.9	-8.54 %	PMG, DF
Carilafquén	192.0	171.3	-10.80 %	
Celco	0.0	0.0	-	MM
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	297.6	299.3	+0.57 %	
Chacayes	845.3	925.7	+9.51 %	
Chagual	-	0.0	-	
Chapiquiña	100.0	132.6	+32.60 %	
Chiburgo	265.0	264.0	-0.38 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	167.1	157.2	-5.88 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	10.0	31.7	+217.00 %	LF, RO
Cipreses	370.9	567.3	+52.94 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	4932.4	5750.1	+16.58 %	
Cochrane-CCH2	4911.3	5860.2	+19.32 %	
Cogen. Aconcagua	600.0	351.6	-41.41 %	RO
Cogen. Biobío	0.0	0.0	-	SDCF
Colbún	1445.0	1600.0	+10.73 %	MM, RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
Colmito Diésel	0.0	130.7	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	57.6	63.5	+10.31 %	
Coronel Diésel	0.0	94.4	GNP	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	122.4	119.3	-2.57 %	
Curillinque	572.2	454.5	-20.58 %	RO
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	IF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	0.0	-	
Don Jorge	4.2	5.1	+23.36 %	
Dos Valles	25.8	48.8	+89.11 %	PMG
El Paso	146.0	164.5	+12.67 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.8	5.5	-4.51 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ojos de Agua	153.1	153.1	+0.00 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	15.6	11.6	-25.37 %	P
PFV EL SALITRAL	28.5	26.6	-6.58 %	
PFV PLAYERITO	19.6	19.7	+0.57 %	
PFV PLAYERO	19.8	19.8	+0.23 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	272.3	222.2	-18.41 %	
PFV SANTA ISABEL	-	0.0	-	
Pajonales	64.0	0.0	-100.00 %	
Palacios	6.6	13.4	+101.61 %	PMG
Palmucho	560.9	560.3	-0.09 %	
Pangue	820.6	664.8	-18.98 %	MM, RO
Pehuenche	1264.1	1308.9	+3.54 %	MM
Peuchén	232.0	71.9	-69.02 %	
Pilmaiquén	232.6	210.7	-9.42 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	360.0	318.0	-11.67 %	LF
Providencia	38.4	39.8	+3.65 %	
Puente Solar	20.0	20.6	+2.92 %	
Pulelfu	58.8	54.8	-6.80 %	PMG
Pullinque	180.3	156.3	-13.30 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	201.0	172.4	-14.23 %	
Queltehues	802.0	830.4	+3.54 %	
Quilleco	94.0	0.0	-100.00 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	0.0	553.0	GNP	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	0.0	538.0	GNP	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	455.0	432.2	-5.01 %	RO
Rapel	813.8	103.6	-87.27 %	DF
Rauquén	67.9	71.8	+5.67 %	
Renaico	77.9	99.3	+27.48 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	63.8	67.9	+6.57 %	
Rucatayo	165.0	160.7	-2.60 %	
Rucúe	947.5	882.0	-6.91 %	MM
Río Colorado	48.0	50.3	+4.79 %	
Río Huasco	40.1	37.7	-6.06 %	
Río Picoiquén	37.3	38.7	+3.81 %	
SF Energía	1209.3	964.1	-20.28 %	
San Andrés	440.1	322.6	-26.70 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 1 GNL	5395.2	6328.0	+17.29 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Toro	4471.9	4404.5	-1.51 %		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM	San Isidro 2 GNL	6924.8	7409.0	+6.99 %	
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	337.6	-12.09 %		Santa Fe	53.2	57.2	+7.59 %	
Escuadrón	130.0	29.3	-77.46 %	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	108.1	-54.96 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa María	8832.6	0.0	(*) -100.00 %	RO, SDCF
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Sauzal	842.0	765.0	-9.15 %	RO
Espinos	0.0	0.0	-		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Aurora	1175.6	2196.1	(*) +86.81 %		Sauzalito	131.0	153.6	+17.28 %	
Eólica Cabo Leones 1	132.5	183.8	+38.68 %		Solar Aguila 1	15.3	15.8	+3.01 %	
Eólica Cabo Leones 2	144.6	185.2	+28.12 %		Solar Almeyda	426.7	432.7	+1.42 %	
Eólica Cabo Leones 3	217.6	134.0	-38.43 %		Solar Andes	184.5	180.9	-1.94 %	
Eólica Canela	9.4	1.0	-88.97 %		Solar Andes 2A	442.6	545.4	+23.24 %	LF
Eólica Canela 2	24.8	5.8	-76.66 %		Solar Antay	65.7	64.2	-2.25 %	PMG
Eólica Cuel	396.7	323.3	-18.50 %		Solar Atacama 2	1017.6	1087.7	+6.89 %	
Eólica El Arrayán	69.7	100.6	+44.31 %		Solar Carrera Pinto	674.9	667.6	-1.09 %	
Eólica El Maitén	50.1	61.2	+22.22 %		Solar Cerro Dominador	676.0	860.9	+27.36 %	
Eólica La Esperanza	150.7	124.5	-17.38 %	PMG	Solar Chañares	272.5	265.2	-2.66 %	
Eólica La Estrella	-	34.8	GNP		Solar Diego de Almagro	215.7	220.6	+2.30 %	
Eólica La Flor	549.0	264.5	-51.82 %		Solar Doña Carmen	193.7	171.4	-11.53 %	
Eólica Lebu	59.0	81.6	+38.34 %	PMG	Solar El Pelicano	809.8	830.8	+2.60 %	
Eólica Los Buenos Aires	365.4	290.2	-20.57 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Los Cururos	50.8	119.5	+135.42 %		Solar El Romero	1455.6	1456.8	+0.09 %	
Eólica Monte Redondo	18.1	36.3	+100.89 %		Solar FV Bolero	1095.4	1030.7	-5.91 %	
Eólica Punta Colorada	36.9	41.7	+12.98 %	DF	Solar Finis Terrae	878.6	912.7	+3.88 %	
Eólica Punta Palmeras	10.1	21.3	+110.18 %		Solar GPG San Pedro	744.1	779.9	+4.82 %	
Eólica Punta Sierra	50.3	154.2	+206.84 %	RO	Solar Huatacondo	713.7	718.9	+0.73 %	
Eólica Renaico	1391.8	1236.9	-11.13 %		Solar Jama	450.3	442.8	-1.67 %	
Eólica San Gabriel	2372.5	1611.2	-32.09 %	LF	Solar Javiera	501.8	480.7	-4.21 %	
Eólica San Juan	297.7	312.4	+4.94 %		Solar La Huayca 2	159.7	161.2	+0.95 %	
Eólica San Pedro	185.5	195.3	+5.29 %		Solar La Silla	11.5	12.6	+9.83 %	
Eólica San Pedro 2	187.2	254.9	+36.14 %	DLF	Solar Lalackama	455.0	428.2	-5.90 %	
Eólica Sarco	208.1	235.2	+13.01 %		Solar Lalackama 2	113.5	131.7	+16.10 %	
Eólica Sierra Gorda	853.1	872.4	+2.26 %		Solar Llano de Llampos	727.5	738.7	+1.54 %	
Eólica Talinay Oriente	125.3	179.1	+42.92 %		Solar Loma Los Colorados	7.5	0.0	-100.00 %	PMG
Eólica Talinay Poniente	91.4	109.4	+19.76 %		Solar Los Loros	278.6	337.6	+21.15 %	LF
Eólica Taltal	970.8	851.8	-12.25 %		Solar Los Tilos	23.6	24.1	+2.46 %	
Eólica Tolpán Sur	1293.1	1246.8	-3.58 %		Solar Luz del Norte	1104.2	1099.5	-0.42 %	RO
Eólica Totoral	23.0	19.6	-14.78 %		Solar María Elena	511.5	524.8	+2.60 %	
Eólica Ucuquer 2	23.8	24.9	+4.60 %		Solar Nuevo Quillagua	797.3	787.6	-1.22 %	
Eólica Valle de los Vientos	569.7	506.8	-11.04 %		Solar PFV Granja Solar	864.9	914.3	+5.72 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PV Conejo	863.2	866.9	+0.43 %	LF
Geo. Cerro Pabellón	864.0	983.3	+13.80 %		Solar PV Salvador	543.4	499.4	-8.10 %	
Guacolda 1	3173.4	2980.0	-6.10 %	LF, RO	Solar Pampa Camarones	45.7	51.5	+12.58 %	
Guacolda 2	2160.6	2353.0	+8.91 %	LF, RO	Solar Pampa Solar Norte	581.8	572.8	-1.54 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guacolda 3	3339.8	3007.0	-9.97 %	RO	Solar Piloto Cardones	1.0	0.9	-7.84 %	PMG
Guacolda 4	0.0	0.0	-	DF, LF, RO	Solar Pozo Almonte 2	56.9	60.5	+6.38 %	
Guacolda 5	3408.0	3601.0	+5.66 %	LF, RO	Solar Pozo Almonte 3	128.5	130.5	+1.59 %	
Guayacán	142.1	136.1	-4.19 %		Solar Puerto Seco	80.1	85.7	+7.03 %	PMG
HP EL ATAJO	22.8	23.6	+3.48 %		Solar Quilapilún	841.0	793.9	-5.60 %	
HP FLORIDA II	25.0	27.1	+8.40 %		Solar SDGx01	8.3	7.1	-15.06 %	PMG
HP FLORIDA III	55.2	48.2	-12.68 %		Solar San Andrés	330.0	346.4	+4.96 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Santiago	558.3	631.6	+13.12 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Uribe	447.1	449.7	+0.58 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Usya	371.0	331.9	-10.55 %	LF
Hornitos	453.0	413.8	-8.65 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Hornitos-CTH	2810.6	2867.5	+2.02 %	LF	Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 GNL	0.0	540.0	GNP	
Inacal	0.0	0.0	-		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Isla	692.2	616.3	-10.97 %		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Juncal	240.0	242.8	+1.17 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Teno	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	3755.7	3712.6	-1.15 %	DF	Teno Gas 50	0.0	120.1	GNP	
LA HUELLA	-	54.2	GNP		Termopacífico	20.8	1.4	-93.46 %	
LOS OLMOS	-	0.0	-		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Confluencia	620.0	667.1	+7.60 %		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
La Higuera	661.0	785.7	+18.87 %		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
La Mina	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG3 GNL	164.9	228.2	+38.35 %	LF
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	SDCF
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF	Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15	1388.8	1499.2	+7.95 %	LF
Laja 1	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja Energía Verde	191.0	85.0	-55.50 %	RO	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U16 GNL	4423.7	4481.5	+1.31 %	LF
Lautaro 1	584.0	620.3	+6.22 %	RO	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Lautaro 2	422.3	468.0	+10.82 %	RO	Trapén	572.9	244.2	-57.38 %	LF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Trincao	304.5	122.1	-59.90 %	
Licantén	142.4	78.1	-45.13 %		Trongol	-	0.0	-	PMG
Licán	53.0	49.9	-5.79 %		Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Lircay	364.8	340.7	-6.61 %		Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Loma Alta	222.6	175.2	-21.29 %		Ujjina-5	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, IF	Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	216.1	-35.68 %		Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 2	3748.8	3676.0	-1.94 %	LF, RO
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		Villa Alegre	57.4	62.5	+8.92 %	
Los Hierros	103.0	108.4	+5.19 %		Viñales	528.0	730.3	+38.31 %	
Los Hierros 2	24.0	0.0	-100.00 %	MM	Volcán	243.0	235.5	-3.09 %	
Los Molles	35.7	31.0	-13.04 %		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Pinos	0.0	314.0	GNP		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Quilos	504.0	479.2	-4.92 %		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	0.0	-		Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
MALGARIDA 1	-	0.0	-	
MALGARIDA 2	585.5	678.1	+15.83 %	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	200734.3	194326.8	-3.19 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	19.2	11.1	-41.82 %
Allipén	63.3	64.8	+2.34 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	55.8	33.9	-39.18 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	60.5	33.8	-44.16 %
BERRUECO	25.4	13.2	-47.80 %
Bellavista 1	88.1	46.4	-47.34 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	10.1	6.8	-32.39 %
CASABERMEJA	8.1	4.2	-48.77 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	21.8	12.3	-43.78 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	0.0	-100.00 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	68.8	40.0	-41.96 %
Chanleufu	14.6	9.3	-36.47 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	15.0	11.0	-26.73 %
Collil	5.9	1.4	-75.81 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	8.1	-
Correntoso	0.0	0.0	-
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	9.1	0.3	-97.22 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	19.3	11.1	-42.31 %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	50.2	20.3	-59.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Sauce Andes	9.9	10.6	+7.68 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	62.3	58.3	-6.55 %
Solar Alto	18.6	0.2	-98.86 %
Solar Altos de Til Til	12.4	5.9	-52.18 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	40.3	24.2	-40.05 %
Solar Amparo del Sol	17.5	10.8	-38.11 %
Solar Antonia	20.3	20.7	+1.98 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	19.1	9.9	-48.36 %
Solar Cabilsol	22.9	11.2	-51.24 %
Solar Cachiyuyo 2	87.1	39.6	-54.52 %
Solar Calama 1	80.2	84.7	+5.60 %
Solar Calle Larga	21.4	9.8	-54.39 %
Solar Canesa 1	22.2	12.1	-45.70 %
Solar Casuto	17.4	9.7	-44.35 %
Solar Catemu	14.4	8.3	-42.19 %
Solar Catán	26.4	11.4	-56.77 %
Solar Cernicalo 1	12.8	7.1	-44.89 %
Solar Cernicalo 2	12.8	6.4	-50.11 %
Solar Chalinga	22.3	0.0	-100.00 %
Solar Chancon	26.0	4.0	-84.43 %
Solar Chimbarongo	26.1	10.0	-61.85 %
Solar Chuchiñi	19.3	16.4	-15.47 %
Solar Citrino	19.1	9.7	-49.25 %
Solar Cordillerilla	11.2	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	79.0	0.0	-100.00 %
Solar Crucero	21.1	10.7	-49.33 %
Solar Cruz	22.3	13.2	-41.01 %
Solar Cuz Cuz	20.2	3.3	-83.86 %
Solar Don Eugenio	25.8	10.4	-59.69 %
Solar Don Mariano	19.6	9.9	-49.69 %
Solar Eclipse	53.8	26.5	-50.76 %
Solar El Boco	19.0	6.4	-66.18 %
Solar El Chincol	15.6	11.6	-25.35 %
Solar El Chucao	17.1	0.0	-100.00 %
Solar El Divisadero	19.1	4.7	-75.48 %
Solar El Estero	11.4	6.3	-44.32 %
Solar El Laurel	49.8	21.4	-57.14 %
Solar El Picurio	26.1	12.1	-53.82 %
Solar El Pilpen	26.3	13.8	-47.59 %
Solar El Pitio	24.9	12.9	-48.21 %
Solar El Queltehue	26.3	-	-
Solar El Quemado	17.6	12.2	-30.80 %
Solar El Queule	40.0	38.3	-4.18 %
Solar El Roble	27.0	13.0	-51.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Don Walterio	0.0	0.0	-
Dongo	3.1	0.3	-90.29 %
Donguil	0.3	0.0	-100.00 %
Doña Hilda	0.0	0.0	-
Doña Javiera	-	1.4	-
Doñihue	56.6	28.2	-50.27 %
EL ROMERAL	63.7	37.9	-40.57 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	3.8	2.3	-40.13 %
El Arrayán	-	0.0	-
El Campesino 1	-	0.1	-
El Canelo	42.0	23.9	-42.98 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	2.9	1.1	-62.41 %
El Condor	8.6	5.1	-40.77 %
El Diuto	56.4	36.9	-34.60 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	65.1	14.7	-77.44 %
El Llano	0.1	0.0	-100.00 %
El Manzano	56.9	3.7	-93.44 %
El Mirador	1.6	0.0	-100.00 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Queltehue	-	13.9	-
El Resplandor	15.6	10.4	-33.31 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	28.0	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	14.2	8.7	-38.88 %
Eólica El Arrebol	192.8	83.9	-56.50 %
Eólica Huajache	58.1	52.6	-9.55 %
Eólica Las Peñas	77.5	0.0	-100.00 %
Eólica Lebu 3	50.8	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	87.2	118.7	+36.23 %
Eólica Ucuquer	16.3	74.0	+354.29 %
Eólico El Nogal	141.1	102.0	-27.68 %
Galpón	6.5	4.2	-36.01 %
Gami	-	0.0	-
Granada	37.9	32.6	-14.03 %
Guanaco Solar	21.1	11.8	-43.83 %
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	21.2	0.0	-100.00 %
Hidrobonito MC2	10.2	0.0	-100.00 %
Hidroeléctrica Cumpeo	28.5	0.0	-100.00 %
Homero	-	0.0	-
JCE	-	0.0	-
Juncalito	7.7	7.9	+2.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar El Sauce	27.0	8.4	-68.75 %
Solar Encon	58.2	29.4	-49.50 %
Solar Esperanza	17.9	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	17.7	9.9	-44.35 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	32.5	0.0	-100.00 %
Solar GR Pepa	17.5	0.0	-100.00 %
Solar GR Santa Rosa	67.1	32.1	-52.20 %
Solar Girasoles	20.0	10.4	-48.18 %
Solar Guadalao	21.2	9.9	-53.26 %
Solar Homero	26.2	-	-
Solar Hormiga	16.3	0.0	-100.00 %
Solar Hornitos	2.2	0.7	-68.58 %
Solar Illapel 5X	21.6	0.0	-100.00 %
Solar Jahuel	42.6	0.0	-100.00 %
Solar Jaururo	13.0	0.0	-100.00 %
Solar José Soler Mallafré	11.0	0.0	-100.00 %
Solar Konda	18.4	0.0	-100.00 %
Solar La Acacia	74.2	0.0	-100.00 %
Solar La Blanquina	59.8	0.0	-100.00 %
Solar La Chapeana	18.8	0.0	-100.00 %
Solar La Chimba Bis	13.2	0.0	-100.00 %
Solar La Esperanza 2	70.6	0.0	-100.00 %
Solar La Estancia	19.7	0.0	-100.00 %
Solar La Frontera	37.6	0.0	-100.00 %
Solar La Lajuela	40.2	0.0	-100.00 %
Solar La Manga	27.4	0.0	-100.00 %
Solar La Quinta	25.8	0.0	-100.00 %
Solar Lagunilla	19.9	21.0	+5.62 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	18.6	0.0	-100.00 %
Solar Las Mercedes 1	19.8	0.0	-100.00 %
Solar Las Mollacas	18.8	0.0	-100.00 %
Solar Las Palomas	25.9	0.0	-100.00 %
Solar Las Perdices	15.4	0.0	-100.00 %
Solar Las Rojas	21.1	0.0	-100.00 %
Solar Las Terrazas	17.9	7.0	-61.03 %
Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	26.3	0.0	-100.00 %
Solar Lipangue	0.0	0.0	-
Solar Llanos de Potroso	0.0	0.0	-
Solar Lo Miranda	45.2	0.0	-100.00 %
Solar Lo Sierra	17.9	0.0	-100.00 %
Solar Loreto	19.0	0.0	-100.00 %
Solar Los Gorriones	25.6	0.0	-100.00 %
Solar Los Libertadores	50.0	0.0	-100.00 %
Solar Los Paltos	15.6	0.0	-100.00 %
Solar Los Patos	26.0	0.0	-100.00 %
Solar Los Puquios	18.7	7.6	-59.45 %
Solar Luce	16.6	17.6	+6.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
LAS TORTOLAS	1.9	0.0	-100.00 %
LUMBRERAS	27.3	0.0	-100.00 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	4.4	0.0	-100.00 %
La Compañía 2	16.2	7.6	-53.21 %
La Ligua	13.3	0.0	-100.00 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	4.1	0.0	-100.00 %
La Viña - Alto la Viña	11.2	0.0	-100.00 %
Las Chacras	20.2	0.0	-100.00 %
Las Flores	6.9	0.0	-100.00 %
Las Lechuzas	0.0	0.0	-
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	28.2	0.0	-100.00 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	1.1	0.0	-100.00 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	77.2	0.0	-100.00 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.8	0.0	-100.00 %
Los Corrales 2	0.1	0.0	-100.00 %
Los Morros	17.0	0.0	-100.00 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Perales	19.7	0.0	-100.00 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	1.4	0.0	-100.00 %
Maisan	2.2	0.0	-100.00 %
Mallarauco	68.4	66.0	-3.54 %
María Elena	0.0	0.0	-
María Pinto	20.6	0.0	-100.00 %
Melo	41.3	0.0	-100.00 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.4	0.0	-100.00 %
Minihidro El Toro	21.4	0.0	-100.00 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	0.0	-100.00 %
Molinera Villarrica	1.0	0.0	-100.00 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	0.0	0.0	-
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	7.2	0.0	-100.00 %
Munilque 2	8.2	0.0	-100.00 %
Orafti	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Luders	24.2	0.0	-100.00 %
Solar Luna	16.2	0.0	-100.00 %
Solar Luna del Norte	19.7	0.0	-100.00 %
Solar Malaquita 2	87.1	0.0	-100.00 %
Solar Marchigue 2	70.6	0.0	-100.00 %
Solar Marchigue 7	20.2	0.0	-100.00 %
Solar Marin	23.6	0.0	-100.00 %
Solar Montt	22.6	0.0	-100.00 %
Solar Norte Chico 1	16.3	0.0	-100.00 %
Solar Ocoa	26.4	0.0	-100.00 %
Solar Olivillo	48.1	0.0	-100.00 %
Solar Ovejería	79.5	0.0	-100.00 %
Solar PFV Mostazal	78.4	0.0	-100.00 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	12.7	0.0	-100.00 %
Solar Pama	14.0	0.0	-100.00 %
Solar Panquehue 2	43.1	0.0	-100.00 %
Solar Paraguay	61.9	0.0	-100.00 %
Solar Parque Bicentenario	14.5	0.0	-100.00 %
Solar Pedreros	20.6	0.0	-100.00 %
Solar Peralillo	17.7	0.0	-100.00 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	18.8	0.0	-100.00 %
Solar Pirque	19.4	0.0	-100.00 %
Solar Placilla	67.2	0.0	-100.00 %
Solar Población	21.6	0.0	-100.00 %
Solar Portezuelo	23.5	0.0	-100.00 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	13.8	0.0	-100.00 %
Solar Punta Baja	12.6	0.0	-100.00 %
Solar Queltehue	20.3	20.6	+1.66 %
Solar RLA	17.2	18.6	+8.34 %
Solar Ranguil	12.1	0.0	-100.00 %
Solar Rodeo	18.6	18.8	+1.20 %
Solar Rovián	54.7	54.3	-0.67 %
Solar San Francisco	52.6	21.3	-59.54 %
Solar San Isidro	16.7	0.0	-100.00 %
Solar San Pedro	18.7	20.1	+7.38 %
Solar Santa Adriana	20.4	18.2	-10.68 %
Solar Santa Amelia	16.0	7.4	-53.83 %
Solar Santa Cecilia	19.8	14.2	-28.52 %
Solar Santa Clara	15.1	20.3	+34.82 %
Solar Santa Julia	22.9	24.1	+5.21 %
Solar Santa Laura	26.3	18.0	-31.54 %
Solar Santuario	26.4	22.3	-15.71 %
Solar Sol	19.7	19.2	-2.40 %
Solar Talca	53.1	64.5	+21.35 %
Solar Talhuén	26.8	23.8	-11.06 %
Solar Tambo Real	19.5	15.4	-20.73 %
Solar Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PFV CANELILLO	17.3	0.0	-100.00 %
PFV CIPRES	42.3	0.0	-100.00 %
PFV COCINILLAS	18.6	0.0	-100.00 %
PFV PITRA	10.9	0.0	-100.00 %
PFV SANTA INES	0.0	0.0	-
PINARES	-	0.0	-
Palmar	26.5	23.5	-11.63 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	16.2	0.0	-100.00 %
Pichilonco	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	21.0	0.0	-100.00 %
Pitotoy	20.4	0.0	-100.00 %
Puclaro	35.7	0.0	-100.00 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	2.7	0.0	-100.00 %
QUINANTU	11.7	0.0	-100.00 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaleo	0.0	0.0	-
Quillay	19.5	18.5	-5.23 %
RAULI	60.7	68.3	+12.66 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.3	-
Reca	1.4	2.8	+94.12 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	0.0	0.0	-
Robleria	34.2	38.9	+13.48 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	1.4	0.0	-100.00 %
SANTA CAROLINA	21.6	19.6	-9.01 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	5.3	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	13.1	12.5	-4.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Til Til	21.5	12.2	-43.26 %
Solar Trebal	17.7	17.6	-0.29 %
Solar Trica-Dos	9.4	12.4	+32.21 %
Solar Tricahue 2	68.3	69.8	+2.21 %
Solar Tucúquere	22.2	23.3	+5.14 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.5	0.0	-100.00 %
Solar UTFSM Viña del Mar	1.6	1.4	-10.66 %
Solar Valle Este 2	56.4	65.8	+16.71 %
Solar Valle Oeste 2	60.8	64.2	+5.66 %
Solar Valle de la Luna 2	25.4	18.0	-29.16 %
Solar Victoria	83.1	61.0	-26.68 %
Solar Villa Cruz	16.2	20.2	+24.78 %
Solar Villa Prat	20.6	17.6	-14.35 %
Solar Villa Seca	14.7	18.1	+23.34 %
Solar Vituco 2B	19.6	19.3	-1.80 %
Solar Ñilhue	7.1	5.5	-22.12 %
Solar Ñiquén	12.3	0.0	-100.00 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	3.2	2.8	-11.06 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	72.5	-
Trueno	10.9	12.3	+12.95 %
Truful Truful	19.2	18.8	-1.95 %
Venturada	-	0.0	-
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	6857.4	2990.7	-56.39 %

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

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras

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

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso

LC:Limitación de Combustible

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Eólica Aurora	Mayor generación real por mayor carga eólica.
Santa María	Menor generación real por indisponibilidad.
Angamos-ANG1	Menor generación real por indisponibilidad.
Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 4	0.0	Indisponible por falla en descanso de ventilador de tiro forzado, según IF 2021000911.
Kelar GNL	50.0	Kelar TG2 indisponible, según IF 2021000581.
Rapel	60.0	U-1 y U-2 indisponibles, según IF 2021000280 - 2021000286.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

3.3. Falla Externa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG1	83.4	Sobrefrecuencia en el SEN

3.4. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Eólica San Gabriel	89.67	Limitada a 165 MW. Causa informada: Debido a disparo de 52E2- Circuito N° 6 por causas que se investigan. Según IL 2021000889.
Guacolda 1	86.0	Limitada a 133 MW Causa informada: Por máximo control de válvula de turbina, según IL 412.
Guacolda 2	68.0	Limitada en 105 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 618.
Guacolda 4	0.0	Limitada en 130 MW. Causa informada: Por control de parámetros de sistema de circulación, según IL 202100816.
Guacolda 5	89.0	Limitada en 142 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 202100832.
Hornitos-CTH	75.0	Por pérdida de alimentador de carbón, según IL 2021000866 e IL 2021000878.
Mejillones-CTM1	70.1	Por problemas presurización Hogar Caldera. según IL 790.
Mejillones-CTM2	0.0	Revisión de ventilador de aire primario, según IL 2021000736
Mejillones IEM	95.7	Limitada en 360 MW. Causa informada: Alta vibración descanso N°1 TV, según IL 2021000883.
Norgener-NTO1	99.0	Se requiere verificación de Pmax con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	80.9	Limitada a 220 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000897.
Solar PV Conejo	96.5	Limitada en 100.4 MW, según IL 2021000697.
Tocopilla-U15	72.5	Filtración descarga del desaireador, según IL2021000376.
Tocopilla-U16 GNL	76.9	Disparo de bomba agua circulación, según IL 2021000849.
Ventanas 2	88.6	Limitada a 195 MW. Causa informada: Control de parámetros de combustión, según IL 2021000794.

3.5. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Colbún	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Pangue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Pehuenche	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Rucúe	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.6. 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.
Angostura	100.0	Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2020 hasta el 31 de marzo de 2021. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 213/2020. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2020002329.
Antuco	100.0	Debido a la entrada en vigencia del periodo de riego 2020 - 2021, Central Antuco deberá ajustar su generación al promedio del caudal afluente, esto con la finalidad de evitar fluctuaciones del caudal en la descarga, que puedan afectar a las comunidades y Asociaciones de canalistas de Antuco y Laja, según IL 2020002301.
Campiche	100.0	Limitada a operar en AGC. Causa informada: Por pruebas pendientes post mantenimiento mayor de unidad. Según IL 2021000891.
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	100.0	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.
Guacolda 1	86.0	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 2019000959
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 3	50.0	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 2019000958.
Guacolda 4	0.0	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	89.0	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	50.0	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.
Ralco	100.0	De acuerdo a convenio firmado por usuarios de junta de vigilancia del río Biobío, de forma excepcional, ritmo de descenso máximo de embalse Ralco no deberá superar los 12 cms/día, según IL 2021000256.D

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 1 GNL	100.0	C. San Isidro 1 TG limitada a no participar de AGC. Causa informada: Comprobación de estabilidad de nuevo ajuste de combustión. Según IL 2021000892.
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.
Santa María	0.0	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.
Ventanas 2	83.0	Queda restringida a operar con los siguientes tiempos de estabilización. Causa informada: Bloque bajo de generación 100 a 115 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Bloque intermedio de generación De 140 a 180 MW, 1.5 horas de tiempo de estabilización. Bloque alto de generación 190 a 215 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Para movimientos de generación dentro de un mismo bloque, no existe restricción de tiempo de estabilización y la unidad puede variar su generación dentro de los valores definidos en dicho bloque. Para cambio de bloque de generación ya sea de bloque bajo a intermedio o de alto a intermedio se debe esperar tiempo de estabilización, según IL 2020001738.

3.7. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Atacama-2 GNL	50.0	Reparar motor de ventilador de la TG2A, según SDCF 24668.
Mejillones-CTM2	0.0	Tube roto de caldera, según SDCF 2021024177.
Mejillones-CTM3 GNL	55.7	Cambiar posicionador de válvula de control de altas cargas como alta presión, según SDCF 2021026320.
Santa María	0.0	Falla en sistema de extracción de escoria, según SDCF 2021026222.
Tocopilla-U14	0.0	Bajo stock de caliza, según SDCF 2021019646.

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, PFV Nuevo Quillagua, H. Digua, Chagual, PFV Azabache, PFV Atacama Solar II, PFV La Huella, PFV Rio Escondido, PFV Algarida, PFV Campos de Sol, PE La Estrella y PE Negrete, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	Cs. Rapel se declaran en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	Cs. Colbún y Canutillar se declaran en condición de agotamiento.
00:07	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirpulli 1 abiertas para regular tensión.
00:10	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
00:36	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
01:32	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 8,5 MW, según IF 943.
01:50	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta para regular tensión.
01:50	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
01:55	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirpulli 2 abierta para regular tensión.
02:40	STS	C. Masisa sincronizada en pruebas.
03:36	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta para regular tensión.
03:40	STS	C. Masisa queda disponible según IF 943 y continúa limitada en 8,4 MW, según IL 884.
04:32	Interchile	S/E Polpaico desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.
04:42	Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Mulchén 1 abierta para regular tensión.
05:14	Transec	Línea de 220 kV Cardones - Maitencillo 3 abierta para regular tensión.
05:17	Engie Transmisión	S/E Chacaya abierta línea de 220 kV Chacaya - Crucero.
06:00	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 220 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000897. Cancelada IL 2021000896.
06:55	Enel Generación	C. Curillín sale del servicio en forma intempestiva con 24 MW. Según IF 2021000944.
06:55	Transec	S/E Curillín 52AT interrupción forzada por protecciones, según IF 945.
06:57	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
06:58	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirpulli 2 cerrada.
07:11	Chilquinta	S/E Yervas Buenas transformador de 154/13.2 kV, 25 MVA con desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de punto con temperatura en equipo compacto de medida. Según SDCF 2021026314.
08:28	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
08:43	Transec	Línea de 220 kV Cardones - Maitencillo 3 cerrada.
08:56	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
09:15	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
09:26	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 limitada en 160 MW. Causa informada: Revisar válvula control altas cargas como alta presión, según SICF 2021026317.
09:39	CGE	S/E Cauquenes interruptor ET2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere bloqueo de reconexión asociado a faenas de poda y roce de urgencia en redes de distribución. Según SICF 2021026316.
09:51	Enor Chile	S/E Estación de bombeo Sierra Gorda N° 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021023876.
11:11	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
11:38	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
11:41	Interchile	S/E Polpaico conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.

Centro de Control	Observación
12:02 Engie Generación	C. Mejillones CTM3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambiar posicionador de válvula de control de altas cargas como alta presión, según SDCF 2021026320, cancelada SICF 2021026317.
12:19 TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
12:59 Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
13:02 Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
13:04 Chilquinta	S/E Yervas Buenas Transformador de 154/13.2 kV, 25 MVA cancelada desconexión de curso forzoso. Según SDCF 2021026314.
14:16 CGE	Línea de 110 kV Quelentaro - Portezuelo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 948.
15:00 CGE	S/E Cauquenes interruptor ET2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. Según SICF 2021026316.
16:27 Transelec	S/E Curillínque 52AT cerrado, según IF 945.
16:28 Enel Generación	C. Curillínque sincronizada en pruebas. Según IF 2021000944.
16:51 CGE	S/E Punitaqui interruptor B1 línea de 66 kV Punitaqui - El Sauce con reconexión automática con éxito, según IF 2021000946.
17:23 Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Mulchén 1 cerrada.
17:28 Enel Generación	C. Curillínque disponible. Según IF 2021000944.
18:56 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
19:05 Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
19:08 Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirpulli 2 cerrada.
19:16 Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
19:17 Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
19:18 CGE	S/E Maule interruptor A1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6. Según SICF 2021026334.
19:45 Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TG sincronizada en pruebas.
19:48 CGE	S/E Maule interruptor A1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021026334.
19:56 Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
20:00 Enel Transmisión	S/E Chena se realiza cierre del interruptor JR (pañó de Enel Transmisión) para realizar pruebas de transferencia con pañó J5 (pañó de Transelec, interruptor se encuentra cerrado), según SD 2021024123. Barra de transferencia energizada a través del 89J5-3.
20:00 Transelec	Línea de 220 kV A. Jahuel - Chena 1, 2, 3 y 4 interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptores en S/E A. Jahuel. Según IF 963, 964, 965 y 966.
20:00 Transelec	Línea de 220 kV Chena - C. Navia interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor en S/E C. Navia. Según IF 968.
20:00 Transelec	Línea de 220 kV Chena - Neptuno interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor en S/E Neptuno. Según IF 967.
20:00 Transelec	S/E Cerro Navia ATR 3 de 220/110 kV, 400 MVA interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Sobrecarga, según IF 969.
20:00 Enel Transmisión	S/E Cerro Navia ATR 2 de 220/110 kV, 400 MVA interrupción forzada por protecciones, línea de 110 kV Chena - C. Navia 1 y 2 interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor en S/E C. Navia, línea de 110 kV Buin - Chena - Ochagavía 1 y 2 interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor en S/E Buin y línea de 110 kV Florida - Ochagavía 1 interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor en S/E Florida (línea 2 abierta por trabajos programados). En el anillo de Enel Transmisión se pierden aprox. 641 MW (correspondiente a 823.362 clientes) de consumos correspondiente a SS/EE Pudahuel, San José, Pajaritos, Lo Valledor, Maipú, Santa Marta, Padre Hurtado, Bicentenario, Macul, Santa Elena, San Joaquín, Club Hípico, Panamericana, Malloco, Las Acacias, San Bernardo, La Cisterna, Neptuno y Lord Cochran en forma parcial. La frecuencia sube a 50,95 Hz.
20:00 Angloamerican	Minera los Bronces pierde 70 MW de consumos. Causa informada: Perturbación por falla externa.
20:00 Codelco Andina	Codelco Andina pierde 30 MW de consumos. Causa informada: Perturbación por falla externa.
20:00 Colbún	Producto de la perturbación pierde en total 175 MW en CMPC Maule (30 MW), Minera El Teniente (160 MW) y Cemento Melón (16 MW).
20:00 Santa Fe Energía	C. CMPC Laja sale del servicio en forma intempestiva con 2.5 MW. Causa informada: Perturbación por falla externa. Según IF 961.
20:00 Santa Fe Energía	C. CMPC Talagante (Tissue) genera en isla dejando de inyectar 2.5 MW. Causa informada: Perturbación por falla externa. Según IF 962.
20:00 Santa Marta	C. Santa Marta sale del servicio en forma intempestiva con 4 MW.
20:00 STS	S/E Cabrero pañó 52BL de línea de 66 kV Charrúa - Cabrero interrupción forzada por protecciones, se pierden 14.8 MW de consumos de S/E Cabrero (27909 clientes). Según IF 960.
20:00 STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 7.0 MW. Según IF 951.

Centro de Control	Observación
20:00 Puntilla	Cs. Puntilla U-2; Florida 3 y El Rincón salen del servicio en forma intempestiva con 4; 2 y 0.2 MW respectivamente. Causa informada: Perturbación por falla externa. Según IF 955; 957 y 959.
20:00 Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52HT1 interrupción forzada por protecciones. Según IF 950.
20:00 Arauco	C. Arauco genera en isla dejando de inyectar 6.7 MW. Causa informada: Perturbación por falla externa. Según IF 956.
20:00 Energía Pacífico	C. Energía Pacífico sale del servicio en forma intempestiva con 15,6 MW. Causa informada: Perturbación por falla externa. Según IF 953.
20:00 AES Gener	C. Angamos ANG1 sale del servicio en forma intempestiva con 260 MW. Causa informada: Sobrefrecuencia en el SEN
20:00 TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
20:02 Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 3 abierta para regular tensión.
20:02 TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
20:05 Angloamerican	Minera los Bronces solicita normalizar sus consumos, el CDC autoriza.
20:05 STS	S/E Cabrero cerrado paño 52BL de línea de 66 kV Charrúa - Cabrero y normalizado el 100 % de los consumos. Cancelado IF 960.
20:06 Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2 abierta para regular tensión.
20:09 Transelec	S/E Cerro Navia ATR 3 de 220/110 kV, 400 MVA cerrado, se inicia normalización de consumos. Cancelado IF 969.
20:11 Codelco Andina	Codelco Andina solicita autorización para retomar 30 MW de consumos. Causa informada: Falla externa. CDC autoriza.
20:12 Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta para regular tensión.
20:14 Interchile	S/E Polpaico desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
20:20 Santa Fe Energía	C. CMPC Talagante (Tissue) sincronizada. Se cancela IF 962.
20:20 Enel Transmisión	S/E Buin cerrada línea de 110 kV Buin - Chena 1.
20:23 Colbún	C. Carena U-4 sale del servicio en forma intempestiva con 2,2 MW, según IF 954.
20:24 Enel Transmisión	S/E Florida cerrada línea de 110 kV Florida - Ochagavía 1.
20:26 Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52HT1 cerrado. Cancelado IF 950.
20:27 Enel Transmisión	S/E Cerro Navia ATR 2 de 220/110 kV, 400 MVA cerrado.
20:29 Colbún	Normalizado el 100 % de los consumos en CMPC Maule, Minera El Teniente y cemento Melón.
20:34 Enel Transmisión	S/E C. Navia cerrada línea de 110 kV Chena - C. Navia 1 y 2.
20:35 Arauco	C. Arauco sincronizada. Cancela IF 956.
20:40 STS	C. Masisa sincronizada y cancelado IF 951. Continúa limitada a 8.5 MW según IL 884.
20:40 Transelec	S/E A. Jahuel cerrada línea de 220 kV A. Jahuel - Chena 1 y energizada barra de 220 kV de S/E Chena. Cancelado IF 963.
20:43 Transelec	S/E A. Jahuel cerrada línea de 220 kV A. Jahuel - Chena 3 y 4. Cancelados IF 965 y 966.
20:44 Transelec	S/E C. Navia cerrada línea de 220 kV Chena - C. Navia. Cancelado IF 968.
20:44 Transelec	S/E Neptuno cerrada línea de 220 kV Chena - Neptuno. Cancelado IF 967.
20:45 Santa Marta	C. Santa Marta sincronizada.
20:46 Puntilla	C. Puntilla U-2 sincronizada, según IF 955.
20:48 Enel Transmisión	S/E Buin cerrada línea de 110 kV Buin - Chena 2.
20:49 Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 3 cerrada.
20:52 Enel Transmisión	En el anillo de Enel Distribución queda el 100% de los consumos normalizados.
20:54 Energía Pacífico	C. Energía Pacífico sincronizada, según IF 953.
20:56 Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2 cerrada.
21:14 Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 4 abierta para regular tensión.

Hora	Centro de Control	Observación
21:15	Puntilla	C. El Rincón sincronizada, cancelado IF 959.
21:16	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TV sincronizada en pruebas.
21:39	Transelec	S/E A. Jahuel cerrada línea de 220 kV A. Jahuel - Chena 2. Cancelada IF 964.
21:44	Puntilla	C. Florida 3 sincronizada, cancelado IF 957.
22:37	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021026320.
23:49	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1 abierta para regular tensión.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -359.6 [MW]
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 591.8 [MW]
20:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -201.3 [MW/m]
20:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 94.6 [MW/m]
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 3.8 m3/s, a solicitud de riego.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 40.0 m3/s, a solicitud de la DGA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
19:55	Transelec	Transelec	S/E San Vicente primera energización de TTCC de reemplazo en paño B1 de Cementos Biobío.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos SCADA y tensión de la Barra 220 kV.	20/12/2019	21:30		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
CGE	S/E El Sauce datos SCADA F/S.	23/08/2020	19:30		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S	05/10/2020	12:10		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
CGE	S/E Nirivilo data SCADA.	31/12/2020	15:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Potencia	S/E Los Vilos J6 y S/E Los Espinos sin datos SCADA. No refleja estados.	01/02/2021	08:43		
Enel Transmisión	S/E Nueva Lampa falla de telecontrol paños.	08/03/2021	16:57		
Santa Fe Energía	S/E Charrúa paño J10 y Cs.CMPC datos SCADA F/S.	20/03/2021	14:25		
Colbún	C. Nehuenco 9B datos SCADA congelados en "0 MW".	25/03/2021	09:07		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	Hot line.	28/02/2021	12:00		
Siemens	Hot-line.	23/03/2021	17:39		
KDM	Hot-line	24/03/2021	02:15		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 28 de marzo
de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 19-04-2023 10:40:46

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 80

Total registros Subestación: 49

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023024630	Subestación	Ejecución Exitosa	AEIA EDUCIA LLANQUEHUAYU SGA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA IT	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas Contraste Sistema 2 VS Frutillar Norte y Pto Mount (CONSIDERA HABILITACION DE ADJETOS SEGUN EAP FRUTILLAR NORTE). Trabajo realizado por Transitec. Condiciones requeridas: Paño 15-52: Protección 2122CN. Bloqueo 916, Corrientes, Tensiones y Arranques SOB. Respuestas y Emisiones de BSA a disposición del jefe de Fama. Selector de Intersección Habilitado/Desabilitado. A Disposición del Jefe de Fama.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas Contraste Sistema 2 VS Frutillar Norte y Pto Mount (CONSIDERA HABILITACION DE ADJETOS SEGUN EAP FRUTILLAR NORTE). Trabajo realizado por Transitec. Condiciones requeridas: Paño 15-52: Protección 2122CN. Bloqueo 916, Corrientes, Tensiones y Arranques SOB. Respuestas y Emisiones de BSA a disposición del jefe de Fama. Selector de Intersección Habilitado/Desabilitado. A Disposición del Jefe de Fama.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 12:31	04-04-21 20:43	
2023024625	Subestación	Ejecución Exitosa	AEIA EDUCIA LLANQUEHUAYU SGA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA IT	Otro Tipo de Trabajo	0	Habilitación canal BT, División SE Aurora. Trabajo realizado por Transitec. Condiciones requeridas en S/E Aurora: Switch Mimito TPMO-22 Abierto e Inmovilizado. Switch de Mimito TPMO-22 Abierto e Inmovilizado.	El riesgo del trabajo es bajo.	Habilitación canal BT, División SE Aurora. Trabajo realizado por Transitec. Condiciones requeridas en S/E Aurora: Switch Mimito TPMO-22 Abierto e Inmovilizado. Switch de Mimito TPMO-22 Abierto e Inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 09:00	04-04-21 20:48	
2023024620	Subestación	Ejecución Exitosa	AEIA EDUCIA LLANQUEHUAYU SGA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA IT	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de canal de comunicaciones BT VS Frutillar Norte y Pto. Mount. Pruebas Contraste Sistema 2 VS Frutillar Norte y Puerto Mount Via MMCO (CONSIDERA HABILITACION DE ADJETOS SEGUN EAP FRUTILLAR NORTE). Trabajo realizado por Transitec. Condiciones requeridas: Paño 15-52: Protección BT, Bloqueo 916, Corrientes, Tensiones y Arranques SOB. Respuestas y Emisiones de BSA a disposición del jefe de Fama. Selector de Intersección Habilitado/Desabilitado. A Disposición del Jefe de Fama.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de canal de comunicaciones BT VS Frutillar Norte y Pto. Mount. Pruebas Contraste Sistema 2 VS Frutillar Norte y Puerto Mount Via MMCO (CONSIDERA HABILITACION DE ADJETOS SEGUN EAP FRUTILLAR NORTE). Trabajo realizado por Transitec. Condiciones requeridas: Paño 15-52: Protección BT, Bloqueo 916, Corrientes, Tensiones y Arranques SOB. Respuestas y Emisiones de BSA a disposición del jefe de Fama. Selector de Intersección Habilitado/Desabilitado. A Disposición del Jefe de Fama.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 16:14	01-04-21 10:34	
2023025153	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANDES (AES JAMES)	BA S/E ANDES 220V 8P2 BA S/E ANDES 220V 8P25	Obras Civiles	0	Proyecto Sol de Ulla, Paño con conexión 220 V. Trabajos Generales de Obras Civiles en Ulla.	Riesgo bajo ya que se toman medidas de seguridad	S/E ANDES 220 V. Señalar y No Reconectar: 25203, 25204, 25206, 25207, 25208, 25216	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 07:00	28-03-21 19:00	28-03-21 16:14	28-03-21 19:46	
2023020634	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Curso Ferozo	S/E MAULE	S/E MAULE A4	Refino de S/E	0	Refino de S/E	Riesgo medio aplicado procedimiento de seguridad interno de CGE	Se activó la alarma de baja presión S/E el interruptor S241 de S/E Maule. Personal de CGE verificó en terreno que la alarma es real.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 19:30	28-03-21 22:00	28-03-21 19:38	28-03-21 19:48	
2023020636	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Curso Ferozo	S/E CAUQUENES	S/E CAUQUENES ET2	Otro Tipo de Trabajo	0	Habilitación canal BT, División SE Aurora. Trabajo realizado por Transitec. Condiciones requeridas en S/E Aurora: Switch Mimito TPMO-22 Abierto e Inmovilizado. Switch de Mimito TPMO-22 Abierto e Inmovilizado.	Riesgo Bajo, controlado en terreno en faenas en red de Distribución.	Asociado a faenas de urgencia en red de Distribución Cto. Tablogón S/E Cauquenes.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 09:40	28-03-21 14:00	28-03-21 09:39	28-03-21 15:00	
2023025202	Subestación	Ejecución CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E GRANEROS	S/E GRANEROS BT1 S/E GRANEROS CT2		Mantenimiento preventivo	0	Limpieza de aislación, revisión de conexiones y pruebas eléctricas. SVECH, SVEF, S20F, S8E7.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Sin consumos finales afectados. Asociado a SO 2023025200	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 06:00	28-03-21 19:00	28-03-21 08:39	28-03-21 15:31	
2023025200	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E GRANEROS	GRANEROS 66/15KV 18/24/30MVA T2	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo	Riesgo del Trabajo medio controlado	Mantenimiento preventivo. Sin consumos finales afectados. Los consumos de la subestación serán transferidos mediante redes de MT hacia otras instalaciones de la zona.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 06:00	28-03-21 19:00	28-03-21 06:48	28-03-21 15:35	
2023025276	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CAUQUENES	S/E CAUQUENES ET2	Otro Tipo de Trabajo	0	De acuerdo a S007 N° 232/2021, se requiere Bloqueo de Reconexión y Orden de Reconexión no reconectar S2E7, GR 23WV-1 y único Alimentador Tablogón S/E Cauquenes, por faenas en red de Distribución.	Riesgo Bajo, controlado en terreno en faenas en red de Distribución.	Asociado a faenas en red de Distribución red MT Cto. Tablogón.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 03:00	29-03-21 00:00	28-03-21 06:48	28-03-21 07:05	
2023025137	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E GRANEROS	GRANEROS 66/15KV 18/24/30MVA T2	Mantenimiento preventivo	0	A solicitud de Grupo SFE, mediante S007 N° 18, se requiere la desconexión del Transformador N°2 de S/E Graneros, los consumos de MT asociados a T2 serán transferidos a red de MT, mediante asociado a SO 2023025136, hay consumos afectados.	Riesgo Bajo, Trabajos de EEE en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 09:00	28-03-21 18:00	28-03-21 08:40	28-03-21 15:35		
2023025068	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E RETIRO	RETIRO 66/11.2KV 2MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión del transformador N°1 de S/E asociado a desconexión de BULT Paralelo. Retiro según SO 2023025066. Los consumos de S/E Retiro serán trasladados vía redes MT desde otro sector.	Riesgo medio con EEE en sus instalaciones.	Quedará desconectado también el BBCC N°1 mientras duren los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 07:53	28-03-21 15:40	
2023024904	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E NEWEN	NEWEN 66/11.5KV 2MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transitec según S001 2021 trabajos de mantenimiento en S/E San Vicente y 1.66KV San Vicente-Neven, se requiere la desconexión de S/E Newen.	Riesgo controlado por Transitec, empresa ejecutora de los trabajos.	A solicitud de Transitec según S001 2021 por trabajos de mantenimiento en S/E San Vicente y 1.66KV San Vicente-Neven, se requiere la desconexión de S/E Newen.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 07:37	28-03-21 21:01	
2023024827	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS ANGELES (CGE)	BA S/E LOS ANGELES 13.2KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención operativa sobre barra de 13.2KV (NO reconectar S2CT) por faenas de protección de puntos con sobretemperatura en punto C7 de S/E Los Angeles con instalación energética.	Riesgo medio. Faenas con instalación energizada.	Precaución operacional sobre barra de 13.2KV (NO reconectar S2CT) por faenas de intervención de puntos con sobretemperatura en punto C7 de S/E Los Angeles con instalación energética.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 09:00	28-03-21 15:00	28-03-21 08:53	28-03-21 16:17	
2023024830	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TALCA	TALCA 66/15KV 30MVA T2	Mantenimiento preventivo	0	Se realizó mantenimiento preventivo a transformado N°2 y Paños C7 y B72, los cargos serán transferidos hacia el transformador N°1 mientras dura la desconexión.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE.	Tanto para la maniobra de apertura como cierre de los desconectores BBW7-1 y BBCT-1 se requiere orden de protección de no reconectar barra de 66KV T2 correspondientes.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 06:00	28-03-21 18:00	28-03-21 08:38	28-03-21 17:35	
2023024297	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E EL PAICO	EL PAICO 66/15KV 30MVA	Mantenimiento preventivo	0	Se realiza mantenimiento preventivo a 1.66 KV El Malhan El Paico	Bajo, trabajo con desconexión programada	Asociado a CEN-2023024938 se realizara microcorte menor a 3 minutos a T1 de SE El Paico por normalización de transferencia de carga hacia B1 de SE Bajo Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 18:00	28-03-21 18:03	28-03-21 18:00	28-03-21 18:01	
2023024294	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E EL PAICO	EL PAICO 66/13.2KV 20MVA	Mantenimiento preventivo	0	Se realiza mantenimiento preventivo a 1.66 KV El Malhan El Paico	Bajo, trabajo con desconexión programada	Asociado a CEN-2023024938 se realizara microcorte menor a 3 minutos a T1 de SE El Paico por normalización de transferencia de carga hacia B1 de SE Bajo Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 17:00	28-03-21 19:03	28-03-21 16:55	28-03-21 18:01	
2023024296	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E EL PAICO	EL MONTE 66/13.8KV 20MVA	Mantenimiento preventivo	0	Se realiza mantenimiento preventivo a 1.66 KV El Malhan El Paico	Bajo, trabajo con desconexión programada	Asociado a CEN-2023024938 se realizara microcorte menor a 3 minutos a T1 de SE El Paico por normalización de transferencia de carga hacia B1 de SE Bajo Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 17:00	28-03-21 19:03	28-03-21 18:00	28-03-21 19:01	
2023024288	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E EL MONTE	EL MONTE 66/13.8KV 20MVA	Mantenimiento preventivo	0	Se realiza mantenimiento preventivo a 1.66 KV El Malhan El Paico	Bajo, trabajo con desconexión programada	Asociado a CEN-2023024938 se realizara microcorte menor a 3 minutos a T1 de SE El Paico por normalización de transferencia de carga hacia B1 de SE El Paico.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 06:00	28-03-21 06:03	28-03-21 05:46	28-03-21 07:02	
2023024243	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E SAN JOAQUIN (CGE) C9		Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de ubicación de Cable de Poder asociado al paño S2C9 Alimentador Ceres.	Riesgo controlado por Transitec, empresa ejecutora de los trabajos.	Requerimiento de alimentador S29 Ceres, a solicitud de SEMI, según S001 Intervención N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 06:00	28-03-21 13:00	28-03-21 06:45	28-03-21 13:09	
2023023766	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COPAVAYU H1 S/E COPAVAYU H2 S/E COPAVAYU H3 S/E COPAVAYU H4		Obras Civiles	0	A solicitud de la empresa SEMI-CHILE, por proyecto de ampliación de SEE COPAVAYU según Orden de Ampliación Transmisión 220V - O.E. 418/2018, se requiere Bloqueo reconexión automática S2N1, S2N2, S2N3 y S2N4 en S/E Copavayu, S2N1 en S/E Galpaguillo y S2N4 en S/E Cardones según S001 enviado a Transitec.	Riesgos controlados declarados por SEMI-CHILE	Trabajos de obras civiles en el patrimonio exterior de la subestación, no involucra intervención de BSCs.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 08:00	28-03-21 20:00	28-03-21 06:46	28-03-21 19:24	
2023023380	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUDCO	PUDCO 66/15KV 18.7MVA T1	Mantenimiento preventivo	0	Microcorte a consumos del transformador N°1 66/15KV 18.7MVA por maniobras operacionales para entrada en servicio del transformador N°2 al cual se encuentran en mantenimiento preventivo de acuerdo a solicitud al CEN 2023023356, parte de la carga del transformador N°1 serán normalizada al transformador N°2 para condición normal de operación.	Bajo riesgo para instalaciones de CGE.	Si comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 08:30	28-03-21 08:33	28-03-21 08:04	28-03-21 08:10	
2023023359	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUDCO	PUDCO 66/15KV 18.7MVA T1	Mantenimiento preventivo	0	Microcorte a consumos del transformador N°1 66/15KV 18.7MVA por maniobras operacionales por desconexión del transformador N°2, los cargos del transformador N°2 serán transferidos hacia el transformador N°1 ya que no se encuentra en MT.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE	El microcorte se encuentra coordinado con la empresa distribuidora del sector por un periodo de 3 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 01:15	28-03-21 01:18	28-03-21 01:05	28-03-21 01:18	
2023023358	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUDCO	PUDCO 66/15KV 30MVA T2	Mantenimiento preventivo	0	Microcorte a consumos del transformador N°2 66/15KV 30MVA por maniobras operacionales por desconexión del transformado N°2, los cargos del transformador N°2 serán transferidos hacia el transformador N°1 ya que no se encuentra en MT.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE.	El microcorte se encuentra coordinado con la empresa distribuidora del sector por un periodo de 3 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 01:15	28-03-21 01:18	28-03-21 01:15	28-03-21 01:18	
2023023356	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUDCO	PUDCO 66/15KV 30MVA T2	Mantenimiento preventivo	0	Se realiza desconexión del transformador N°2 66/15KV 30MVA por trabajos de reemplazo de aceite al CBDL, los cargos del transformador N°2 serán transferidos hacia el transformador N°1 via interconexión auxiliar en MT.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE.	Si comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 01:15	28-03-21 08:30	28-03-21 01:04	28-03-21 08:10	
2023022571	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E EL PELUMO	S/E EL PELUMO E1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizó el montaje de nuevo TTCC en paño E1, alimentador Litorca, se requiere la apertura de B0E-1 y B0E-2, además de preparación de la barra MT de SE Pelumo. No tiene períodos de consumo, ya que se transfieren a paño E3 de la misma subestación. Los trabajos están asociados a NUP 2475.	Medio, se interviendá con desconexión de instalaciones, para en cercanía a barra MT, se toman las medidas de control para mitigar riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos asociados a NUP 2475	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 07:00	28-03-21 20:00	28-03-21 08:21	28-03-21 17:40	
2023022574	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL PELUMO	S/E EL PELUMO E1 S/E EL PELUMO E3	Almadrada de control	0	Se realizaron trabajos de tendido de conductor y almadrada de control por instalación de nuevo TTCC en paño E1 y E3. Trabajos asociados a NUP 2475.	Bajo, se realizarán intervenciones en instalaciones desconectadas.	Trabajos asociados a proyecto 2012.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 07:00	28-03-21 20:00	28-03-21 08:21	28-03-21 17:40	
2023023548	Subestación	Ejecución Exitosa	EL PASO	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EL PASO	S/E CENTRAL EL PASO IT3	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de operación del S2M 3, a partir de proyecto N° 2012 de aumento de tensión línea La Confluencia - hidroeléctrica El Paso.	Riesgo bajo	Los trabajos asociados a proyecto 2012, son referentes al aumento de tensión de 154 KV a 220 KV línea La Confluencia - central El Paso.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 08:00	28-03-21 21:59	28-03-21 10:20	28-03-21 20:32	
2023023557	Subestación	Ejecución Exitosa	EL PASO	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EL PASO	S/E CENTRAL EL PASO IT2	Almadrada de control	0	Trabajos para adecuación de proyecto no.2012, para ampliación de línea 220 KV.	Riesgo bajo	Los trabajos asociados a proyecto 2012, son referentes al aumento de tensión de 154 KV a 220 KV línea La Confluencia - central El Paso.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 08:00	28-03-21 23:59	28-03-21 10:20	28-03-21 20:32	
2023024632	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BUN ENEL DISTRIBUCIÓN		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza el mantenimiento preventivo a UTR. Además se realiza el repicado de la configuración actual.	No presenta riesgos para el sistema	Trabajos precisan peticiones de comunicación entre la subestación y el centro de control por 30 minutos, durante la conexión de trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 09:00	28-03-21 18:00	28-03-21 09:20	28-03-21 11:56	
2023024631	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO AHUEL		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza el mantenimiento preventivo a UTR. Además se realiza el repicado de la configuración actual.	No presenta riesgos para el sistema	Trabajos precisan peticiones de comunicación entre la subestación y el centro de control por 30 minutos, durante la conexión de trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 09:00	28-03-21 18:00	28-03-21 09:20	28-03-21 11:56	
2023025206	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E FLORDA	BA S/E FLORDA 120KV B41	Otro Tipo de Trabajo	0	Traslado de equipos de medidas existentes, 3 TTCC y 1 TTPV a nueva fundación de BSCs.	Sin riesgos para el sistema	Trabajos embarcados en proyecto Alto Maipo de Aser Gener.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 10:00	28-03-21 23:30	28-03-21 11:20	28-03-21 00:00	
2023024671	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHENA	BA S/E CHENA 220KV BT2 (A2) BA S/E CHENA 220KV BT2 (G5)	Otro Tipo de Trabajo	0	Tránsito realiza Pruebas de control de Transferencia efectiva de interruptor S245 (1.220 KV a Jahuán - Chena 2) hacia S28.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos embarcados en proyecto de normalización de S/E Chena NUP 492 Trabajos coordinados con Transitec	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 07:00	28-03-21 18:00	28-03-21 07:02	28-03-21 02:04	
2023024626	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	BA S/E LORD COCHRAN B1 BA S/E LORD COCHRAN 130KV B1		Otro Tipo de Trabajo	0	El Implementer configuración y control de transferencia de potencia, desde paño I5 a paño I6 para ello se requiere abarcar el paño I5.	Sin riesgos para el sistema	Revisión de estado de plus SVE a todos los compartimentos de nave de 110 KV	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 07:00	28-03-21 21:00	28-03-21 08:52	28-03-21 12:58	
2023023396	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E EL BOZA	LO BOZA 110/15.75KV 25MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento a Protecciones y Control en Transformador N°2	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento trabajado. Se informa la desconexión del elemento y posteriormente realizado los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 00:00	28-03-21 20:00	28-03-21 01:00	28-03-21 06:08	
2023023233	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada																

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 19-04-2021 02:40:46

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 40

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 Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021025549	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	BA,S/E SAN VICENTE 66KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará prueba experimental para energizar los nuevos TTCC. Trabajos relacionados a la instalación de los nuevos TTCC del paño B1 B.T 20200021217. Trabajos coordinados con CGE y con C. Bobio aprovechando la para de producción de este último.	Activados: S/E San Vicente: Retiro de aisladores poliméricos tipo pedestal instalados provisionalmente por retiro de TTCC B1 en falla (LT 2020021117). Montaje y medida eléctrica de nuevos TTCC B1. Prueba experimental durante la energización del nuevo TTCC B1. Condiciones: Instalaciones por intervenir indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 KV-San Vicente. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E San Vicente: Instalar equipos de puesta a tierra entre S2B1 y B9B1-1, y entre B9B1-8 y Barra 66KV.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 07:43	28-03-21 20:45		
2021025182	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	SAN VICENTE TR3 154/66KV/13.8KV 40MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Cementos Bobio y CGE. Se aprovechará la desconexión de Cementos Bobio por mantenimiento en sus instalaciones.	Activados: S/E San Vicente: Limpieza manual de aislación a equipos B9AT3-A, B9AT3-B, B9AT3-2, B9AT3-3, B9AT3-1, S2AT3, Tr. TL, B9BT3-1, S2BT3, TCRT3, B9BT3-B, B9B1-4, S2B1, B9B1-1, B9B2-8, S2B2, TC2B, B9B2-1. Mantenimiento y medidas eléctricas a S2CT3 y Neutros de Neutro del T3. Condiciones: Transformador N°3 154/66 KV, Barra 66 KV, Paño B1 L. Cementos Bobio y Paño B2 Línea Newen indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección B-San Vicente. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E San Vicente, Instalar equipos de puesta a tierra entre B9AT3-A y B9AT3-B, en bajeta de PR AT3, en bajeta de PR BT3, entre B9BT3-B y Barra 66KV, entre B9B1-1 y Línea 66KV Cementos Bio Bio y entre B9B2-1 y Línea 66KV Newen.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 07:43	28-03-21 20:45		
2021025181	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	S/E SAN VICENTE B2 S/E SAN VICENTE B1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Cementos Bobio y CGE. Se aprovechará la desconexión de Cementos Bobio por mantenimiento en sus instalaciones.	Activados: S/E San Vicente: Limpieza manual de aislación a equipos B9AT3-A, B9AT3-B, B9AT3-2, B9AT3-3, B9AT3-1, S2AT3, Tr. TL, B9BT3-1, S2BT3, TCRT3, B9BT3-B, B9B1-8, S2B1, B9B1-1, B9B2-8, S2B2, TC2B, B9B2-1. Mantenimiento y medidas eléctricas a S2CT3 y Neutros de Neutro del T3. Condiciones: Transformador N°3 154/66 KV, Barra 66 KV, Paño B1 L. Cementos Bobio y Paño B2 Línea Newen indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección B-San Vicente. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E San Vicente, Instalar equipos de puesta a tierra entre B9AT3-A y B9AT3-B, en bajeta de PR AT3, en bajeta de PR BT3, entre B9BT3-B y Barra 66KV, entre B9B1-1 y Línea 66KV Cementos Bio Bio y entre B9B2-1 y Línea 66KV Newen.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 07:43	28-03-21 20:45		
2021025180	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	BA,S/E SAN VICENTE 66KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Cementos Bobio y CGE. Se aprovechará la desconexión de Cementos Bobio por mantenimiento en sus instalaciones.	Activados: S/E San Vicente: Limpieza manual de aislación a equipos B9AT3-A, B9AT3-B, B9AT3-2, B9AT3-3, B9AT3-1, S2AT3, Tr. TL, B9BT3-1, S2BT3, TCRT3, B9BT3-B, B9B1-8, S2B1, B9B1-1, B9B2-8, S2B2, TC2B, B9B2-1. Mantenimiento y medidas eléctricas a S2CT3 y Neutros de Neutro del T3. Condiciones: Transformador N°3 154/66 KV, Barra 66 KV, Paño B1 L. Cementos Bobio y Paño B2 Línea Newen indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección B-San Vicente. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E San Vicente, Instalar equipos de puesta a tierra entre B9AT3-A y B9AT3-B, en bajeta de PR AT3, en bajeta de PR BT3, entre B9BT3-B y Barra 66KV, entre B9B1-1 y Línea 66KV Cementos Bio Bio y entre B9B2-1 y Línea 66KV Newen.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 07:43	28-03-21 20:45		
2021025179	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	SAN VICENTE TR3 154/66KV/13.8KV 40MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Cementos Bobio y CGE. Se aprovechará la desconexión de Cementos Bobio por mantenimiento en sus instalaciones.	Activados: S/E San Vicente: Verificación de protecciones de los paños CT3 y BT3. Condiciones: Transformador N°3 154/66 KV indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 KV-San Vicente. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 07:43	28-03-21 20:45		
2021022690	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	S/E CERRO NAVIA JS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Normalización de gas SF6 de interruptor S25 e investigación de filtración.	Activados: S/E Cerro Navia: Trabajo programado por normalización de gas SF6 de interruptor S25 e investigación de filtración. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 KV sección 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo, verificación de ausencia de tensión, posterior a la verificación de ausencia de tensión se instalará puntas a tierra provisionales en los extremos del equipo a intervenir. EN S/E ATACAMA BLOQUEAR RECONEXIÓN AUTOMÁTICA del S211 EN S/E ESMERALDA BLOQUEAR RECONEXIÓN AUTOMÁTICA del S211.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 08:00	28-03-21 12:00	28-03-21 08:32	28-03-21 12:18		
2021023463	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESMERALDA	Esmeralda 220/115/13.8 KV N° 1	Lavado de Aislación	0	LAVADO DE AISLACIÓN S/E ESMERALDA Y EQUIPOS DE PATIO.	NO HAY RIESGOS MAYORES.							28-03-21 08:00	28-03-21 17:00	28-03-21 08:35	28-03-21 14:52
2021024161	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSFORMERA MEILLONES	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ENCUESTRO	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión de fibra óptica(OPDW) en sala de red número 9 de S/E Encuentro. Sin condiciones requeridas.	Revisión de fibra óptica(OPDW) en sala de red número 9 de S/E Encuentro. Sin condiciones requeridas.							28-03-21 08:00	28-03-21 20:00		
2021023058	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANQUILLOTA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN LUIS	S/E SAN LUIS B	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E San Luis: Investigación de anomalías por baja aislación en nichos 3 TTCC B1 lado Barra.	Activados: S/E San Luis: Investigación de anomalías por baja aislación en nichos 3 TTCC B1 lado Barra. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E San Luis: Barra 2 de 220 KV a línea de 220 KV San Luis - Quilota circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E San Luis: El jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo y realizará bloqueo de SDBP del paño B1 mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-21 09:00	28-03-21 17:00	28-03-21 08:30	28-03-21 11:17		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 19-04-2021 02:40:46

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros Generados: 80

Total registros Central Generadora: 11

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
2021024178	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	135.8	Unidad debe realizar sintonía de Caldera	Bajo riesgo, se toman todas las medidas para asegurar el trabajo en forma segura.	Entre las 10:00 hrs. del 28 de Marzo y las 21:00 hrs. del 28 de Marzo, unidad en 65 MW en las horas 11 a 14 se ajustará en 65 MW y en las horas 15 a 18 a 110 MW y desde la hora 19 a 21 en 130 MW (CFP Activado, los 55% en CTR)	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		28-03-21 05:00	28-03-21 21:00	28-03-21 08:40	28-03-21 20:09
2021023952	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EL PASO	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP EL PASO	HP EL PASO U3	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de operación de IT SZAT-3, por adecuación proyecto nuc.2012 de aumento de tensión línea La Confluencia - Hidroeléctrica El Paso.	Trabajos se realizarán sin riesgos producto de la apertura del interruptor SZAT-3, respetando todas las normas de seguridad respectivas.	Los trabajos asociados a proyecto nuc.2012, son referentes al aumento de tensión de 154 kV a 220 kV línea La Confluencia - central El Paso. SO asociada a SO20201023546.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-03-21 08:00	28-03-21 23:59	28-03-21 10:30	28-03-21 20:33
2021023546	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EL PASO	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP EL PASO	HP EL PASO U2	Alambrado de control	0	Trabajo para adecuación de proyecto nuc.2012, para ampliación de línea 220 kV.	Trabajos se realizarán sin riesgos producto de la apertura del interruptor SZAT-3, respetando todas las normas de seguridad respectivas.	Los trabajos asociados a proyecto nuc.2012, son referentes al aumento de tensión de 154 kV a 220 kV línea La Confluencia - central El Paso. SO asociada a SO20201023537.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-03-21 08:00	28-03-21 23:59	28-03-21 10:30	28-03-21 20:32
2021026320	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER MEILLONES	TER MEILLONES CTMS-TV TER MEILLONES CTMS-TG	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambiar posicionador de válvula de control de altas cargas domo HP	Riesgo bajo debido a que la actividad se encuentra analizada en la matriz de riesgos respectiva y será realizada por especialistas.	Se estima que los trabajos duren 3 hrs., después del retiro de la unidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		28-03-21 12:00	28-03-21 15:00	28-03-21 12:00	28-03-21 22:37
2021026317	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER MEILLONES	TER MEILLONES CTMS-TV TER MEILLONES CTMS-TG	Otro Tipo de Trabajo	160	Trabajo consiste en revisar válvula control altas cargas domo HP	Riesgo bajo, se toman medidas para realizar un trabajo seguro.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		28-03-21 09:36	28-03-21 14:00	28-03-21 09:36	28-03-21 12:02
2021025050	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENPAC	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TERMOFACICO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	95.6	Pruebas de inyección con carga variable hasta 1.6 MW, por chequeo rutinario del funcionamiento de equipos.	No existen riesgos asociados, debido a que la prueba tiene como objetivo comprobar los parámetros operacionales de las unidades para asegurar la calidad de servicio.	Central Termopacifico 100% Disponible para el 9.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	28-03-21 09:00	28-03-21 23:59	28-03-21 16:45	28-03-21 19:13
2021024403	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDIA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	75	Pruebas de Válvulas Principales de Turbina en carga de 75 MW.	Riesgo controlado, maniobra operacional rutinaria	Pruebas de Válvulas Principales de Turbina en carga de 75 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		28-03-21 03:30	28-03-21 06:30	28-03-21 01:52	28-03-21 04:30
2021024370	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDIA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	75	Pruebas de Válvulas Principales de Turbina en carga de 75 MW.	Riesgo controlado, maniobra operacional rutinaria	Pruebas de Válvulas Principales de Turbina en carga de 75 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		28-03-21 03:30	28-03-21 03:30	28-03-21 00:22	28-03-21 01:50
2021026612	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PE SAN GABRIEL SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	PE SAN GABRIEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	69	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajo de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media y Alta Tensión, solo se realizará la detección de unidades.	Se detendrán sarrregeneradores del PE San Gabriel para medición de ruido.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Cometida Normal)		28-03-21 01:00	28-03-21 02:00	28-03-21 01:12	28-03-21 02:43
2021025875	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER KELAR	TER KELAR CCL-TG1	Otro Tipo de Trabajo	90	Validación de equipos CEMS en chimenea by pass en TG1. Para esto se requiere una carga estable de 90 MW. Esta solicitud se realiza en curso forzoso debido a que el Laboratorio que realizará la prueba solo está disponible por ese día.	Riesgo bajo, pues se realizará con profesionales dedicados a estos tests por lo cual los riesgos son mínimos y controlados por los encargados de seguridad y jefe de planta.	Validación de equipos CEMS en chimenea by pass. Para esto se requiere una carga estable de 90 MW. Esta solicitud se realiza en curso forzoso debido a que el Laboratorio que realizará la prueba solo está disponible por ese día.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		28-03-21 08:00	28-03-21 15:00	28-03-21 07:50	28-03-21 15:09
2021022055	Central Generadora	Aprobado	WPD MALLECO SPA [Ei_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	PE MALLECO NORTE [Ei_Revisión]	PE MALLECO NORTE - Tipo 1 [3.6 [MW]]	Puesta en servicio de nueva instalación	137	Pruebas de inyección y homologación	El riesgo sobre las instalaciones de Rio Malleco es bajo ya que se tomarán las todas medidas de mitigación correspondiente	Se efectuarán las pruebas de inyección para entregar la instalación a operación comercial de acuerdo con programa de pruebas entregado por WPD a Proyectos Los interruptores de la Barra de 33 kV quedan a disposición del jefe de PCS	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas	P (Prueba de Puesta en Servicio)		28-03-21 13:00	28-04-21 13:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-04-2021 02:40:46

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 30

Total registros Línea: 30

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramón	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
202005154	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Externo	Programada	TAP GRANEROS - GRANEROS 66KV	TAP GRANEROS (EFE) - GRANEROS 66KV	Mantenimiento preventivo	0	A solicitud de Grupo EFE, mediante SODI N° 13, solicita desconexión del LT 66 KV Tap Graneros - Graneros, por trabajos de mantenimiento a sectorizado 180M hacia EFE Graneros, se requiere desconexión del T2 de S/E Graneros, los consumos serán registrados por red de MT	Bajo riesgo, ya que LT 66 KV Tap Graneros - Graneros se encontrará desconectado. Trabajos de arranque.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-21 09:00	28-03-21 18:00	28-03-21 08:19	28-03-21 15:31		
202005066	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	LENARES - PARRAL 66KV	RETRO - PARRAL 66KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de la LT 66 KV Parral-Retro por trabajos de mantenimiento correctivo y poda de árboles, los consumos de S/E Retro serán registrados vía red de MT desde otra instalación.	Riesgo medio, con desconexión	MPB					28-03-21 08:00	28-03-21 15:00	28-03-21 07:53	28-03-21 15:40		
202004905	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	ESTRUCTURA 23 - NEWEN 66KV	ESTRUCTURA 23 - NEWEN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transaek según SODI 205 por trabajos de mantenimiento en S/E San Vicente y LT 66KV San Vicente-Newen, se requiere la desconexión de línea 66 KV San Vicente-Newen.	Riesgo controlado por Transaek, empresa ejecutora de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 07:37	28-03-21 21:03		
202002164	Línea	Rechazado	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de la LT 66 KV Santa Elvira - Nueva Aldea por trabajos de mantenimiento preventivo y poda. Está coordinado con Avoce Bioenergía la desconexión de Central Nueva Aldea según SODI N° 5.	Riesgo medio con desconexión	Mantenimiento preventivo					28-03-21 08:00	28-03-21 18:00				
202001936	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	EL MATIEN - EL PAKO 66KV	TAP EL MATIEN - EL PAKO 66KV	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento preventivo a línea de transmisión	Riesgo bajo, trabajo con desconexión programada	Los consumos correspondientes a SE Peko y SE El Monte serán transferidos a través de microscorte, menor a 3 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 05:46	28-03-21 19:01	
202002019	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	OCHAGAYIA - FLORIDA 110KV	OCHAGAYIA - TAP CLUB HIPICO 110KV C1 TAP CLUB HIPICO - CLUB HIPICO 110KV C1 TAP CLUB HIPICO - TAP SAN JOAQUIN 110KV C1 TAP MACULU - MACULU 110KV C1 TAP SANTA ELENA - SANTA ELENA 110KV C1 TAP SANTA ELENA - TAP MACULU 110KV C1 TAP SAN JOAQUIN - TAP SANTA ELENA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Traslado de equipos de medidas existentes; 3 TTCC; y 1 TTPP a nueva fundación provisional, está incluye readecuación de puertos entre equipos primarios, en setecina el circuito	Trabajo en cercanía al componente señalado	Trabajos enmarcados en el proyecto de Alto Maipo. Trabajos requeridos para ejecutar Obras Civiles necesarias para el desarrollo del proyecto	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-21 10:00	28-03-21 23:30	28-03-21 11:30	29-03-21 02:00	
202005197	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	OCHAGAYIA - FLORIDA 110KV	TAP MACULU - FLORIDA 110KV C2 TAP MACULU - MACULU 110KV C1 TAP SANTA ELENA - SANTA ELENA 110KV C2 TAP SANTA ELENA - TAP MACULU 110KV C2 TAP SAN JOAQUIN - TAP SANTA ELENA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Traslado de equipos de medidas existentes; 3 TTCC; y 1 TTPP a nueva fundación provisional, está incluye readecuación de puertos entre equipos primarios.	Trabajo sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en el proyecto de Alto Maipo. Trabajos requeridos para ejecutar Obras Civiles necesarias para el desarrollo del proyecto	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-21 10:00	28-03-21 23:30	28-03-21 11:30	29-03-21 02:00	
202002309	Línea	Aprobado sin activación	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TESORO - ESPERANZA 220KV	EL TESORO - ESPERANZA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de inspección pedestre de línea	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	Sin condiciones requeridas					28-03-21 09:00	28-03-21 18:00				
202002438	Línea	Ejecución Exitosa	ST5	Intervención	Origen Externo	Programada	PARGUA - CHILOE 220KV	MI SE PARGA (AT21313) - EST 36 (AT21313) - MI SE CHILOE 220KV C1 EST 37 (AT21317) - MI SE CHILOE 220KV C1 EST 36 (AT21316) - EST 1 220KV C1 EST 4 - EST 37 (AT21319) 220KV C1 MI SE PARGA (AT21313) - EST 36 (AT21313) 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar línea 220V Parga Chiloé a solicitud de Transaek por faenas de instalación de Adición auxiliar tipo line post en estructura 103 de la LAT 1220V Parga Chiloé (Obrá DL N°422 S/E Nueva Ancoa)	el riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado PT N° 207 y PT N° 6463	No tiene consumo afectado	ninguno					28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 08:02	28-03-21 18:03
202002611	Línea	Ejecución Exitosa	ST5	Intervención	Origen Externo	Programada	PARGUA - CHILOE 220KV	MI SE PARGA (AT21313) - EST 36 (AT21313) 220V C1 EST 36 (AT21316) - EST 1 220KV C1 EST 37 (AT21317) - MI SE CHILOE 220KV C1 EST 4 - EST 37 (AT21319) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar línea 220V Parga Chiloé a solicitud de Transaek por faenas de instalación de Adición auxiliar tipo line post en estructura 107 de la LAT 1220V Parga Chiloé (Obrá DL N°422 S/E Nueva Ancoa)	el riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado PT N° 205 y PT N° 6462	No tiene consumo afectado	ninguno					28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 08:26	28-03-21 18:03
202005070	Línea	Ejecución Exitosa	ST5	Intervención	Origen Externo	Programada	PARGUA - CHILOE 220KV	MI SE PARGA (AT21313) - EST 36 (AT21313) 220V C1 EST 36 (AT21316) - EST 1 220KV C1 EST 37 (AT21317) - MI SE CHILOE 220KV C1 EST 4 - EST 37 (AT21319) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere no reconectar línea 220V Parga Chiloé a solicitud de Transaek por faenas de Tendido de conductor por Variante Auxiliar entre estructuras 103 y 107 de la LAT 220V Parga Chiloé (Obrá DL N°422 S/E Nueva Ancoa)	El riesgo es la operación de la línea durante las faenas de Transaek.	Solicitud por requerimiento de Transaek según SODI 165 interna.	No tiene consumo afectado	ninguno					28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 08:27	28-03-21 18:03
202005078	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN VICENTE - CEMENTOS BIO BIO 66KV	SAN VICENTE - CEMENTOS BIO BIO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará prueba experimental para energiar los nuevos TTCC. Trabajos relacionados a la instalación de los nuevos TTCC del paño B1 (LT 200002117). Trabajos coordinados con CGE y con C. Biobio aprovechando a para de producción de este último.	Actividades: S/E San Vicente: Alambrados por instalación de los nuevos TTCC del paño B1 (LT 200002117). Impresiones primarias mutuas con el paño B3. Condiciones: Línea 66 KV San Vicente-Cementos BioBio, Barra 66 KV Tr. Trifásica 03, 15A/66 KV San Vicente, indoprobables. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 KV San Vicente o S.A.S. C.A. San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Se bloquean los aportes de corriente del paño B3 hacia la protección B73.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 07:43	28-03-21 20:45		
202005048	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN VICENTE - CEMENTOS BIO BIO 66KV	SAN VICENTE - CEMENTOS BIO BIO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará prueba experimental para energiar los nuevos TTCC. Trabajos relacionados a la instalación de los nuevos TTCC del paño B1 (LT 200002117). Trabajos coordinados con CGE y con C. Biobio aprovechando a para de producción de este último.	Actividades: S/E San Vicente: Retiro de aisladores poliméricos tipo pedestal instalados provisionalmente por retiro de TTCC B1 en falla (LT 200002117). Montaje y medidas eléctricas de nuevos TTCC B1. Prueba experimental durante la energación del nuevo TTCC B1. Condiciones: instalaciones por intervenir indoprobables. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 KV San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E San Vicente: Instalar equipos de puesta a tierra entre S2B1 y B9B1-1, y entre B9B1-B y Barra 66KV.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 07:43	28-03-21 20:45		
202004432	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación energizado Tramo E 206 a E 227 y E 228 a E 289.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación energizado Tramo E 206 a E 227, E 228 a E 289. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K4, S2K6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 07:58	28-03-21 09:39	
202004421	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación energizado Tramo E 206 a E 227 y E 228 a E 289.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación energizado Tramo E 206 a E 227, E 228 a E 289. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K4, S2K6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 07:58	28-03-21 09:39	
202004213	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220V C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220V C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a obra de normalización de la S/E Chena y coordinado con Enel Transmisión. Desconexión de la línea solo en extremo de S/E Chena Línea queda energizada radial desde S/E Alto Jahuel.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Conexión de alambrado de control y protecciones, pruebas de control y pruebas de transferencia efectiva del interruptor S215 hacia S218 (NCE). Restricciones: Equipo indoprobable. Instalaciones en Riesgo: S/E Chena: Barra de 220 KV sección 2 o línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Chena: Delineación y señalización de las zonas de trabajo, disparo de protección S08 del paño B1 bloqueado. A disposición del Jefe de Faena desconectores B05-1 y B05-3 e interruptores S215 y S218 switch de temporizadores T3M0-3 y T3M0-4. Pruebas de transferencia efectiva, serán solicitadas en prueba experimental.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 07:18	28-03-21 23:14	
202002361	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220V	ATACAMA - ESMERALDA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CGE, SE Esmeralda. Lavado de subestación y equipos de patio.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de CGE, SE Esmeralda: Lavado de subestación y equipos de patio. Restricciones: SE Atacama, S211 No reconectar. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-21 08:00	28-03-21 17:00	28-03-21 08:41	28-03-21 14:53	
202002156	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220V	TARAPACA - LAGUNAS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Tack y su obra de construcción de acueducto. Movimiento de suelos y montaje de ductos.	Bajo	Actividades: A solicitud de Tack y su obra de construcción de acueducto. Movimiento de suelos y montaje de ductos. Restricciones: Tarapacá, S211, S212 No reconectar Lagunas, S215, S218 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220V Tarapacá-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 08:30	29-03-21 00:44	
202002155	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220V	TARAPACA - LAGUNAS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Tack y su obra de construcción de acueducto. Movimiento de suelos y montaje de ductos.	Bajo	Actividades: A solicitud de Tack y su obra de construcción de acueducto. Movimiento de suelos y montaje de ductos. Restricciones: Tarapacá, S211, S212 No reconectar Lagunas, S215, S218 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220V Tarapacá-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 08:30	29-03-21 00:44	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-04-2021 02:40:46

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 20

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramitad	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
202005041	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORRES 220KV	TARAPACA - CONDORRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la obra Tack, Obras civiles para futuro seccionamiento de la L 220 KV Tarapaca-Condóres, construcción de nuevas Estructuras: 1A, 1N, 12A, 13N. Confección de malla puesta tierra. Remate de obras civiles.	Medio	Activados: A solicitud de la obra Tack, Obras civiles para futuro seccionamiento Tarapaca-Condóres nuevas Estructuras: 1A, 1N, 12A, 13N, en fase de arriamiento de la Línea existente (Tarapaca-Condóres).A solicitud de la obra Tack, LT 220KV TAR-PUP: Confección de malla puesta tierra .A solicitud de la obra Tack, LT 220KV TAR-PUP: Remate de obras civiles. Restricciones: Subestación Tarapaicá, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Condóres, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en riesgo: L 220KV Tarapaicá-Condóres, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos: Nivel de Riesgo: bajo. Bloqueos: del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-03-21 08:00	28-03-21 18:00	28-03-21 07:31	28-03-21 17:28		

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Enel Transmisión Chile S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-03-2021 19:31

Pendiente

Número:

2021000986

Solicitante:

ENEL TRANSMISIÓN CHILE

Empresa:

ENEL TRANSMISIÓN CHILE

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E SANTA ELENA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - SANTA ELENA 110/12.5KV 50MVA 4

Nombre : SANTA ELENA 110/12.5KV 50MVA 4

Fecha Perturbacion : 28-03-2021 20:24

Fecha Normaliza : 29-03-2021 03:13

Protección : Maestro TR N°4

Interruptor : 12 y 110 kV TR N°4

Consumo : 15

Comentario : Sin comentarios

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Nunoa

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

En investigación

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Transformadores de poder**-Fenómeno Eléctrico:** Protección diferencial transformador**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:****-Elemento:** Se investiga la causa**-Fenómeno Eléctrico:** Sin comentarios**-Operación de los interruptores:** Sin comentarios**Observaciones:****-Observaciones:** En la posterior revisión del TR N°4, no se encontró la causa de la operación.**-Acciones Inmediatas:** Dar servicio par las interconexiones 12 kV de la propia subestación**-Hechos Sucidos:** Normalizado los servicios por vía acoplador 12 kV y realimentaciones por red MT**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Sin comentarios**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Sin comentarios**Afecta SSCC:**

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE / Perd. Estm. de Potencia: 15 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 18500

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático


Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-03-2021 20:24

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2021 03:00

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe definitivo 000986.zip (/informe_fallas/download_file/6063a3ccad651f16abb906f7/Informe definitivo 000986.zip)	06/04/2021 20:41:05

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa Enel Transmisión Chile
S.A.



Informe de Falla Definitivo N° 000986/2021

Operación automática del Transformador 110/12kV N°4 de subestación Santa Elena

28 de marzo de 2021, a las 20:25 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

Nombre empresa propietaria: Enel Transmisión Chile S.A.

RUT empresa: 77.282.311-8

Representante legal: Ramón Castañeda Ponce.

Dirección: Santa Rosa 76, piso 8.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

Subestación Santa Elena se encuentra ubicada en Rodrigo de Araya 2305, Comuna de Macul. Entró en servicio el 17 de Octubre de 1954 con un Transformador de 110/12 kV, 12.5 MVA. Esta Subestación es alimentada desde la Línea 110 kV Ochagavía-Florida en doble circuito, ingresando a ella a través de un Arranque en Torre tap y pasando por las Barras de Alta Tensión y luego a los Transformadores de Poder que la componen. En la actualidad cuenta con 4 de Transformadores de 110/12 kV, con una potencia instalada de 172,4 MVA, donde el Transformador n°4 tiene una capacidad instalada de 50MVA.

2.1 Plan de Mantenimiento

Se adjunta plan de mantenimiento para el año 2021 del Transformador n°4 de SE Santa Elena.



List Mant SE SANTA
ELENA 2021.xlsx

2.2 Vida útil del equipo

El Transformador n°4 110/12kV de SE Santa Elena fue puesto en servicio el 2008, siendo un equipo con 13 años de antigüedad.

2.3 Retraso en inversiones pactadas

Sin proyectos en curso.

3 Causa u origen de la falla

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

Subestación completa había perdido tensión a las 20:00 hora acorde a lo descrito en el informe definitivo n°000987/2021.

4.2 Diagrama simplificado

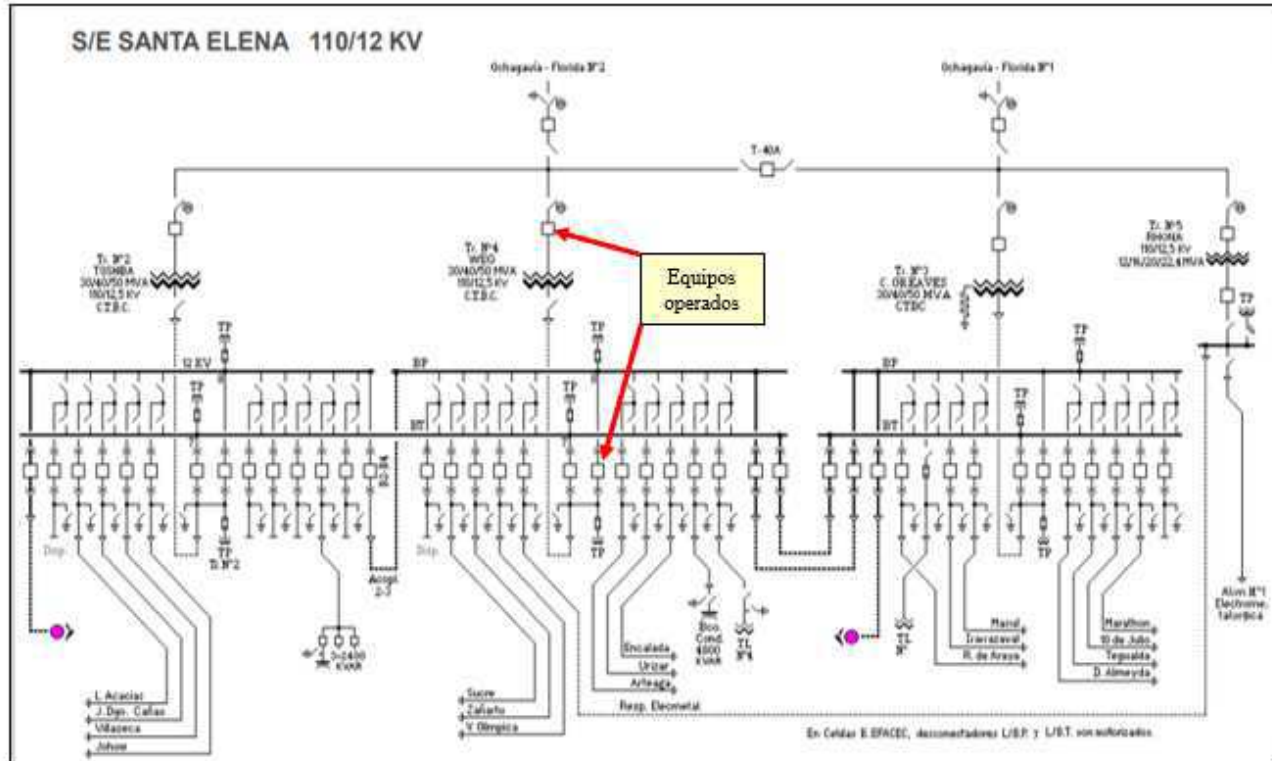


Diagrama unilineal de líneas y subestaciones

4.3 Zona geográfica

- 13118, Macul, Región Metropolitana.
- 13120, Ñuñoa, Región Metropolitana.
- 13123, Providencia, Región Metropolitana.
- 13101, Santiago, Región Metropolitana.

5 Pérdidas de generación

No aplica.

6 Pérdidas de consumo

Lugar o Equipo	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Clientes	Comunas	Carga kW	Energía kWh	Código NEMA
Alimentador Arteaga-SE Santa Elena	28-03-2021	20:25	28-03-2021	20:45	2.455	Macul	910	303	52 E32
Alimentador Urizar- SE Santa Elena	28-03-2021	20:25	28-03-2021	20:55	10.328	Ñuñoa, Providencia, Santiago	5.980	2.990	52 E21
Alimentador Sucre- SE Santa Elena	28-03-2021	20:25	28-03-2021	20:55	8.985	Ñuñoa, Providencia	4.900	2.450	52 E26
Alimentador Encalada- SE Santa Elena	28-03-2021	20:25	28-03-2021	20:55	10.520	Ñuñoa, Providencia, Santiago	5.858,14	2.929	52 E30
Alimentador Villa Olimpica-SE Santa Elena	28-03-2021	20:25	28-03-2021	20:55	7.436	Ñuñoa	5.240	2.620	52 E29
Alimentador Zañartu-SE Santa Elena	28-03-2021	20:25	28-03-2021	20:58	4.162	Macul, Ñuñoa	2.980	1.639	52 E28

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

- A las 20:24 horas del día 28 de marzo de 2021, se produjo el cierre del circuito n°1 LT 110kV Ochagavía-Florida desde SE Florida.
- A las 20:25 horas del día 28 de marzo de 2021, se produce la operación de la protección diferencial y maestro del Transformador n°4 de SE Santa Elena.

7.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones

- A las 20:45 horas del día 28 de marzo de 2021, se realiza la normalización del servicio de la barra n°4 12kV de SE Santa Elena. Se recupera por distribución la carga del alimentador Arteaga.
- A las 20:55 horas del día 28 de marzo de 2021, se realiza el cierre de los INT 12kV de los alimentadores Urizar, Sucre, Encalada y Villa Olimpica, recuperando el suministro.
- A las 20:58 horas del día 28 de marzo de 2021, se realiza el cierre del INT 12kV del alimentador Zañartu, recuperando la totalidad del suministro del transformador n°4 de SE Santa Elena.

7.3 Registros sistema SCADA



Mensajes
SCADA.xlsx

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

Subestación Santa Elena:

Transformador n°4

- Opera la protección diferencial de porcentaje

8.2 Registros de falla

Se adjuntan registros oscilográficos de las protecciones indicadas en el punto anterior.



Oscilos.docx

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

De acuerdo con el punto y tipo de falla, se concluye que la protección diferencial opera adecuadamente.

9 Análisis conjunto

El pasado domingo 28 de marzo de 2021 a las 20:00 horas, SE Santa Elena habría perdido tensión acorde a lo señalado en informe definitivo n°000987/2021. Al momento de energizar la subestación, se registra la operación de la protección diferencial del transformador n°4 de esta subestación.

Tras una inspección en terreno, no se identificó punto de falla, ni daños en el equipo. Luego de analizar los registros oscilográficos, se observa que al momento de la energización del transformador n°4 se produce una elevada corriente y una distorsión de la forma de onda, debido a la corriente de carga conectada. En consecuencia, opera la protección diferencial por la distorsión y magnitud de la forma de onda de la corriente de energización.

De acuerdo a los registros de la protección se concluye que operó de acuerdo a lo esperado.

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla

No aplica.

10.2 Acciones correctivas CP

Ocurrida la falla, se realizaron pruebas al transformador n°4 con resultados satisfactorios.

Acciones correctivas LP

No aplica.

10.3 Código de falla

Código de Falla	1018	Interrupción forzada por operación de protecciones
Fenómeno Físico	OTR3	Otros
Elemento ID	TR1	Transformador de poder
Fenómeno eléctrico ID	DI21N	Distancia residual
Modo ID	PR87T	Protección diferencial transformador

10.4 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

Se adjunta plan de mantenimientos realizados en los últimos 24 meses en el transformador n°4 de la Subestación Santa Elena



Listado
Mantenimiento.pdf

10.5 Clasificación de la falla

La contingencia fue clasificada como falla interna.

11 Anexo fotográfico

Sin antecedentes