

Estudio para análisis de falla EAF 288/2021

"Falla en línea 220 kV Colbún - Procart"

Fecha de Emisión: 21-10-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	29/09/2021
Hora	14:40
Consumos desconectados (MW)	47,4
Demanda previa del sistema (MW)	9603,59
Porcentaje de desconexión	0,494 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	220 kV Colbún - Procart / LT017CI1TR02----T011
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	220 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación afectada	Colbún Transmisión S.A.
RUT	76.218.856-2
Representante Legal	Luis Alfonso Le-Fort Pizarro
Dirección	Av. Apoquindo N°4775, piso 11, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	220 kV Colbún - Procart / LT017CI1TR02----T011
Propietario elemento fallado	Colbún Transmisión S.A.
RUT	76.218.856-2
Representante Legal	Luis Alfonso Le-Fort Pizarro
Dirección	Av. Apoquindo N°4775, piso 11, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Colbún – Procart por operación de sus protecciones, tras falla monofásica a tierra en la fase B.

La causa de la falla se debió a que un camión tolva hace contacto y corta un tendido de baja tensión, de propiedad de CGE Distribución, que se encuentra ubicado bajo el vano entre las estructuras N°18 y N°19 de la línea 1x220 kV Colbún – Procart, lo cual produce un acortamiento de la distancia eléctrica entre estos dos elementos.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE18: Disminución de distancia eléctrica.

La empresa Colbún Transmisión S.A. remite parte de los antecedentes para acreditar la causa de la falla.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: No se han producido fallas por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

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

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 2 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 392/2019 y EAF 063/2021).

d.4 Fenómeno eléctrico

SO50IR: Sobrecorriente instantánea residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores de la línea 220 kV Colbún – Procart que, de acuerdo con lo informado por su propietario, posee un conductor tipo Duck, su año de puesta en servicio fue 1997.

La empresa Colbún Transmisión S.A. no remite información de los mantenimientos realizados a la línea durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

07402: Colbún

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (01-10-2021)	Informe de 5 días (06-10-2021)
------------	-------------------------------------	-----------------------------------

Colbún Transmisión S.A.	29-09-2021	06-10-2021
Colbún S.A.	29-09-2021	06-10-2021
Bioenergías Forestales S.A.	29-09-2021	08-10-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Chiburgo	U1	5,60	14:40	22:04
Chiburgo	U2	5,60	14:40	22:01

Total: 11,20 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 220 kV Colbún – Procart	ST Dedicado	-	14:40	17:27

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Procart	N/A	Yerbas Buenas	47,40	0,494	1	14:40	17:30	17:30

Total: 47,40 MW 0,494 % 1

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Bioenergías Forestales 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)
Procart	N/A	Bioenergías Forestales S.A.	Libre	47,40	2,83	2,83	134,30

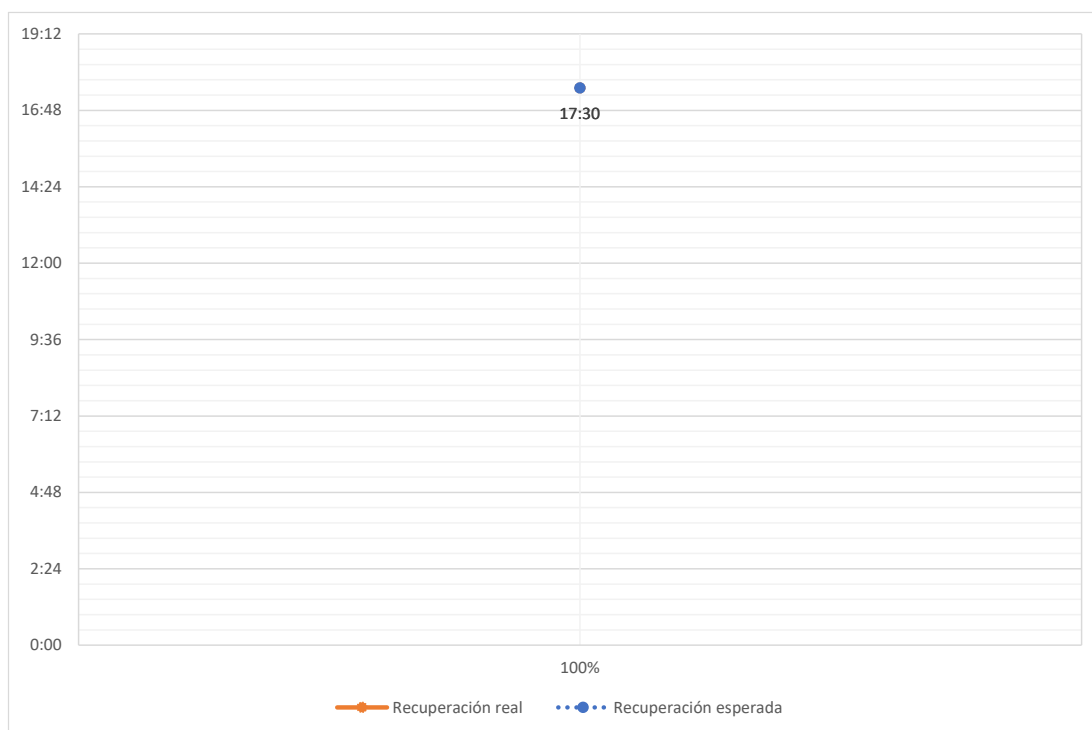
Clientes Regulados : 0.00 MWh

Clientes Libres : 134,30 MWh

Total : 134,30 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	37,92	2,83	13,38
Último 20 %	9,48	2,83	3,35
100 % Total	47,40	2,83	16,73

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9603,59 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Andina (CTA), Angamos (ANG2), Cochrane (CCH1), Cochrane (CCH2), Guacolda (U3), Guacolda (U4), Kelar (TG2), Mejillones (CTM1), Mejillones (CTM3), Norgener (NTO2), Ralco (U1), Rapel (U2) y Tocopilla (U15).

Operación Programada

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

Operación Real

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

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

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

Mantenimientos

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

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, las instalaciones de transmisión operaban con normalidad. Ambas unidades de central Colbún y la central San Clemente se encontraban desconectadas, fuera de servicio.

Otros antecedentes relevantes

La empresa Colbún Transmisión S.A. indica en su informe de falla de 5 días: *"Si bien se produce la desconexión de la LT 1x220kV Colbún – Procart por operación de sus protecciones, esta no presentó falla real en ninguno de sus componentes (conductores, aisladores, estructuras, entre otros). De acuerdo con los antecedentes disponibles, la desconexión de la LT 1x220kV Colbún – Procart se produjo debido a una falla externa (acortamiento de distancia eléctrica producto del corte de un conductor de una línea de baja tensión)."*

La empresa Bionergía Forestales SpA. Indica en su informe de falla de 5 días: *"Evento externo causa el Blackout general de Planta Maule. Según lo informado por el Centro de Control de Colbún, este se debió a una falla en fase B de la Línea Colbún Procart 220kV a 1,5km desde la SE Colbún, operando sus protecciones de distancia y generando la apertura de los interruptores 52J4 y 52J6 de SE Colbún."*

De acuerdo a la hora señalada en la apertura de los interruptores, abren los interruptores 52JL4 y 52L6 de la SE Colbún 220kV, y por los tiempos de operación de las protecciones asociadas a SE Colbún, no operan las protecciones de planta Maule, siendo el interruptor 52A1 posteriormente abierto manualmente."

Los equipos de protección asociados al paño A1, son: ABB, modelo MMCO el cual posee función desobrecorriente (50/51) y el relé ABB, modelo SPAU 130C el cual posee las funciones de baja y sobre tensión"

(27/59) y dada la antigüedad, no poseen la tecnología para registrar eventos (registro de eventos secuenciales y oscilografías), debido a lo anterior, se encuentra en etapa de ejecución el proyecto de reemplazo de dichas protecciones por sistemas ABB de la serie RELION 670, cuya ejecución se encuentra definida para la tercera semana de abril (NUP 1408 "Proyecto MNR Reemplazo Protecciones SE Procart 220 kV")."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Colbún Transmisión S.A. señala: *"No se contemplan acciones preventivas y/o correctivas"*.

La empresa Colbún S.A. señala: *"De acuerdo con lo informador en la carta GM N°137/2021, durante el próximo Mantenimiento Mayor de la central Chiburgo, se realizará la modificación de la estampa de tiempo de los sistemas de protección asociado a UTC – 0."*

La empresa Bioenergías Forestales S.A. señala: "No se consideran".

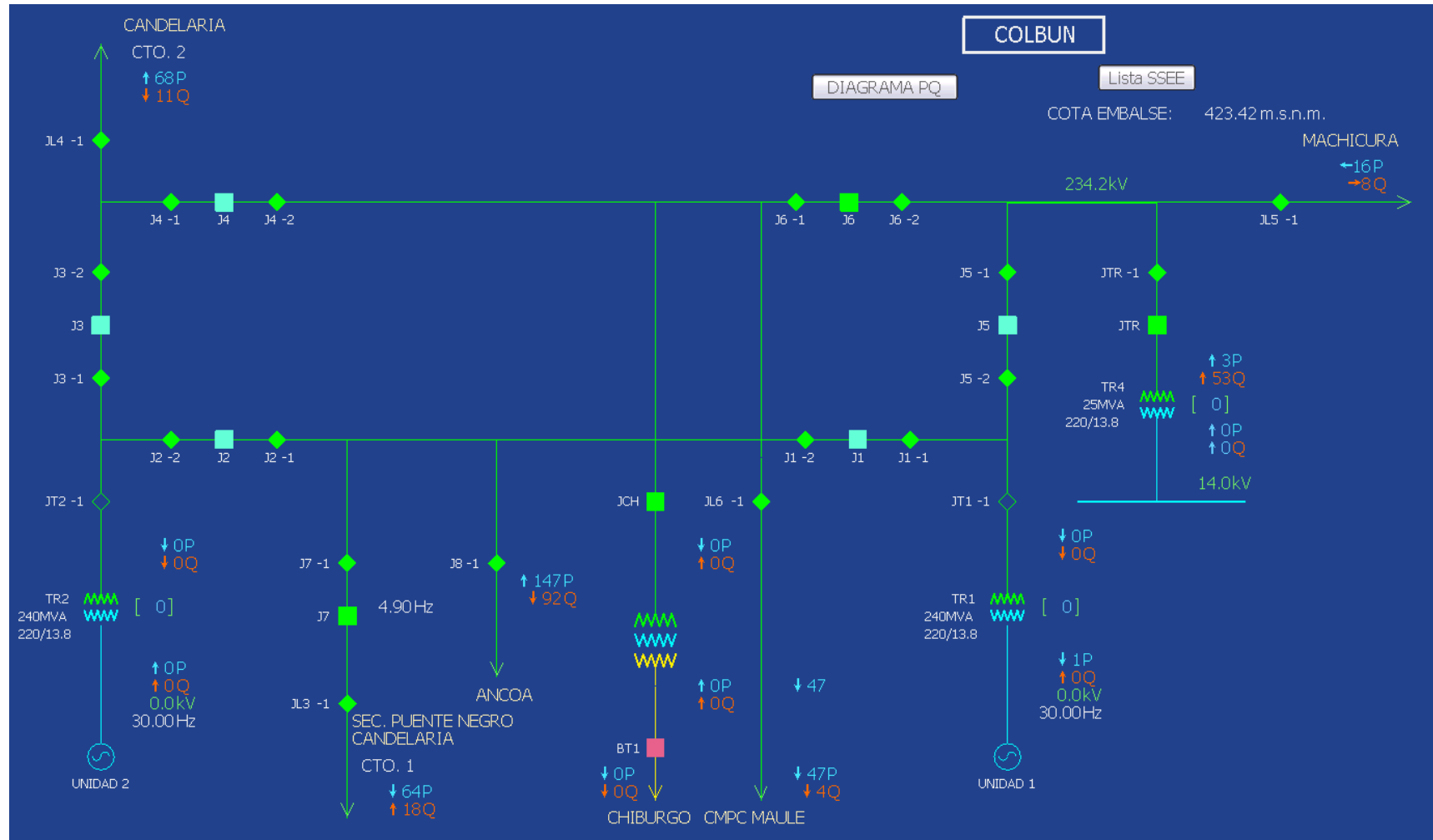
c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Colbún Transmisión S.A. no señala acciones correctivas de largo plazo

La empresa Colbún S.A. no señala acciones correctivas de largo plazo.

La empresa Bioenergías Forestales S.A. señala: "No se consideran".

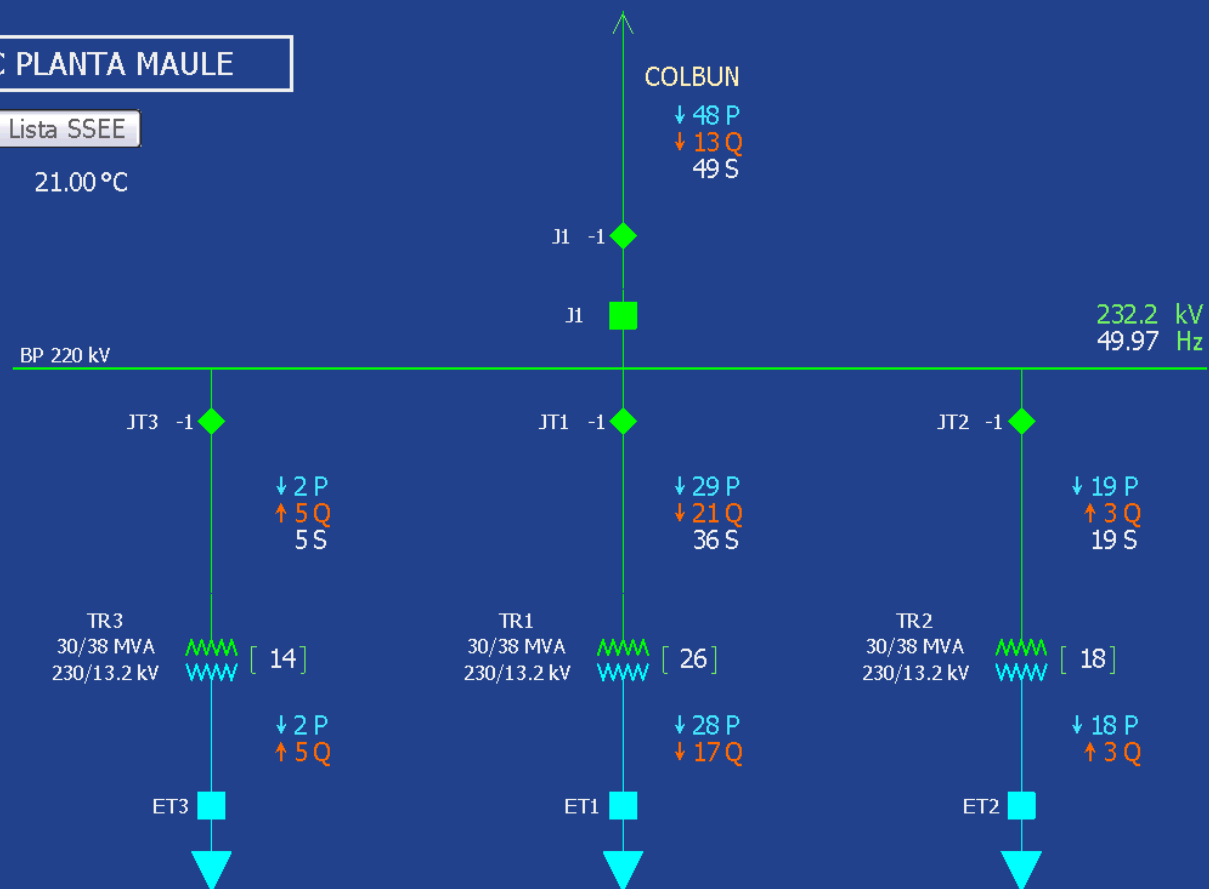
Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



CMPC PLANTA MAULE

Lista SSEE

T°: 21.00 °C

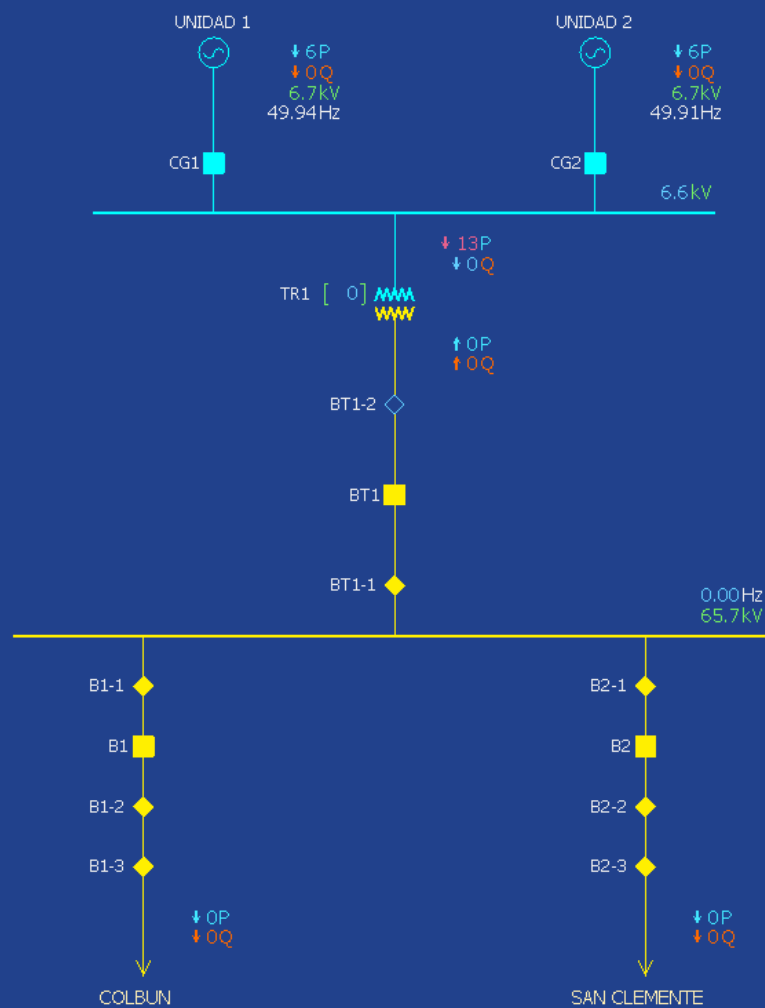


CENTRAL CHIBURGO

DIAGRAMA PQ UNIDAD 1

DIAGRAMA PQ UNIDAD 2

Lista SSEE



CENTRAL SAN CLEMENTE

DIAGRAMA PQ UNIDAD 1

Lista SSEE

BT1=BTS

UNIDAD 1



↓ 0 P
↓ 0 Q
0.0 kV
35.00 Hz

CG1



TR1 [3]

↑ 0 P
↑ 0 Q
0.00 Hz
66.0 kV

BT1-1



BT1



BT1-2



BT1-3



↓ 0 P
↓ 0 Q



CHIBURGO

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

Hora	Involucrado	Evento
14:40	Colbún Transmisión	Apertura automática de los interruptores 52J4, 52J6, 52JCH y 52BT1 de S/E Colbún, asociados los tres primeros a la línea 220 kV Colbún – Procart, por operación de su protección direccional de sobrecorriente residual instantánea.
14:40+	Colbún	Apertura de los interruptores 52G1 y 52G2 de S/E Central Chiburgo, por operación de su función de sobre frecuencia.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Colbún S.A., Colbún Transmisión S.A. y Bioenergías Forestales S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
29/09/2021	Bioenergías Forestales	14:45	Apertura manual del interruptor 52J1 de S/E Procart, correspondiente a la línea 220 kV Colbún - Procart.
29/09/2021	Colbún Transmisión	17:27	Cierre remoto de los interruptores 52J6, 52J4 y 52JCH de S/E Colbún, energizando en vacío la línea 220 kV Colbún – Procart.
29/09/2021	Bioenergías Forestales	17:30	Cierre del interruptor 52J1 de S/E Procart, recuperando la totalidad de los consumos afectados de dicha S/E.
29/09/2021	Colbún	22:01	Cierre del interruptor 52G2 de S/E Central Chiburgo, quedando sincronizada la unidad N°2 de la central.
29/09/2021	Colbún	22:04	Cierre del interruptor 52G1 de S/E Central Chiburgo, quedando sincronizada la unidad N°1 de la central.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Colbún S.A., Colbún Transmisión S.A. y Bioenergías Forestales S.A.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Colbún – Procart por operación de sus protecciones, tras falla monofásica a tierra en la fase B.

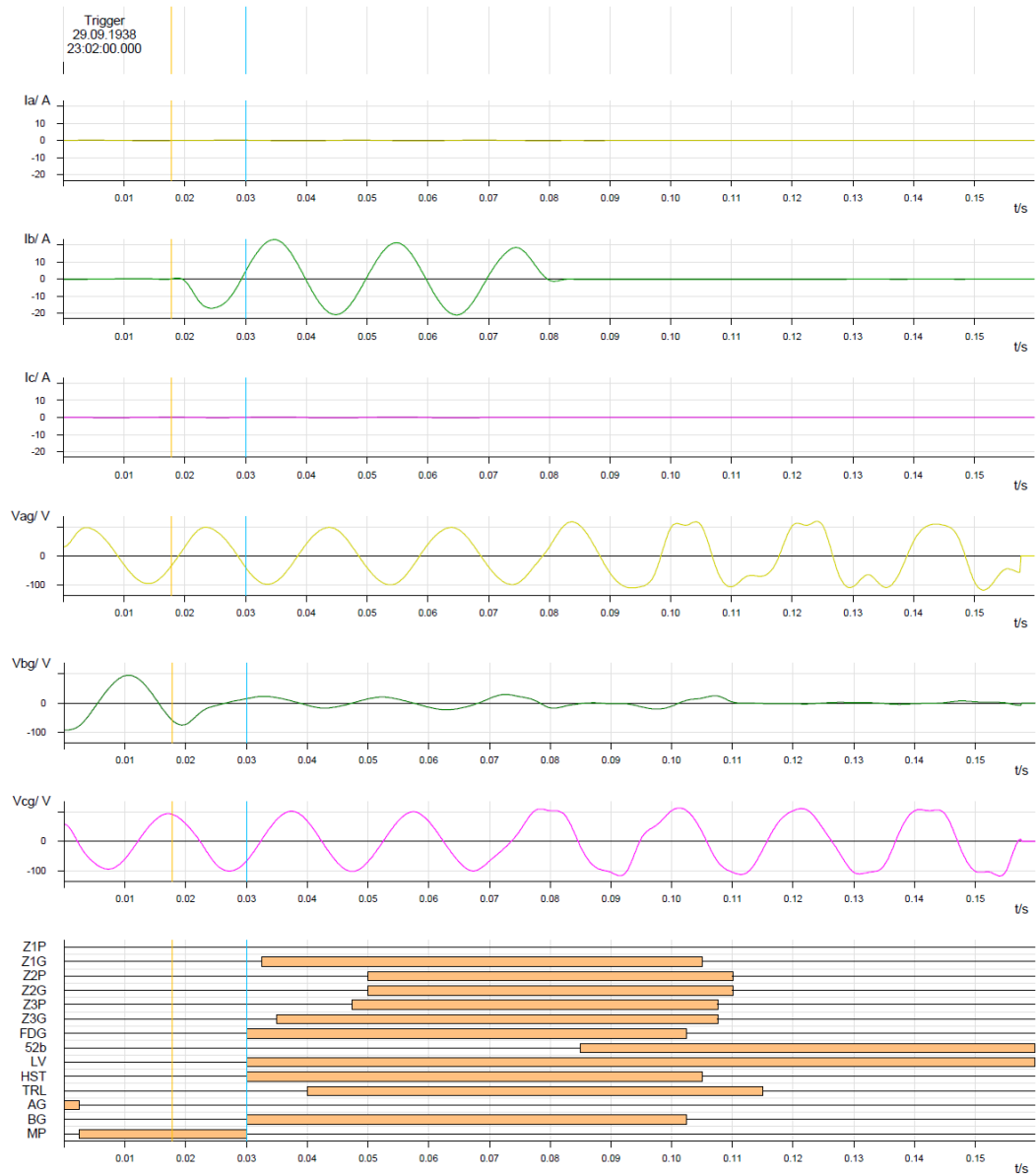
La causa de la falla se debió a que un camión tolva hace contacto y corta un tendido de baja tensión, de propiedad de CGE Distribución, que se encuentra ubicado bajo el vano entre las estructuras N°18 y N°19 de la línea 1x220 kV Colbún – Procart, lo cual produce un acortamiento de la distancia eléctrica entre estos dos elementos

A raíz de esta desconexión se produjo la pérdida de 47,4 MW de consumos asociados a la S/E Procart y 11,2 MW de generación de Central Chiburgo.

Operación de protecciones del extremo S/E Colbún de la línea 1x220 kV Colbún – Procart

El esquema de protección del extremo S/E Colbún de la línea 1x220 kV Colbún – Procart opera sobre los siguientes interruptores de S/E Colbún: 52J4, 52J6 y 52JCH. El esquema se encuentra implementado en dos relés ABB REL 302, cada uno de los cuales posee funciones de distancia de fase y residual, y sobrecorriente instantánea de fase y residual. A continuación, sólo se muestra el registro oscilográfico del sistema 1, pues el sistema 2 presentó un comportamiento similar. Los ajustes de los sistemas de protección se pueden encontrar en el Anexo N°6.

Registro oscilográfico del relé ABB REL302 Sistema 1:



	Type	Bank #	Date/Time	Correlation	Flt Type	Event Trig.	Dist.(Mi)	Dist.(KM)
0	TAR	0	09/29/2021 17:38:33.55	OSC 0	BG	TRIP	0.90	1.45
1	OSC	0	09/29/2021 17:38:33.53	TAR 0		TRIP		

Del registro oscilográfico se observa un aumento en la magnitud de corriente por la fase B, junto con una disminución en la tensión de dicha fase. A partir de lo anterior, se presume la existencia de una falla monofásica en la fase B. A partir del registro, se estima el tiempo de despeje de la falla en 55 ms.

A partir del registro de canales digitales se observa la activación del elemento "HST" (High Speed Trip), correspondiente al elemento de sobrecorriente instantánea, ya sea de fase o residual, el cual opera al superarse los parámetros de ajuste "ITP", correspondiente al umbral de corriente de fase y ajustado en 4,7 A-sec, o "ITG", correspondiente al umbral de corriente homopolar y ajustado en 3,7 A-sec. Dadas las magnitudes observadas en el registro oscilográfico, se habrían superado ambos valores. Por lo tanto, el elemento "HST" operó de acuerdo con sus ajustes. Finalmente, se observa que, coincidente con la extinción de las corrientes de falla, ocurre el cambio estado de la señal "52b" correspondiente a la apertura de los interruptores 52J4 y 52J6 de S/E Colbún (según lo indicado en la carta "GG-CT N°060/2021" recibida el día 31 de mayo del 2021 por el EAF 063-2021). En base a lo anterior, no se tiene información sobre la correcta apertura del interruptor 52JCH de S/E Colbún.

El registro secuencial de eventos no aporta más información.

Cabe hacer notar que existe inconsistencia entre los horarios del registro oscilográfico y de eventos, no obstante, la empresa Colbún Transmisión indica: *"Si bien la oscilografía indica hora y fecha incorrecta, los registros de falla obtenidos en cada relé, indican la fecha y hora correcta. Se desconoce el motivo de la diferencia en la estampa de tiempo entre el registro de falla y el registro oscilográfico"*.

Operación de protecciones del extremo Procart de la línea 220 kV Colbún – Procart

El esquema de protección del extremo Procart de la línea 220 kV Colbún – Procart opera sobre el interruptor 52J1 de S/E Procart. El esquema se encuentra implementado en dos relés ABB. Uno, modelo MMCO que posee funciones de sobrecorriente de fase y residual, el otro, modelo SPAU 130C que posee funciones de sobre y baja tensión. En ambos casos, la empresa Bioenergías Forestales S.A. indica que, debido a la antigüedad de los equipos, no poseen la tecnología para registrar eventos. A este respecto la empresa señala que *"se encuentra en etapa de ejecución el proyecto de reemplazo de dichas protecciones por sistemas ABB de la serie RELION 670, cuya ejecución se encuentra definida para la tercera semana de abril (NUP 1408 "Proyecto MNR Reemplazo Protecciones SE Procart 220 kV")"*.

El relé ABB SPAU 130C no operó producto de la baja tensión en la barra 220 kV de S/E Procart ante la operación de las protecciones en el lado de S/E Colbún, esta no operación se debe a que está activada la opción de bloqueo de la unidad de baja tensión, cuando la tensión medida se encuentra bajo el 20% de la tensión nominal. Por lo que una caída abrupta de la tensión no haría operar este relé. Eso se configura de esa manera para evitar problemas en reconexiones posteriores.

Operación de protecciones en Central Chiburgo (U1)

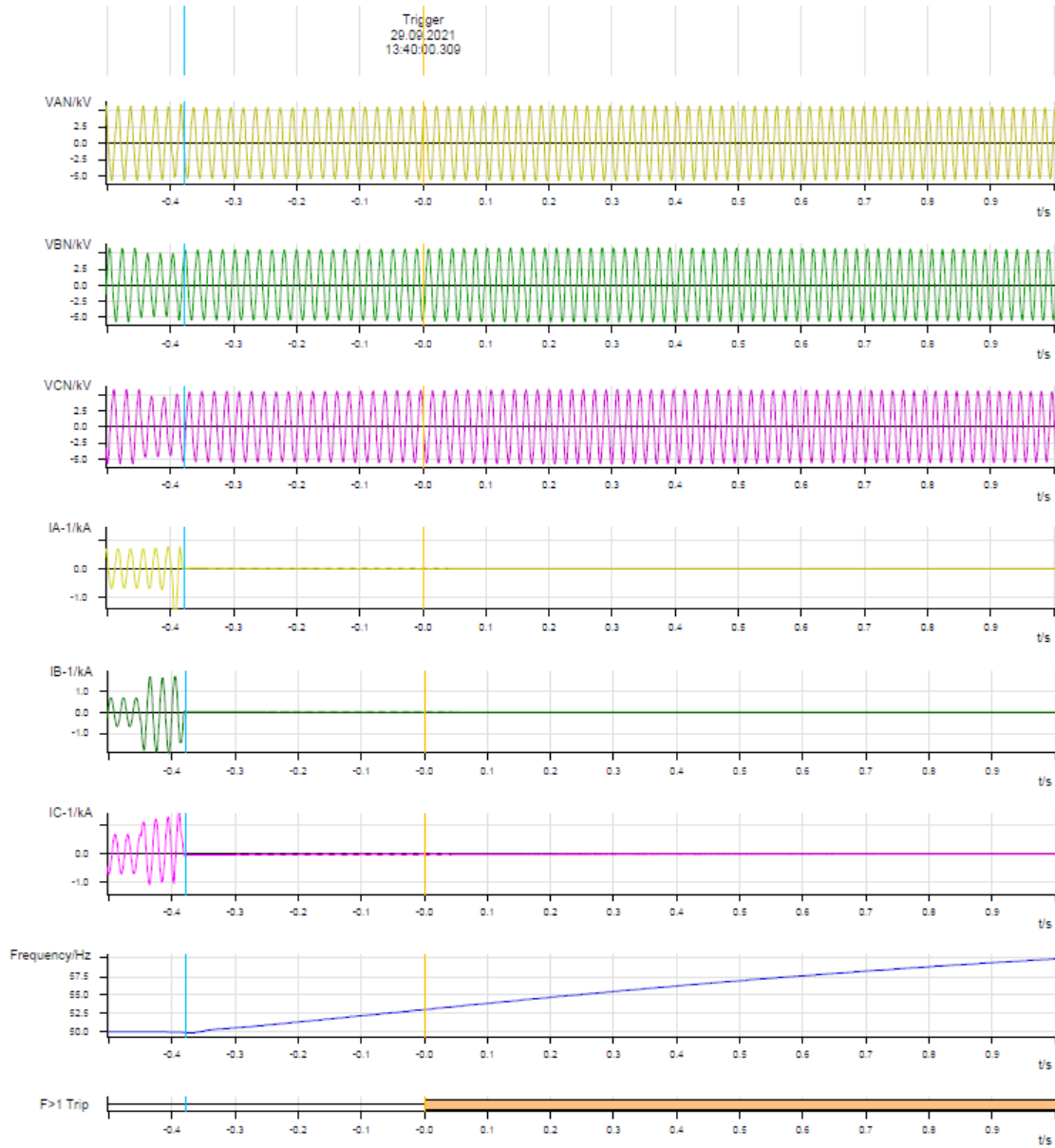
El esquema de protección de Central Chiburgo (U1) opera sobre el interruptor 52G1 de la S/E homónima. El esquema se encuentra implementado en dos relés MICOM P344 que poseen funciones diferenciales de generador, baja y sobre frecuencia, además de otras. Los ajustes de la función de sobrefrecuencia son los siguientes:

43.0F: OVER FREQUENCY:

43.10: F>1 Status: Enabled
43.11: F>1 Setting: 53.00 Hz
43.12: F>1 Time Delay: 0 s
43.13: F>2 Status: Enabled
43.14: F>2 Setting: 52.50 Hz
43.15: F>2 Time Delay: 5.000 s

A continuación, se muestran los registros del sistema 1 de protección. Los registros del sistema 2 fueron similares y pueden ser consultados en el Anexo N°6.

Registro oscilográfico del relé MICOM P344, S1:



Parámetro

☒ Wednesday 29 September 2021 13:40:00.308
☒ Wednesday 29 September 2021 13:40:00.307
☒ Wednesday 29 September 2021 13:40:00.307
☒ Wednesday 29 September 2021 13:40:00.307
☒ Wednesday 29 September 2021 13:40:00.251
☒ Wednesday 29 September 2021 13:40:00.251
☒ Wednesday 29 September 2021 13:40:00.245
☒ Wednesday 29 September 2021 13:40:00.188
☒ Wednesday 29 September 2021 13:40:00.188
☒ Wednesday 29 September 2021 13:40:00.140

Valor

Output Contacts1
 Freq Prot Alm ON
 F>1 Trip ON
 F>1 Start ON
 Any Start ON
 F>2 Start ON
 Freq Band1 Start OFF
 Freq Band2 Start OFF
 Freq Band1 Start ON
 Freq Band2 Start ON

A partir del registro oscilográfico se observa que la frecuencia sobrepasa la frecuencia nominal del sistema, visualizando en el registro oscilográfico un máximo de aproximadamente 58 Hz.

A partir del registro de señales digitales se observa la operación del primer escalón de la función de sobre frecuencia ("F>1 Trip"), sin embargo, no se aprecia el cambio en el estado del interruptor 52G1 de S/E Central Chiburgo.

Operación de protecciones en Central Chiburgo (U2)

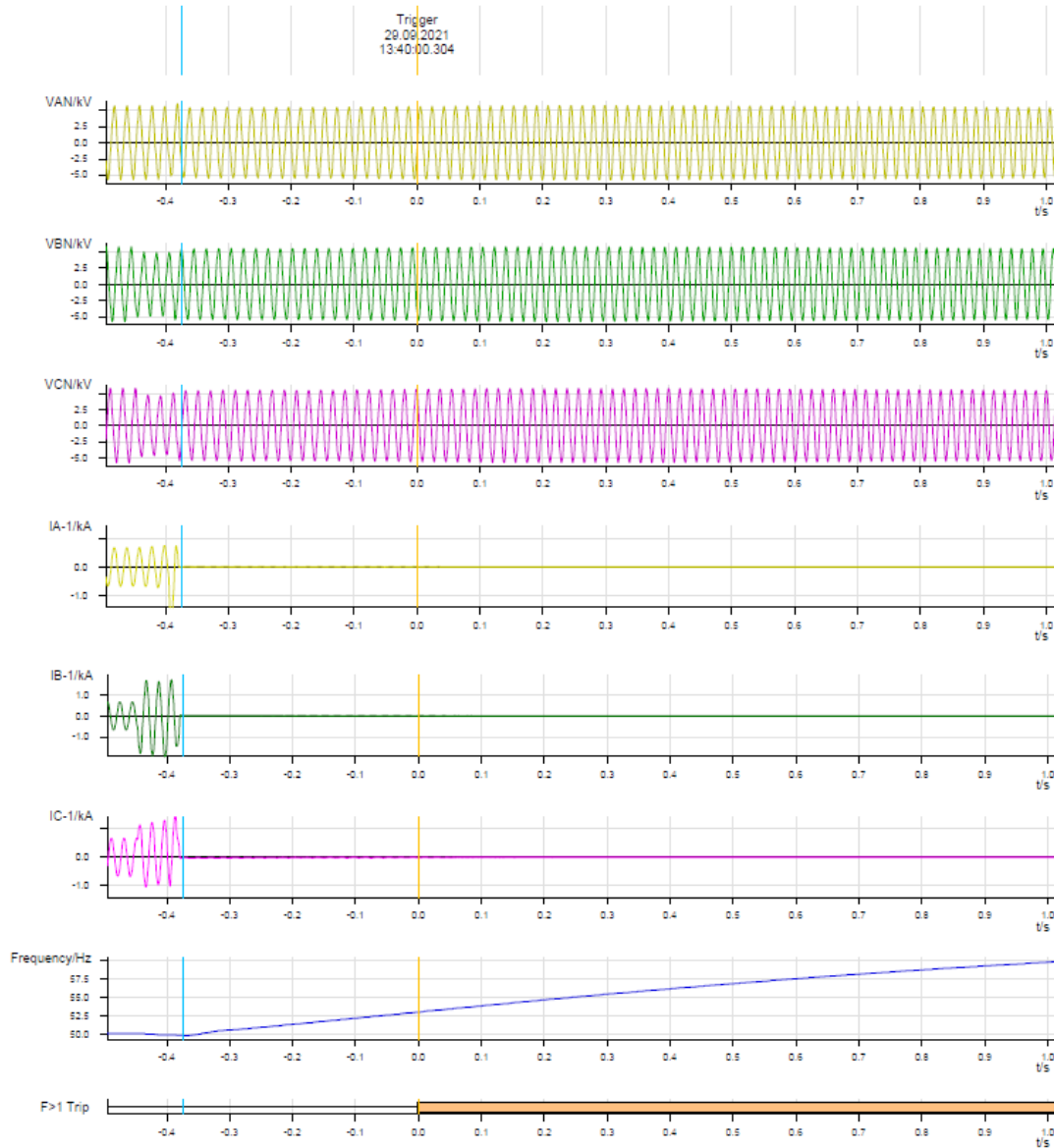
El esquema de protección de Central Chiburgo (U2) opera sobre el interruptor 52G2 de la S/E homónima. El esquema se encuentra implementado en dos relés MICOM P344 que poseen funciones diferenciales de generador, baja y sobre frecuencia, además de otras. Los ajustes de la función de sobrefrecuencia son los siguientes:

43.0F: OVER FREQUENCY:

43.10: F>1 Status:	Enabled
43.11: F>1 Setting:	53.00 Hz
43.12: F>1 Time Delay:	0 s
43.13: F>2 Status:	Enabled
43.14: F>2 Setting:	52.50 Hz
43.15: F>2 Time Delay:	5.000 s

A continuación, se muestran los registros del sistema 1 de protección. Los registros del sistema 2 fueron similares y pueden ser consultados en el Anexo N°6.

Registro oscilográfico del relé MICOM P344, S1:



Parámetro

Valor

Wednesday 29 September 2021 13:40:00.380	Logic Inputs 1
Wednesday 29 September 2021 13:40:00.366	Logic Inputs 1
Wednesday 29 September 2021 13:40:00.305	Output Contacts1
Wednesday 29 September 2021 13:40:00.305	Freq Prot Alm ON
Wednesday 29 September 2021 13:40:00.305	F>1 Trip ON
Wednesday 29 September 2021 13:40:00.305	F>1 Start ON
Wednesday 29 September 2021 13:40:00.253	Freq Band1 Start OFF
Wednesday 29 September 2021 13:40:00.248	Any Start ON
Wednesday 29 September 2021 13:40:00.248	F>2 Start ON
Wednesday 29 September 2021 13:40:00.186	Freq Band2 Start OFF
Wednesday 29 September 2021 13:40:00.186	Freq Band1 Start ON
Wednesday 29 September 2021 13:40:00.138	Freq Band2 Start ON

A partir del registro oscilográfico se observa que la frecuencia sobrepasa la frecuencia nominal del sistema, visualizando en el registro oscilográfico un máximo de aproximadamente 58 Hz.

A partir del registro de señales digitales se observa la operación del primer escalón de la función de sobre frecuencia ("F>1 Trip"), se presume que el bit "Logic Inputs 1" corresponde a la señal de apertura del interruptor, con lo cual se puede calcular que el interruptor 52G2 tardó un tiempo de 61 [ms] en abrir.

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

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

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

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

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

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

Otros antecedentes aportados por las empresas Colbún Transmisión S.A., Colbún S.A. y Bioenergías Forestales S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

Colbún Transmisión S.A

- Hora ajustada en los sistemas de protección de la línea 1x220 kV Colbún – Procart, específicamente en los relés ABB REL302.

Colbún S.A

- Hora ajustada en los sistemas de protección de la Central Chiburgo (U1 y U2), específicamente en los relés MICOM P344.

Bioenergías Forestales S.A

- Fecha de envío del informe de falla de 5 días.
- Características de las protecciones asociadas al paño 52J1 de S/E Procart, las cuales no permiten el registro de oscilografías ni eventos.

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 Colbún S.A., Colbún Transmisión S.A. y Bioenergías Forestales S.A., y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación del sistema de protección asociado al extremo Colbún de la línea 220 kV Colbún - Procart.

Se confirma un correcto modo de operación de los interruptores 52J4 y 52J6 de S/E Colbún. No se puede concluir un correcto modo de operación del interruptor 52JCH de S/E Colbún.

- No existen antecedentes suficientes para pronunciarse respecto del desempeño del sistema de protección asociado al interruptor 52J1 de S/E Procart.
- Se concluye correcta operación del sistema de protección asociado al interruptor 52G1 de S/E Central Chiburgo.

No se pudo concluir respecto al correcto modo de operación del interruptor 52G1 de S/E Central Chiburgo.

- Se concluye correcta operación del sistema de protección asociado al interruptor 52G2 de S/E Central Chiburgo.

Se presume correcto modo de operación del interruptor 52G2 de S/E Central Chiburgo.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Colbún - Procart por operación de sus protecciones, tras falla monofásica a tierra en la fase B. La causa de la falla se debió a que un camión tolva hace contacto y corta un tendido de baja tensión, de propiedad de CGE Distribución, que se encuentra ubicado bajo el vano entre las estructuras N°18 y N°19 de la línea 1x220 kV Colbún - Procart, lo cual produce un acortamiento de la distancia eléctrica entre estos dos elementos. El sistema de protecciones se comportó de manera selectiva, aislando la falla de manera adecuada.

A raíz de esta desconexión, se produjo la pérdida de 47,4 MW de consumos asociados a la S/E Procart y 11,2 MW de generación de Central Chiburgo.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 29 de septiembre 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 el siguiente plan de acción a la empresa Colbún Transmisión S.A.:

En relación con la carta "GG-CT N°060/2021" recibida el día 31 de mayo del 2021, en donde se indica que no se incluirá el estado del interruptor 52JCH de S/E Colbún a la lógica "Y" que llega al relé ABB REL305 para activar la señal "52b", debido a que este relé será reemplazado. Se solicita el envío de un cronograma, con fechas definidas, para la realización de dicho proyecto.

Se solicitará el siguiente plan de acción a la empresa Colbún S.A.:

El envío de un plan de trabajo, con fechas definidas, tendientes a regularizar la hora en los relés MICOM P344 y la modificación de la configuración del registro de eventos de dichos relés asociados al paño G1 de S/E Central Chiburgo, de modo que aparezca en el listado de eventos la señal del estado abierto del interruptor 52G1.

No se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Colbún Transmisión S.A. el envío de los mantenimientos realizados a la línea 1x220 kV Colbún – Procart durante los últimos 24 meses.

ANEXO N°1

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

Periodo Desde: 29-09-2021 03-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 29 de septiembre 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	254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287	5.460
Costos Encendido/Detención	13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	0	21	0	1	4	1	0	1	59
Costos Totales [KUSD]	266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288	5.519
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7	59,18
Pérdidas [MWh]	211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266	7.137
Consumos Propios [MWh]	426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430	10.207
Demanda Total [MWh]	8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9238	9180	8968	8547	204.368
Generación Total [MWh]	8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243	221.711

[illegible]

29-09-2021 03-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 29 de septiembre 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	254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287	5.460
Costos Encendido/Retención	13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	0	21	0	1	4	1	0	1	59
Costos Totales [KUSD]	266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288	5.519
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7	59,18
Pérdidas [MWh]	211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266	7.137
Consumos Propios [MWh]	426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430	10.207
Demanda Total [MWh]	8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547	204.368
Generación Total [MWh]	8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243	221.711

[illegible]

Periodo Desde: 29-09-2021 03-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 29 de septiembre 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	254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287
Costos Encendido/Detención	13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	0	21	0	1	4	1	0	1
Costos Totales [kUSD]	266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288
Costo Marginal Quillota 220 kv	62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7
Pérdidas [MWh]	211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266
Consumos Propios [MWh]	426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430
Demanda Total [MWh]	8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547
Generación Total [MWh]	8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243

MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PILMAIQUEN	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	30	30	30	30	30	30	28
RUCATAYO	24	24	26	29	32	32	32	32	32	32	32	32	35	35	38	38	38	22	22	43	43	33	33	33
CUMBRES	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
PULELFU	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CORRENTOSO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

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	846	738	689	680	598	611	610	560	521	509	454	506	628	862	1047	1245	1362	1430	1443	1395	1241	1148	1062	987	21.169
PE-TCHAMMA	12	21	26	26	23	23	24	25	23	21	16	4	1	8	9	13	15	8	21	21	6	1	1	0	347
PE-SIERRAGORDA	7	15	30	43	51	56	60	60	45	22	7	13	33	51	64	74	80	85	81	55	20	4	2	3	959
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	4	6	8	10	11	13	13	10	5	2	7	25	46	55	61	63	69	77	65	42	25	9	2	628
PE-CALAMA	15	6	27	66	15	44	66	27	27	66	6	6	15	92	118	140	118	92	66	92	44	27	15	6	1192
PE-TALTAL	20	19	18	15	13	11	8	7	9	15	22	26	28	38	52	58	58	54	41	23	10	4	2	1	551
PE-SARCO	121	100	81	70	66	64	59	54	46	37	32	28	23	21	28	47	74	102	123	131	132	125	114	106	1781
PE-CABOLEONES-1	84	74	60	48	44	44	40	40	37	29	28	31	36	38	43	57	75	91	102	103	106	100	92	82	1485
PE-CABOLEONES-2	66	58	50	45	43	39	34	33	31	27	25	25	26	27	31	41	54	66	75	80	83	79	69	60	1167
PE-CABOLEONES-3	101	94	86	80	76	72	70	68	67	69	73	78	85	93	101	109	114	118	122	124	122	119	116	112	2265
PE-SANJUAN	101	79	65	57	52	46	43	42	38	31	28	27	24	26	32	48	75	104	125	130	127	123	122	122	1666
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	3	3	2	2	1	0	0	28
PE-ELARRAYAN	34	29	26	24	23	22	22	22	22	21	22	26	30	36	41	45	48	48	47	47	49	51	53	53	837
PE-TALINAYPONIENTE	18	16	15	15	14	13	13	14	13	13	13	16	21	26	31	35	37	36	35	35	36	38	37	35	576
PE-TALINAYORIENTE	7	5	5	5	5	5	6	6	6	7	13	22	34	48	60	67	69	68	63	58	53	49	42	37	741
PE-PUNTASIERRA	6	7	8	7	6	6	4	3	4	7	13	16	20	28	33	39	44	46	44	42	43	42	42	42	549
PE-LOSCURIUROS	6	5	4	3	2	2	2	3	3	5	11	20	35	50	62	69	72	70	66	60	55	53	44	35	736
PE-MONTEREDONDO	8	6	5	4	4	4	4	4	4	4	5	6	8	10	13	15	16	16	15	15	16	15	14	224	
PE-PUNTAPALMERAS	7	6	5	4	3	2	2	2	2	3	4	7	10	12	15	18	19	19	18	18	18	19	18	17	246
PE-CANELA	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	5	5	5	4	4	4	4	3	3	59
PE-CANELA-2	8	6	5	3	2	1	2	2	3	5	8	11	13	16	20	23	24	23	21	18	16	14	13	12	266
PE-TOTAL	9	8	8	7	5	5	4	4	4	4	5	7	9	10	12	13	15	17	19	19	19	18	16	15	251
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	0	1	0	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	16
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	11
PE-LAESTRELLA	30	30	30	30	30	30	29	28	26	24	22	19	16	14	13	14	14	15	17	18	21	24	25	25	544
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15
PE-ELMAITEN	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	3	3	3	2	45
PE-NEGRETE	9	8	7	7	6	6	5	5	4	4	4	3	4	4	4	5	5	5	5	5	6	6	6	6	129
PE-ALENA	16	13	11	9	4	1	0	0	0	0	0	0	0	3	10	22	11	7	6	5	4	3	1	0	125

Periodo Desde: 29-09-2021 03-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 29 de septiembre 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	254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287	5.460
Costos Encendido/Detención	13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	0	21	0	1	4	1	0	1	59
Costos Totales [kUSD]	266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288	5.519
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7	59,18
Pérdidas [MWh]	211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266	7.137
Consumos Propios [MWh]	426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430	10.207
Demanda Total [MWh]	8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547	204.368
Generación Total [MWh]	8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243	221.711

PE-CUEL	5	4	3	3	3	2	2	1	1	1	1	0	1	2	5	8	10	10	9	8	5	4	4	5	96
PE-LOSOLMOS	0	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-RENAICO	10	7	5	4	3	3	2	2	1	1	1	1	2	5	10	17	21	20	17	12	7	5	6	7	167
PE-MALLECONORTE	30	27	24	24	24	26	26	24	23	22	21	22	22	23	24	24	24	25	25	25	27	29	29	29	596
PE-MALLECOSUR	29	26	24	23	24	25	25	24	22	21	21	21	22	22	23	23	24	24	24	24	26	28	29	28	584
PE-SANGABRIEL	29	21	16	13	10	8	7	5	3	1	1	1	3	9	18	28	35	36	29	19	13	11	13	16	348
PE-LAFLOR	7	5	4	3	2	2	2	1	1	0	0	1	1	3	5	7	8	7	6	5	3	2	2	2	80
PE-TOLPANSUR	18	14	12	9	7	5	4	2	2	1	1	1	2	6	9	12	14	14	12	10	8	6	5	5	178
PE-ELNOGAL	5	3	3	5	7	7	4	7	6	3	7	6	8	8	9	7	7	8	9	9	9	9	8	7	158
PE-LOSBUENOSAIRE	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	7	6	5	5	6	78
PE-LAESPERANZA	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	1	1	1	1	23
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	10
PE-LEBU	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	11
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PE-ELARREBOL	5	5	6	5	4	5	6	6	5	3	4	3	4	4	3	3	6	6	7	8	9	9	8	2	127
PE-AURORA	0	0	0	0	1	1	4	8	10	11	11	13	15	18	20	22	24	27	30	33	35	33	30	25	371
PE-SANPEDRO	1	2	2	3	4	4	5	6	8	9	11	15	18	21	23	24	25	25	24	23	22	22	22	22	341
PE-SANPEDRO-2	2	3	4	5	6	7	9	10	12	14	16	21	25	30	33	36	39	40	38	36	35	36	37	38	530

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	29	355	1756	3129	3604	3760	3806	3797	3747	3649	3458	2913	1563	200	0	0	0	0	35.764
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	59
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	73
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	1	4	10	12	13	13	12	12	12	12	12	10	6	1	0	0	0	0	128
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	14	19	22	23	23	22	19	15	9	3	1	0	0	0	0	179
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	15	72	133	142	145	145	146	144	142	137	127	82	5	0	0	0	0	1433
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	3	17	45	69	77	80	81	82	82	81	76	56	24	4	0	0	0	0	775
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	93
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	5	29	68	102	121	130	131	128	117	97	65	29	5	0	0	0	0	1027
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	4	51	84	87	88	88	88	88	87	85	82	57	4	0	0	0	0	891
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	5	70	98	100	101	101	101	99	99	98	92	66	5	0	0	0	0	1034
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	13	30	43	51	52	52	52	52	43	29	12	1	0	0	0	0	430
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	92
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	8	38	72	88	90	91	90	88	84	80	69	38	8	0	0	0	0	844
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	91
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	1	6	16	23	24	24	24	24	24	24	23	19	9	1	0	0	0	0	243
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	5	12	17	18	18	18	18	18	18	17	14	6	1	0	0	0	0	180
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	28	46	46	47	52	57	62	66	64	59	29	2	0	0	0	0	560
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	2	13	33	50	52	51	51	51	51	50	47	38	19	4	0	0	0	0	511
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	4	25	62	89	97	101	103	104	103	99	90	65	29	6	0	0	0	0	977
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	39
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	91
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	87
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	0	0	0	0	0	98
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	2	22	62	88	91	92	93	92	90	89	86	70	33	5	0	0	0	0	915
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	2	25	78	110	115	116	118	118	117	118	116	101	56	11	0	0	0	0	1200
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	8	26	42	45	45	45	46	46	46	44	38	21	2	0	0	0	0	455
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	10	10	10	9	8	7	4	0	0	0	0	0	88

Periodo Desde: 29-09-2021 03-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 29 de septiembre 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	254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287
Costos Encendido/Detención	13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	21	0	0	1	4	1	0	1
Costos Totales [kUSD]	266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288
Costo Marginal Quillota 220 kv	62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7
Pérdidas [MWh]	211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266
Consumos Propios [MWh]	426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430
Demanda Total [MWh]	8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547
Generación Total [MWh]	8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243

PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	5	13	18	19	19	19	19	19	19	18	15	8	1	0	0	0	0	192
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	6	33	60	66	66	66	66	66	65	64	58	35	8	0	0	0	0	657
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	1	9	16	17	18	20	21	22	22	21	19	9	0	0	0	0	0	193
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	2	13	33	50	54	54	54	54	54	54	50	39	19	4	0	0	0	0	534
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	10	11	11	11	11	11	11	11	8	4	0	0	0	0	0	106
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	1	8	31	54	59	60	61	60	59	59	59	48	24	4	0	0	0	0	587
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	1	14	49	80	86	87	86	85	85	86	84	67	31	6	0	0	0	0	848
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	1	27	48	50	50	50	50	50	50	49	48	31	2	0	0	0	0	506
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	3	97	191	195	197	197	196	196	194	193	187	114	10	0	0	0	0	1970
PFV-JAVIERA	0	427	0	0	0	0	1	9	31	50	53	53	54	54	54	54	53	45	23	5	0	0	0	0	538
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	87
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	14	25	29	29	28	28	28	29	27	20	9	1	0	0	0	0	270
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	1	11	31	48	55	56	56	56	55	55	53	47	28	6	0	0	0	0	558
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	18	25	26	26	26	26	25	22	14	5	1	0	0	0	0	227
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	5	13	17	20	23	25	24	23	19	13	5	0	0	0	0	0	188
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	11	35	63	65	65	65	65	65	65	65	54	25	6	0	0	0	0	650
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	23	78	111	119	121	119	118	121	120	114	90	38	0	0	0	0	0	1172
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	1	14	47	70	74	74	73	73	75	76	74	61	30	4	0	0	0	0	745
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	16	29	35	36	36	36	36	36	35	27	12	2	0	0	0	0	338
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	12	71	110	125	132	137	139	138	137	133	120	83	16	0	0	0	0	1354
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	76
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	79
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	3	9	17	22	25	27	27	26	23	19	12	5	1	0	0	0	0	216
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	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	79
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	81
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	9	7	3	0	0	0	0	0	79
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	85
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	39	104	154	182	187	188	185	172	142	99	42	3	0	0	0	0	1497
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	1	11	41	73	84	85	85	85	84	84	81	60	25	5	0	0	0	0	804
PFV-LAHUELTA	0	0	0	0	0	0	0	4	28	57	69	72	73	73	72	70	67	56	32	7	0	0	0	0	681
PFV-LASILLA	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-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	0	81
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17

Periodo Desde: 29-09-2021 03-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 29 de septiembre 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	254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287
Costos Encendido/Detención	13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	21	0	0	1	4	1	0	1
Costos Totales [kUSD]	266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7
Pérdidas [MWh]	211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266
Consumos Propios [MWh]	426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430
Demanda Total [MWh]	8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547
Generación Total [MWh]	8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243

PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	24
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	8	8	8	0	0	5	5	0	0	0	0	0	61
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-LOMASCOLORADAS	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-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	26
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	25
PFV-CANELILLO	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-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	13	15	15	15	13	12	11	8	4	1	0	0	0	0	124
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
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	21
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-FILOMENA	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-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	50
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	8	7	3	0	0	0	0	0	70
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-KAUFMAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	0	67
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-TRINIDAD	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	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	7	9	8	8	8	8	9	8	4	0	0	0	0	0	71
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	70
PFV-LINGUE	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

Periodo Desde: 29-09-2021 03-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 29 de septiembre 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	254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287
Costos Encendido/Detención	13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	21	0	0	1	4	1	0	1
Costos Totales [kUSD]	266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7
Pérdidas [MWh]	211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266
Consumos Propios [MWh]	426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430
Demanda Total [MWh]	8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547
Generación Total [MWh]	8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243

PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	4	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	80
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	5	6	5	5	5	5	3	0	0	0	0	53
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	91
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	3	4	4	3	2	0	0	0	0	34
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	8	24	46	66	77	79	71	56	40	27	15	7	1	0	0	0	0	517
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	24
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	26
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	79
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	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSLAGOS	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-LASCABRAS	0	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-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	5	4	4	2	0	0	0	0	49
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	3	3	3	3	2	0	0	0	0	39
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	24
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	72
PFV-MEMBRILLO	0	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-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-LAMURALLA	0	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-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	70
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	8	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	77
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	6	8	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	75
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	23
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8

Periodo Desde: 29-09-2021 03-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 29 de septiembre 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	254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287
Costos Encendido/Detención	13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	21	0	1	4	1	0	1	
Costos Totales [kUSD]	266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7
Pérdidas [MWh]	211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266
Consumos Propios [MWh]	426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430
Demanda Total [MWh]	8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547
Generación Total [MWh]	8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243

PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	69
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	37
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	80
PFV-RANGUIL	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-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	4	4	3	3	2	2	0	0	0	0	38
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LORETO	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-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	0	54
PFV-JSOLERM	0	427	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-DONJORGE	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-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	8	8	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	84
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	80
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	6	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	0	67
PFV-ALTOSTILTL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	9	35	68	83	84	82	72	52	42	38	23	8	1	0	0	0	598
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SLK808	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-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	82
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	75
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	81
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	0	1	3	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	34
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	60
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	78
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANPEDRO	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-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	80

Periodo Desde: 29-09-2021 03-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 29 de septiembre 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	254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287
Costos Encendido/Detención	13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	21	0	1	4	1	0	1	
Costos Totales [kUSD]	266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7
Pérdidas [MWh]	211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266
Consumos Propios [MWh]	426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430
Demanda Total [MWh]	8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547
Generación Total [MWh]	8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243

PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	9	8	8	4	3	2	0	0	0	0	61
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	84
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	5	4	4	2	0	0	0	0	49
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	25
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PORTEZUELO	0	427	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	6	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	68
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	26
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PLAYERO	0	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-PLAYERITO	0	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-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	7	8	8	8	7	4	0	0	0	0	74
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	1	0	0	0	87
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-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	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	51
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-ELPIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	46
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	52
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	4	4	3	9	9	8	8	4	1	0	0	0	69
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	74
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	76
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9

29-09-2021 03-10-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287	5.460
13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	0	21	0	1	4	1	0	1	59
266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288	5.519
62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7	59,18
211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266	7.137
426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430	10.207
8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547	204.368
8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243	221.711

0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	47
0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
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
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
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	21
0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	0	75
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	33
0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	6	6	6	5	5	5	2	0	0	0	0	0	45
0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24

[illegible][illegible]

29-09-2021 03-10-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287	5.460
13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	0	21	0	1	4	1	0	1	59
266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288	5.519
62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7	59,18
211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266	7.137
426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430	10.207
8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547	204.368
8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243	221.711

[illegible]

29-09-2021 03-10-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287	5.460
13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	0	21	0	1	4	1	0	1	59
266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288	5.519
62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7	59,18
211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266	7.137
426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430	10.207
8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547	204.368
8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243	221.711

[illegible]

29-09-2021 03-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 29 de septiembre 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	254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287	5.460
Costos Encendido/Detención	13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	0	21	0	1	4	1	0	1	59
Costos Totales [KUSD]	266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288	5.519
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7	59,18
Pérdidas [MWh]	211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266	7.137
Consumos Propios [MWh]	426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430	10.207
Demanda Total [MWh]	8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547	204.368
Generación Total [MWh]	8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243	221.711

[illegible]

Periodo Desde: 29-09-2021 03-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 29 de septiembre 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	254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287
Costos Encendido/Detención	13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	0	21	0	1	4	1	0	1
Costos Totales [kUSD]	266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7
Pérdidas [MWh]	211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266
Consumos Propios [MWh]	426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430
Demanda Total [MWh]	8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547
Generación Total [MWh]	8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243

INACAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	427	0	0	430	0	0	0	0	0	0	418	0	0	0	0	0	0	0	0	428	0	0	0
TALTAL-1_GNL_GEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_GEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-1_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-2_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-3_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	5	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	5	0	0	0	0	5	0	0	0	0
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUACOLDA-1_CAR	126	126	126	126	126	126	119	119	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	119	119	119	119	119
GUACOLDA-2_CAR	105	105	105	105	105	105	100	100	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	105	105	105	105	105
GUACOLDA-3_CAR	134	134	134	134	134	134	133	130	130	131	133	130	134	134	134	105	100	100	132	133	130	130	130	133
GUACOLDA-4_CAR	132	132	132	132	132	132	124	124	124	124	124	124	126	126	124	108	100	100	124	124	124	124	124	127
GUACOLDA-5_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-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
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-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
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCOLORADA_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
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	0	2	2	2

Periodo Desde: 29-09-2021 03-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 29 de septiembre 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	254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287	5.460
Costos Encendido/Detención	13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	0	21	0	1	4	1	0	1	59
Costos Totales [KUSD]	266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288	5.519
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7	59,18
Pérdidas [MWh]	211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266	7.137
Consumos Propios [MWh]	426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430	10.207
Demanda Total [MWh]	8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547	204.368
Generación Total [MWh]	8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243	221.711

[illegible]

29-09-2021 03-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 29 de septiembre 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	254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287	5.460
Costos Encendido/Detención	13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	0	21	0	1	4	1	0	1	59
Costos Totales [kUSD]	266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288	5.519
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7	59,18
Pérdidas [MWh]	211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266	7.137
Consumos Propios [MWh]	426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430	10.207
Demanda Total [MWh]	8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547	204.368
Generación Total [MWh]	8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243	221.711

[illegible]

29-09-2021 03-10-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287	5.460
13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	0	21	0	1	4	1	0	1	59
266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288	5.519
62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7	59,18
211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266	7.137
426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430	10.207
8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547	204.368
8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243	221.711

[illegible]

29-09-2021 03-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 29 de septiembre 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	254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287	5,460
Costos Encendido/Detención	13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	0	21	0	1	4	1	0	1	59
Costos Totales [KUSD]	266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288	5,519
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7	59,18
Pérdidas [MWh]	211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266	7,137
Consumos Propios [MWh]	426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430	10,207
Demanda Total [MWh]	8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547	204,368
Generación Total [MWh]	8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243	221,711

[illegible]

29-09-2021 03-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 29 de septiembre 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	254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287	5.460
Costos Encendido/Detención	13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	0	21	0	1	4	1	0	1	59
Costos Totales [KUSD]	266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288	5.519
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7	59,18
Pérdidas [MWh]	211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266	7.137
Consumos Propios [MWh]	426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430	10.207
Demanda Total [MWh]	8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547	204.368
Generación Total [MWh]	8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243	221.711

[illegible]

Periodo Desde: 29-09-2021 03-10-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 29 de septiembre 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	254	263	265	264	263	263	258	263	216	203	197	179	172	179	173	166	167	173	210	240	260	273	274	287	5.460
Costos Encendido/Detención	13	1	0	0	0	0	2	0	4	0	0	8	0	1	0	0	0	21	0	1	4	1	0	1	59
Costos Totales [KUSD]	266	264	265	264	263	263	260	263	220	204	197	187	172	180	174	167	167	194	210	241	264	274	274	288	5.519
Costo Marginal Quillota 220 kV	62,2	60,9	61,9	60,9	60,9	61,9	62,2	62,6	61,2	59,7	55,1	61,7	61,5	52,4	52,4	43,7	31,4	37,9	55,9	63,7	72,1	72,7	72,7	72,7	59,18
Pérdidas [MWh]	211	192	187	180	188	187	199	212	224	365	425	453	458	456	444	449	413	299	264	242	259	255	310	266	7.137
Consumos Propios [MWh]	426	427	427	430	430	430	429	427	426	426	426	418	418	418	421	420	421	425	425	425	428	427	429	430	10.207
Demanda Total [MWh]	8116	7768	7550	7469	7459	7497	7808	8272	8749	9102	9135	9104	9027	9028	8970	8921	8794	8561	8398	8714	9233	9180	8968	8547	204.368
Generación Total [MWh]	8753	8387	8164	8079	8076	8113	8436	8912	9398	9892	9986	9974	9903	9902	9835	9790	9628	9286	9087	9381	9921	9861	9706	9243	221.711

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0</
-------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-----

[illegible]

ANEXO N°2

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

29-09-2021

29-09-2021

	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	6.8	6.3	6.3	5.6	4.6	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	5.2	8.0	8.0	7.1	6.5	120.7	8.0	5.0		
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.2	0.4	0.4		
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.7	1.0	1.0		
CAVANCHA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	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	1.8	1.8	43.6	1.8	1.8		
ALTOHOSPCIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.3	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	11.4	0.5	0.5		
RIOHUASCO	1.3	1.2	1.3	1.2	1.3	1.2	1.3	1.3	1.2	1.3	1.2	1.3	1.3	1.2	1.3	1.2	1.3	1.3	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	30.1	1.3	1.3		
PUCJARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
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	2.0	3.0	3.0	3.0	3.0	5.0	9.0	8.0	3.0	3.0	42.0	9.0	1.8	
LAPALOMA	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	15.1	0.7	0.6	
CH-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
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		
JUNCAL	9.4	10.0	10.1	10.1	10.1	10.1	10.0	10.0	10.0	9.9	9.9	9.9	9.9	9.8	9.8	9.8	9.8	9.7	9.7	9.6	9.6	9.6	9.2	9.0	8.2	233.4	10.1	9.7
BLANCO	11.0	10.9	10.7	10.6	10.5	10.4	10.2	9.9	9.8	9.8	9.6	9.5	9.4	9.4	9.5	9.5	9.3	9.2	9.1	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	232.9	11.0	9.7	
LOSQUILLOS	20.7	20.6	21.5	21.7	21.6	21.0	20.6	20.0	19.8	20.0	19.5	19.0	18.8	17.5	17.3	18.4	18.1	17.9	18.0	18.6	17.8	17.3	17.9	16.8	460.4	21.7	19.2	
CHACABUQUITO	11.9	12.2	12.6	12.8	13.3	13.5	13.5	13.4	12.8	12.4	12.3	11.7	12.1	11.1	10.8	9.8	10.3	10.5	10.3	10.4	10.6	10.9	10.7	10.6	280.5	13.5	11.7	
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.7	0.4	0.4	
CARENA	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	3.3	4.0	4.0	4.0	64.2	4.0	2.7		
MINI_ARRAYAN	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.8	0.8	0.7	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.7	19.5	1.0	0.8		
ALFALFAL	53.8	51.7	48.6	46.1	42.0	39.4	39.4	41.5	41.0	39.9	37.9	37.4	36.9	37.4	36.9	39.4	39.4	39.4	38.9	39.4	39.4	37.4	35.8	36.4	975.4	53.8	40.6	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
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	0.2	0.2	0.2	0.2	4.3	0.2	0.2	
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.5	1.0	1.0		
MALLARAUCO	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	66.9	2.8	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		
CHACAYES	36.3	41.6	41.3	41.3	41.2	41.4	41.2	40.3	39.2	40.6	41.0	40.6	40.8	42.2	41.0	41.1	41.3	40.8	40.8	41.7	40.4	40.1	40.3	38.8	975.3	42.2	40.6	
SAUZAL	40.3	42.4	51.8	48.1	40.3	41.5	44.3	42.9	41.7	42.7	43.1	42.0	38.0	40.3	36.0	35.6	42.8	45.1	49.6	53.6	53.5	52.7	41.6	1063.2	53.6	44.3		
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
SAUZALITO	0.1	6.9	8.4	8.4	8.3	8.2	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.2	7.7	7.4	7.2	7.9	8.4	8.4	8.5	8.5	8.5	8.5	8.3	187.9	8.5	7.8	
LA-COMPANIA-II	1.1	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	26.6	1.2	1.1		
LAHIGUERA	53.8	51.6	50.5	51.6	52.0	51.7	51.1	49.5	47.8	49.4	49.9	49.3	49.6	51.7	43.6	39.2	40.2	39.9	42.0	44.2	43.5	47.5	48.4	47.3	1145.4	53.8	47.7	
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	33.1	61.6	56.3	55.2	55.1	49.5	32.2	0.0	0.0	41.2	53.6	55.3	54.2	53.6	54.5	54.7	42.7	0.0	5.5	60.0	58.9	58.3	905.6	61.6	37.7	
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	19.3	15.4	12.3	10.1	7.1	10.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	9.8	10.0	19.9	20.0	10.0	0.0	163.6	20.0	6.8	
SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	7.1	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	96.3	7.2	4.0	
CONVENTOVIJEO	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	200.6	8.4	8.4	
LAMONTANA-1	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	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	66.4	3.0	2.8	
LAMONTANA-2	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	33.4	1.5	1.4		
CUMPEO	3.4	3.5	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.4	3.5	3.5	3.0	1.7	1.3	1.3	2.9	3.2	2.8	3.2	3.3	3.4	3.4	74.4	3.5	3.1	
CORRALES	0.8	0.8	0.8	0.8	1.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	0.0	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	2.5	2.9	2.9	2.9	2.8	41.4	2.9	1.7		
ROBLERIA	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.9	3.0	2.9	3.0	3.1	2.3	1.2	1.5	1.6	1.7	1.7	1.7	2.8	3.2	3.2	3.1	60.4	3.2	2.5		
LIRCAY	11.6	11.6	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.3	11.3	274.3	11.6	11.4		
MARIPOSAS	4.3	4.3	4.3	4.3	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.3	4.2	4.3	4.2	4.2	4.3	4.2	4.2	4.3	4.3	4.3	101.9	4.3	4.2		
PROVIDENCIA	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	3.5	3.5	3.4	3.4	3.4	84.0	3.6	3.5		
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		
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.0	0.4	0.4		
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.3	0.6	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	30.0	1.3	1.2		
RIOCOLORADO	11.4	11.2	11.0	10.9	10.8	10.4	10.5	10.4	10.3	10.2	10.0	9.9	9.2	9.0	9.4	9.6	10.0	10.5	11.1	11.0	10.8	14.0	14.2	14.5	260.3	14.5	10.8	
ITATA	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.0	11.1	11.1	11.2	11.3	11.3	11.2	11.2	11.1	11.0	11.1	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	266.1	11.3	11.1	
ELDIUTO	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	73.1	3.1	3.0		
BUREO	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.2	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	31.9	1.5	1.3		
AILLIN	2.3	2.3	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-09-2021

29-09-2021

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-09-2021

29-09-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMEd.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	5,1	6,4	7,1	6,5	4,6	5,1	3,9	1,4	0,1	0,0	40,9	7,1	1,7	
PE-ELARRAYAN	34,1	19,5	12,9	12,6	5,2	2,0	7,2	5,1	6,1	1,0	3,1	7,6	16,4	29,4	46,3	40,2	59,6	61,0	56,5	66,8	41,4	58,0	66,8	65,5	724,3	66,8	30,2	
PE-LOSCURUROS	2,4	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,8	12,9	17,4	28,8	40,1	36,7	43,1	57,9	36,5	38,1	28,8	20,6	372,4	57,9	15,5	
PE-TALINAYORIENTE	19,6	14,0	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	5,6	14,5	36,8	36,0	56,6	61,9	68,1	74,9	60,4	71,4	67,4	37,0	626,2	74,9	26,1	
PE-TALINAYPONIENTE	42,7	34,0	24,9	5,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,2	1,7	1,7	0,0	0,5	2,1	8,7	28,0	28,8	38,3	38,1	38,3	33,4	38,6	42,2	42,0	449,5	42,7	18,7	
PE-PUNTASIERRA	18,0	3,8	5,2	6,0	1,2	1,1	1,8	1,6	1,7	0,4	0,5	1,8	7,1	11,8	12,8	19,3	28,0	29,9	33,3	43,5	35,5	40,3	35,1	27,1	366,6	43,5	15,3	
PE-MONTEREDONDO	4,8	0,7	0,3	0,6	0,1	0,0	0,4	0,1	0,3	0,0	0,1	0,9	2,9	5,5	6,4	8,1	10,0	11,8	9,9	12,1	8,3	12,2	9,9	7,2	112,5	12,2	4,7	
PE-CANELA	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	1,7	2,8	2,3	1,9	1,9	3,4	2,9	4,2	2,8	3,4	29,4	4,2	1,2	
PE-CANELA-2	12,0	8,7	7,1	0,2	1,4	0,5	0,0	0,0	0,2	1,0	0,1	0,7	5,9	9,9	11,6	18,0	18,3	17,5	20,1	22,5	16,1	18,2	13,6	17,2	220,7	22,5	9,2	
PE-TOTORAL	0,5	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,7	3,7	4,2	4,7	2,8	3,8	8,5	9,7	11,8	12,5	11,1	77,7	12,5	3,2	
PE-PUNTAPALMERAS	7,4	2,9	1,7	0,6	0,2	0,2	0,1	0,0	0,4	0,1	0,0	0,2	3,8	5,8	7,0	9,1	7,0	4,0	6,2	13,5	13,3	18,6	16,9	14,9	133,7	18,6	5,6	
PE-UCUQUER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,2	0,0	0,5	0,6	0,2	0,4	0,2	0,3	1,9	1,4	1,2	0,2	0,0	0,3	7,9	1,9	0,3	
PE-UCUQUER-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,7	0,9	0,4	0,1	0,6	3,7	1,1	0,2	
PE-LA-ESTRELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,0	0,0	0,6	2,5	1,4	3,1	2,3	3,9	5,2	2,9	4,2	4,3	0,1	1,8	34,9	5,2	1,5	
PE-ELMAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,7	1,6	3,1	6,8	8,0	6,8	5,6	2,4	0,7	0,2	1,0	38,7	8,0	1,6	
PE-LASPENAS	4,8	4,0	2,9	2,4	1,5	1,6	1,2	0,7	0,5	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,2	1,3	1,6	1,2	0,7	0,7	0,1	0,0	0,6	0,3	28,1	4,8	1,2	
PE-ALENA	0,6	0,0	0,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	7,7	13,4	30,6	42,6	59,4	53,4	70,5	32,3	16,2	5,8	12,6	14,7	361,2	70,5	15,0	
PE-CUEL	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	6,3	16,5	19,3	23,4	25,0	27,7	14,2	4,9	2,8	4,6	5,0	152,8	27,7	6,4	
PE-LOS-OLMOS	2,6	0,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	5,0	5,0	6,1	7,0	4,9	3,5	2,9	2,0	3,7	3,7	50,1	7,0	2,1	
PE-LAESPERANZA	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,6	3,7	5,7	7,8	6,8	6,6	4,5	1,3	0,9	1,2	2,3	43,6	7,8	1,8	
PE-NEGRETE	1,7	0,3	0,9	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,8	4,8	12,7	19,8	28,8	25,7	25,6	20,2	6,9	3,7	3,5	7,0	167,1	28,8	7,0	
PE-LOSBUENOSAIRES	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	6,4	14,9	16,5	19,5	20,7	21,5	11,7	4,5	2,9	4,1	5,1	130,3	21,5	5,4	
PE-MESAMAVIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-LEBU-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	1,0	0,1	0,4	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	1,8	6,6	5,5	4,0	2,8	6,2	3,7	3,2	1,9	0,9	39,6	6,6	1,6	
PE-RAKI	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,4	1,4	2,0	2,1	2,1	1,7	1,1	0,9	0,9	0,9	1,5	15,7	2,1	0,7	
PE-HUAJACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,5	0,9	1,9	1,7	1,9	1,4	0,9	0,7	0,7	0,6	0,7	12,6	1,9	0,5	
PE-LA-FLOR	4,8	2,7	2,7	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,9	5,1	12,1	16,1	24,8	23,6	23,1	7,7	2,1	1,8	4,7	4,0	140,6	24,8	5,9	
PE-ELNOGAL	1,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	5,3	6,8	7,8	8,4	8,6	6,3	1,0	1,8	2,1	3,4	55,7	8,6	2,3	
PE-TOLPAN-SUR	13,1	7,7	6,1	1,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	11,2	14,1	33,6	48,1	61,9	63,7	53,7	21,6	4,1	5,6	15,0	11,2	373,8	63,7	15,6
PE-MALLECO-NORTE	8,4	2,3	0,0	1,8	3,8	1,0	0,0	0,1	0,8	0,9	0,5	1,0	3,7	8,8	18,5	23,2	26,4	23,2	25,8	6,2	0,3	1,6	3,5	5,2	166,9	26,4	7,0	
PE-MALLECO-SUR	42,4	18,7	0,3	4,6	11,0	5,8	1,7	1,3	2,6	3,6	3,6	4,3	13,9	28,7	56,2	67,8	70,2	64,7	79,5	24,8	0,7	2,8	6,4	8,9	524,3	79,5	21,8	
PE-SANGABRIEL	48,2	12,6	5,8	3,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,5	24,3	53,8	76,4	107,9	87,5	70,7	30,1	22,4	21,4	47,4	39,0	664,1	107,9	27,7	
PE-RENAICO	7,5	0,4	0,5	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	11,9	15,4	32,1	48,7	66,8	47,0	32,3	9,9	8,3	8,3	14,7	10,3	315,1	66,8	13,1	
PE-RENAICO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-AURORA	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	9,2	18,8	23,2	31,2	11,1	7,7	6,2	28,1	43,3	64,8	44,5	58,3	61,3	76,1	84,0	76,4	39,9	686,0	84,0	28,6	
PE-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,5	1,6	4,8	4,9	3,3	6,8	12,0	16,0	13,7	12,3	20,4	27,7	28,3	24,9	26,0	26,3	25,2	26,1	25,0	307,6	28,3	12,8	
PE-SANPEDRO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,6	3,1	7,4	8,7	5,4	9,6	18,9	24,5	20,5	15,7	25,7	47,1	50,2	42,6	46,3	45,1	41,5	53,3	57,4	526,5	57,4	21,9	
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,5	1,8	1,9	2,0	1,9	1,8	1,6	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,0	0,7	
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,2	5,5	5,8	5,8	5,9	5,9	5,8	5,8	5,7	5,4	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	59,1	5,9	2,5	
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	4,1	5,9	6,3	6,2	6,1	6,4	6,5	6,5	6,5	6,1	4,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	65,2	6,5	2,7	
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	8,9	12,7	13,4	13,1	13,0	13,7	13,8	13,9	13,8	13,0	8,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	139,1	13,9	5,8	
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,0	0,8	
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,1	1,2	1,2	1,2	1,1	0,9	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	1,2	0,4	
PFV-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,9	11,7	16,8	20,2	21,9	22,2	21,4	20,6	17,2	11,5	4,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	173,5	22,2	7,2	
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,5	8,5	8,7	8,6	8,6	8,9	8,9	8,9	8,8	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,8	8,9	3,3	
PFV-SANPEDRO-OPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	44,0	87,1	95,7	96,3	97,0	60,1	34,9	29,7	34,9	34,9	27,4	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	648,2	97,0	27,0	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-09-2021

29-09-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	15.1	21.3	25.7	27.8	27.0	27.9	18.0	18.9	17.3	7.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	210.4	27.9	8.8	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.7	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	4.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.8	9.0	3.7	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.3	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	68.6	76.2	78.1	77.2	76.9	76.8	77.0	77.4	69.5	35.1	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	745.0	78.1	31.0
PFV-CAMPODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	11.1	16.1	20.4	23.0	23.8	23.8	23.0	18.9	12.8	5.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	183.4	23.8	7.6
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	66.4	113.7	121.5	124.9	124.4	123.7	124.4	125.0	120.2	108.8	73.0	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1238.3	125.0	51.6
PFV-LLANODELLAMPPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	39.1	72.4	76.4	77.4	78.6	78.9	79.8	79.3	75.4	50.8	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	791.5	79.8	33.0
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	58.2	129.8	134.2	101.2	72.4	76.3	101.8	125.4	82.5	14.4	44.2	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	949.9	134.2	39.6
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	10.1	31.3	36.7	36.6	36.9	37.6	37.5	37.8	37.7	35.3	19.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	358.2	37.8	14.9
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	1.2	0.7	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.3	0.6
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.5	2.5	2.5	2.2	0.9	0.6	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.5	0.6
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.3	2.4	2.5	2.4	2.1	1.3	0.8	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.5	0.6
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.2	0.0
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	7.3	18.1	24.2	27.0	27.9	28.5	28.4	26.9	23.8	16.8	4.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	234.2	28.5	9.8
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.5	6.8	7.1	7.1	7.2	7.2	7.2	6.8	8.8	8.4	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	8.8	3.1
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.7	8.6	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	4.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.4	9.0	3.7
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.8	8.6	8.7	8.5	8.2	7.7	7.4	5.9	3.9	5.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.6	8.7	3.1
PFV-MALAKUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.7	8.8	9.0	8.6	8.6	8.9	8.9	8.9	9.0	8.4	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.5	9.0	3.7
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.7	2.0	2.2	2.2	2.2	2.0	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.2	0.7
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.7	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	3.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.6	9.0	3.7
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.3	1.0	0.8	1.4	0.9	0.6	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.4	0.3
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	1.5	0.8	0.7	0.7	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	2.4	0.3
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.1	6.6	8.0	8.2	8.1	3.5	1.9	1.0	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.7	8.2	1.8
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	5.8	6.5	6.5	6.9	6.2	2.8	1.6	0.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.5	6.9	1.7
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.6	2.4	2.2	2.2	0.8	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.4	0.5
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	4.5	5.3	6.1	6.4	6.3	3.2	1.9	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.8	6.4	1.6
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.4	1.5	2.0	2.1	2.0	0.8	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	2.1	0.5
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.8	6.7	6.9	6.9	6.9	6.3	3.6	2.6	1.2	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.2	6.9	1.9
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.8	1.8	1.0	0.8	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.8	0.4
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.2	2.6	2.5	2.3	2.6	2.0	1.9	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.6	0.9
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.3	2.3	2.3	1.3	0.9	0.8	0.7	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.3	0.6
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	7.6	8.4	8.4	8.2	5.8	4.1	3.0	2.5	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.4	8.4	2.2
PFV-LOGGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	1.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.8	0.8
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	7.2	8.3	8.2	7.9	7.8	5.1	1.7	1.0	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.9	8.3	2.1
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	2.8	2.7	2.7	2.6	2.7	1.3	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.8	0.8
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	7.2	8.7	8.7	8.4	7.1	4.6	3.1	2.7	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5	8.7	2.3
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.2	2.6	2.8	2.3	1.4	0.8	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.8	0.7
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.0	2.2	2.2	1.7	0.8	0.7	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.2	0.5
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.2	8.4	9.0	8.9	9.0	7.3	4.6	3.4	3.4	2.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.1	9.0	2.6
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.7	1.6	2.5	2.2	2.3	0.9	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.5	0.5
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	2.7	2.6	2.8	2.0	1.1	0.8	0.8	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.8	0.7
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.3	2.4	2.4	1.8	1.3	0.9	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.4	0.6
PFV-MARCHIQUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.1	8.1	8.3	8.4	8.1	7.1	4.7	3.3	1.7	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.8	8.4	2.3
PFV-MARCHIQUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.2	1.4	0.9	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.4	0.7
PFV-ESPERANZA2	0.0																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-09-2021

29-09-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	1.8	2.1	2.3	2.5	2.6	2.2	2.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.6	0.8
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.0	1.1	1.1	1.2	0.9	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.2	0.3
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	1.0	1.1	1.2	1.6	1.1	0.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.6	0.4
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.2	1.9	1.1	1.1	1.1	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.2	0.6
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.7	2.8	2.1	1.4	1.5	1.7	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.8	0.7
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.3	2.3	1.9	1.0	1.3	1.6	0.8	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	2.3	0.5
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	1.9	1.2	1.5	1.4	1.2	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.9	0.5
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	2.5	1.8	1.3	1.5	1.4	1.0	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.5	0.6
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	2.7	1.4	1.4	1.6	1.9	1.4	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.7	0.6
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.0	2.3	2.4	1.3	1.2	0.9	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.4	0.5
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	1.8	2.6	2.1	1.1	1.2	1.5	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	2.6	0.5
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	2.2	1.7	0.9	1.2	1.4	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	2.2	0.4
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.7	2.9	2.8	1.8	1.4	1.5	1.7	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.9	0.7
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.1	0.4
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.9	2.3	1.7	1.0	1.1	1.2	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.3	0.5
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.3	2.1	1.2	1.2	1.2	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.4	0.6
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.2	2.3	2.3	2.1	1.3	1.3	1.1	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.3	0.6
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.8	0.8	0.4	0.5	0.4	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.8	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.7	2.7	2.5	2.7	2.0	1.5	1.2	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.7	0.7
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.5	1.7	2.1	1.6	1.3	1.0	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.1	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.2	2.0	2.2	1.5	1.0	0.8	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.2	0.5
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.3	1.4	0.9	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.6	0.7
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.5	5.7	6.4	5.5	2.5	2.5	2.3	1.5	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.2	6.4	1.4
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.9	1.9	1.3	1.6	1.9	1.5	0.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.9	0.7
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.3	7.3	8.0	7.5	4.0	3.4	3.3	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	47.7	8.0	2.0
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.5	1.5	1.5	1.5	1.2	1.1	0.9	0.7	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.5	0.5
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	0.0	0.0	0.0	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-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.9	3.2	2.2	2.3	3.0	3.1	2.5	1.4	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	3.2	0.9
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.2	2.4	2.4	2.8	2.7	1.1	0.5	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.8	0.7
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.4	1.5	1.3	1.2	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.5	0.4
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	1.9	1.9	1.9	1.7	1.2	0.7	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.9	0.5
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	3.4	1.7	4.4	5.5	5.0	2.8	1.3	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	5.5	1.1
PFV-OCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.0	3.0	2.6	2.1	1.1	1.4	1.3	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	3.0	0.7
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	8.7	9.3	9.1	8.8	5.1	3.7	3.7	2.5	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	55.2	9.3	2.3
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.4	3.5	3.4	3.3	1.8	1.9	1.5	1.0	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	3.5	0.9
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.1	2.1	2.2	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	2.2	0.5
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.6	1.9	1.6	2.2	1.9	0.7	0.4	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.2	0.5
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.4	7.1	7.4	7.8	7.7	3.4	1.4	0.7	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.6	7.8	1.9
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.0	2.0	2.0	1.9	0.8	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.1	0.5
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	0.5	0.9	2.3	2.0	1.1	0.6	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	2.3	0.4
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.6	1.6	1.6	1.4	0.6	0.1	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.6	0.4
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.0	2.8	4.3	5.1	5.4	3.5	1.8	0.9	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	5.4	1.1
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.3	2.3	2.3	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.3	0.5
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.3	3.5	4.3	3.9	3.9	1.6	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	4.3	1.0
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.6	1.9	1.1	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.9	0.8
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.1	1.5	1.6	1.4	1.1	0.8	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.4	0.5
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.1	2.1	2.1	2.1	1.6	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.1	0.6
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.0	2.0	2.1	2.2	2.1	2.1	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.2	0.7
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.3	7.0	6.9	6.9	6.9	6.8	2.9	1.7	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	7.0	2.0
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2																	

29-09-2021

29-09-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.3	2.5	2.6	1.6	1.2	0.9	0.7	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.6	0.6
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.6	2.8	2.8	1.9	1.4	1.0	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.8	0.7
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	5.5	7.5	8.4	6.2	4.2	3.0	2.5	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	43.0	8.4	1.6
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.4	2.3	2.4	1.5	0.6	0.7	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.4	0.6
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.5	2.4	2.4	1.7	0.9	0.7	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.5	0.6
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	3.0	3.0	3.0	2.2	1.5	1.1	0.7	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	3.0	0.8
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.0	1.1	1.2	1.2	0.9	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.3	0.4
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.5	18.7	27.7	22.1	12.0	15.0	19.6	10.4	6.1	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	143.6	27.7	6.0
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.7	2.6	2.2	2.6	1.9	1.5	1.4	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.7	0.7
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.7	2.7	2.2	2.5	1.8	0.9	0.7	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.7	0.6
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	2.3	1.9	2.3	1.7	1.3	1.2	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.3	0.6
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.6	6.6	6.7	7.2	5.2	2.2	0.0	0.5	1.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	39.2	7.2	1.6
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.1	2.0	2.3	1.9	1.4	1.0	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.3	0.5
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.4	0.0	1.5	1.7	1.5	1.1	1.0	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.7	0.4
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.4	0.1
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.2	1.1	1.3	1.2	0.6	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.3	0.3
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.7	7.4	8.2	7.9	8.9	8.8	5.0	1.9	1.0	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.3	8.9	2.3
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	6.0	7.2	7.3	7.6	6.5	3.7	1.2	0.7	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.4	7.6	1.9
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	2.8	2.9	3.0	2.5	2.0	1.4	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	3.0	0.8
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	1.0	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.4	0.8
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.4	0.2
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	1.2	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.9	1.0
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.5	0.5
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.3	0.4
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.3	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	1.9	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.5	0.8
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.9	3.0	2.9	2.9	2.8	2.2	1.1	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	3.0	0.9
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.9	3.0	2.9	2.8	2.8	2.1	1.1	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	3.0	0.9
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	1.5	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.5	0.7
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8	2.5	0.7	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.8	0.9
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	3.9	4.9	5.1	5.2	5.2	4.3	1.8	1.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	5.2	1.4
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	3.0	3.0	2.9	2.9	2.4	1.2	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	3.0	0.8
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	7.5	8.9	8.9	8.8	8.8	7.8	3.4	1.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	8.9	2.5
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.0	4.5	4.5	4.4	4.4	3.5	1.7	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	4.5	1.2
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.8	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.0	0.3
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.0	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.4	0.7
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	2.2	2.4	2.3	2.3	2.3	2.1	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.4	0.7
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.2	7.3	8.5	5.3	5.8	3.0	5.2	8.4	5.1	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	8.5	2.3
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	1.3	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.6	0.9
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	1.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.4	0.7
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.2	2.3	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	1.5	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.7	0.8
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	2.2	2.8	2.7	2.6	2.6	2.7	2.5	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.8	0.9
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.3	5.2	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.0	5.2	1.8
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.9	5.4	5.4	5.6	5.8	5.7	5.2	3.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	44.8	5.8	1.9
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.1	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.6	0.8
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0																					

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-09-2021

29-09-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.1	2.1	2.1	1.8	0.9	0.4	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	2.2	0.6
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	3.4	2.0	1.4	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	3.4	0.5
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.0	2.0	2.0	1.1	1.0	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.0	0.5
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.4	1.3	2.1	1.7	0.9	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	2.1	0.4
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	2.7	2.7	2.7	1.9	1.3	0.9	0.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.7	0.7
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	7.9	8.8	8.6	8.4	7.0	4.7	2.8	2.1	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5	8.8	2.3
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	52.8	63.5	98.7	105.3	103.2	91.0	18.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	544.8	105.3	22.7
GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_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
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_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
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_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
UG4_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_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
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_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
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	19.7	19.9	20.4	20.6	21.0	21.1	20.8	21.2	20.6	18.9	17.9	17.2	16.8	16.6	15.1	17.0	17.5	17.7	18.1	19.1	19.3	19.6	19.3	19.6	454.7	21.2	18.9
CERROPABELLON-U2_GEO	19.7	19.5	19.1	19.3	19.1	18.7	19.5	19.0	19.7	18.8	17.8	17.0	18.6	16.4	14.7	16.4	16.5	16.9	17.4	17.8	18.5	18.9	18.9	19.0	435.0	19.7	18.1
NORGENER-NT01_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NT02_CAR	127.2	126.6	126.2	126.3	126.7	126.6	126.7	125.2	116.9	78.3	74.6	74.1	74.4	76.4	74.5	85.0	84.9	84.6	99.4	124.5	125.6	125.4	125.2	124.0	2559.3	127.2	106.6
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U14_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U15_CARBÓN	78.7	78.1	77.6	77.7	78.1	77.9	78.1	76.7	65.1	65.3	64.3	63.8	64.1	65.9	64.3	64.4	65.4	65.2	66.2	77.9	76.6	76.4	75.9	74.9	1718.2	78.7	71.6
U16-TG_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
U16-TG_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_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
U16-TV_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																					

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-09-2021

29-09-2021

	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 MWhh	DMED MWhh	
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	14.8	55.8	64.7	136.5	64.7	5.7	
TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TV1C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	9.9	9.9	0.4	
TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TV2C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PAM_COGEN	20.5	20.6	20.6	20.7	20.7	20.7	20.7	21.1	20.8	20.8	20.7	20.7	20.7	20.8	20.8	20.8	20.8	20.9	20.8	21.0	21.3	21.2	21.2	21.3	20.9	500.0	21.3	20.8
ENAE CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENAE DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	3.0	1.5	0.0	7.3	3.0	0.3	
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.0	118.0	73.0	0.0	280.0	118.0	11.7	
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.0	0.1	
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-1_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-2_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-3_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CENIZAS_DIESEL	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	3.5	3.5	4.1	3.7	18.9	4.1	0.8
TERMO PACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.7	0.1	
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
GUACOLDA-1_CAR	78.0	78.0	78.0	77.0	77.0	77.0	80.0	80.0	80.0	59.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	66.0	79.0	79.0	79.0	79.0	78.0	1632.0	80.0	68.0	
GUACOLDA-2_CAR	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	75.0	51.0	50.0	51.0	51.0	50.0	50.0	50.0	50.0	51.0	68.0	105.0	104.0	104.0	104.0	103.0	1957.0	105.0	81.5	
GUACOLDA-3_CAR	136.0	135.0	138.0	139.0	140.0	140.0	135.0	130.0	129.0	130.0	133.0	130.0	133.0	137.0	135.0	110.0	104.0	104.0	132.0	136.0	130.0	130.0	127.0	128.0	3121.0	140.0	130.0	
GUACOLDA-4_CAR	132.0	131.0	130.0	131.0	132.0	131.0	126.0	119.0	115.0	118.0	121.0	118.0	122.0	128.0	121.0	117.0	107.0	102.0	101.0	120.0	128.0	122.0	121.0	119.0	2912.0	132.0	121.3	
GUACOLDA-5_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HUASCO_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	
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PCOLORADA_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	
PENON_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	
OLIVOS_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	2.4	3.7	3.7	19.0	46.1	36.5	0.0	0.0	34.2	73.7	219.3	73.7	9.1	
ESPINOS_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																

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-09-2021

29-09-2021

	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
SANISIRO-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
SANISIRO-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
LOSIENTOS_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	65.0	127.0	30.0	222.0	127.0	9.3	
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	11.7	11.7	11.8	11.8	11.8	11.8	11.7	11.8	11.8	11.5	11.4	11.2	11.0	10.9	10.9	10.8	11.2	11.1	11.5	11.7	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	276.3	11.8
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	11.7	11.7	11.8	11.8	11.8	11.8	11.7	11.8	11.8	11.5	11.4	11.2	11.0	10.9	10.9	10.8	11.2	11.1	11.5	11.7	11.8	11.8	11.8	11.8	276.3	11.8	11.5
NUEVA RENCA GC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	330.0	333.0	336.0	335.0	338.0	339.0	338.0	335.0	337.0	332.0	328.0	324.0	320.0	315.0	309.0	215.0	189.0	168.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5521.0	339.0	230.0
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	
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	
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	44.0	44.0	44.0	17.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	180.0	44.0	7.5
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	
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	
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	
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	
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	6.5	6.3	4.9	5.7	5.2	5.7	6.1	5.6	5.1	5.6	5.6	5.3	5.9	6.0	6.0	5.8	4.5	0.9	1.0	1.5	1.5	3.9	5.2	5.3	115.1	6.5	4.8
CMPCCOROILLERA_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	31.2	35.6	0.0	0.0	0.0	66.8	35.6	2.8
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	
CMPCISSUE_COGEN	1.7	1.1	1.3	1.2	1.5	1.4	1.2	0.8	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.8	0.8	0.7	0.5	0.8	0.8	16.9	1.7	0.7
PMGD-CAMPING-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	
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	
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	
CANDELARIA-1_GNL	0.0	60.0	61.0	61.0	62.0	59.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	303.0	62.0	12.6
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	60.0	60.0	2.5	
CANDELARIA-2_DIESEL	41.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.0	116.0	117.0	84.0	47.0	441.0	117.0	18.4
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	34.0	116.0	114.0	85.0	0.0	349.0	116.0	14.5
EPACIFICO_COGEN	15.0	15.0	14.9	15.0	15.1	15.0	14.9	14.7	14.5	14.7	14.3	13.0	14.3	14.1	14.4	14.6	14.9	14.5	14.7	13.2	14.9	14.9	14.6	14.6	349.6	15.1	14.6
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
CEMENTOSBIOBIO_F08	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.5	3.0	4.6	2.6	10.7	4.6	0.4
LICANTEN_COGEN	1.9	2.4	2.0	2.4	2.4	2.8	1.6	1.3	2.1	2.5	3.8	3.3	3.6	4.8	4.6	2.7	3.8	3.1	3.5	3.3	3.3	2.6	2.5	2.2	68.4	4.8	2.9
VINALES_COGEN	30.4	30.2	31.2	30.6	30.8	30.6	29.9	30.7	30.8	30.5	30.5	30.1	31.2	30.5	29.7	30.0	30.6	30.6	31.7	32.0	31.9	31.2	30.2	30.0	735.9	32.0	30.7
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.0	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	2.0	0.3
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CELCO_COGEN	4.6	3.7	3.4	3.2	4.4	5.2	5.9	5.0	4.9	4.7	5.1	7.4	3.5	3.7	5.2	5.3	4.5	6.3	5.4	5.0	5.8	4.8	7.7	6.1	120.8	7.7	5.0
SAN-JAVIER-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	
SAN-JAVIER-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	
RASOPOWER_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	
LINARES_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	
SANGREGORIO_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	
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVAALDEA-1_COGEN	5.2	4.4	4.9	6.3	6.6	6.0	6.3	6.6	6.0	4.9	2.2	1.8	5.5														

29-09-2021

29-09-2021

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-30,5	-69,0	-67,3	-91,2	-110,2	-109,6	-88,1	11,6	222,5	366,8	301,6	326,5	329,0	347,7	366,2	378,1	290,3	209,2	29,9	-166,5	-150,6	-169,8	-130,0	-36,7	1959,7	378,1	81,7
CHANGOS->CUMBRES C2	-32,7	-71,0	-39,3	-93,0	-112,0	-111,3	-89,9	9,4	219,5	363,4	298,4	323,2	325,7	344,4	363,1	375,0	287,5	206,5	27,6	-168,1	-152,3	-171,4	-131,8	-38,8	1932,0	375,0	80,5
CUMBRES->CHANGOS C1	38,5	77,5	76,0	100,1	119,2	118,6	97,0	-3,0	-212,1	-354,4	-291,5	-316,1	-318,4	-336,7	-354,6	-365,9	-280,0	-200,1	-22,1	175,2	159,3	178,6	138,5	44,8	-1731,9	178,6	-72,2
CUMBRES->CHANGOS C2	37,3	76,2	74,7	98,8	117,9	117,3	95,7	-4,3	-213,4	-355,7	-292,9	-317,4	-319,7	-338,1	-356,3	-367,7	-281,8	-201,7	-23,5	174,1	158,1	177,4	137,3	43,6	-1763,9	177,4	-73,5
TOTAL HORA.	6001,7	5733,6	5501,7	5438,5	5465,0	5537,8	5824,6	6100,0	6228,9	6330,5	6581,4	6570,9	6520,9	6499,9	6502,7	6373,3	6476,0	6408,4	6622,3	7354,2	7663,6	7587,3	7179,8	6446,1	152.949		
TOTAL HORA. SING	2454	2338	2302	2238	2197	2222	2310	2476	2924	3161	3046	3025	2985	3050	3101	3098	2946	2782	2457	2142	2185	2126	2223	2397	62.185		
TOTAL SEN	8456	8072	7804	7677	7662	7759	8134	8576	9153	9492	9627	9595	9506	9550	9604	9471	9422	9191	9080	9496	9848	9714	9403	8843	215.135		
CONS. PROPIOS	191	190	190	190	190	190	189	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	191	201	201	201	201	193	4.586		
CONS. PROPIOS SING	176	176	176	159	159	159	159	159	159	159	159	155	155	155	155	155	155	159	159	159	166	200	200	198	3.972		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-70	-147	-129	-192	-230	-228	-185	14	434	720	592	642	646	683	720	743	570	409	52	-342	-310	-349	-269	-82	3.694		
PERDIDAS APROX.	152	135	126	120	119	123	138	162	192	214	222	224	221	222	225	218	214	200	192	211	232	225	205	175	4.466		
PERDIDAS APROX. SING	69	64	57	59	59	62	68	63	67	61	62	54	49	52	54	51	53	52	56	66	67	60	62	61	1.430		
DEMANDA APROX.	5589	5261	5057	4937	4926	4997	5312	5765	6283	6649	6764	6801	6758	6773	6811	6710	6644	6429	6291	6601	6920	6813	6505	5996	147.591		
DEMANDA APROX. SING	2278	2245	2198	2211	2208	2229	2268	2239	2264	2221	2232	2174	2135	2160	2172	2149	2168	2162	2190	2258	2262	2215	2229	2220	53.089		
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 :	7663,6	7664

ANEXO N°3

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

29-09-2021	Última Actualización:	29-09-2021	23-20	CMG-Online:	171.0	Quilota, 220 kV:	LOSPINOS_DIESEL											SS.CC.
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MMW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT Activo		
10:27	-	PPV-PAMPA SOLAR NORTE	PPV-PAMPA SOLAR NORTE	51,8	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyual - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:09	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
11:09	-	NUBEVARECA	NUBEVARECA TGI+TVL GN A	PC	N	-	PC	-	OM	FA F/S	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
11:09	-	CIPRES-2	CIPRES-2	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
11:09	-	CIPRES-3	CIPRES-3	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
11:24	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	LF 133 MW	-	-	SICF 2021084640	AES ANDES	-	-		
12:07	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyual - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-		
13:01	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	55	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	-		
13:01	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	55	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	-		
13:22	-	TOTAL ERNC	-	-100	-	-	-	-	-	Inicio Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	-	CDC	-	-		
13:22	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	39,8	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:22	-	PPV-LSYA	PPV-LSYA	22,9	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-		
13:22	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	10,7	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:22	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	7,7	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:22	-	PPV-SANPEDRO	PPV-SANPEDRO	36,9	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:30	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	-		
13:30	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	-		
13:30	-	ANGOSTURA-1	RALCO -sivv	PC	N	-	PC	-	RE	-	IL 2021001568	-	-	COLBUN	-	PC		
13:34	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	PC		
13:34	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	PC		
13:45	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	-		
14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	-		
14:00	-	ELTODORAL	ELTODORAL DIESEL	-	PDO	LC	EP	-	EP	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
14:07	-	OLIVOS	OLIVOS BL1 DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	-	POTENCIA	-	-		
14:17	-	RUCATAYO	Hidráulica Pasada	1	PO	-	EP	-	SIF	-	-	-	-	RUCATAYO	-	-		
14:22	-	ANGOSTURA-1	RALCO -sivv	MT	N	-	RE	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
14:24	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	-		
14:24	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	-		
14:40	-	COLBUN-1	COLBUN -sivv	0	FE	-	FS	-	SIF	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
14:42	-	ANGOSTURA-3	RALCO -sivv	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
14:47	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	MT		
14:47	-	NUBEVARENTAS	NUBEVARENTAS CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
14:47	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
14:47	-	NUBEVARECA	NUBEVARECA TGI+TVL GN A	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
14:47	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
14:49	-	ANGOSTURA-3	RALCO -sivv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
14:52	-	ANGOSTURA-1	RALCO -sivv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
14:53	-	NUBEVARECA	NUBEVARECA TGI+TVL GN A	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
15:03	-	TERMOAPACIFICO	TERMOAPACIFICO DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	-	TERMOAPACIFICO	-	-		
15:17	-	RUCATAYO	Hidráulica Pasada	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RUCATAYO	-	PC		
15:28	-	NUBEVARECA	NUBEVARECA TGI+TVL GN A	250	N	-	CI	-	OM	Cancela SI 2021002731	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
15:33	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	MT		
15:33	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	MT		
15:45	-	NUBEVARECA	NUBEVARECA TGI+TVL GN A	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
15:49	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
15:52	-	NUBEVARECA	NUBEVARECA TGI+TVL GN A	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
15:52	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
15:52	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI+TVL GN A	150	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
16:00	-	RALCO-1	RALCO -sivv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	IL 2021001531 - 2021002084 - 2021078946	ENEL GENERACION	-		
16:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
16:03	-	RALCO-1	RALCO -sivv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	IL 2021001531 - 2021002084 - 2021078946	ENEL GENERACION	-		
16:04	-	CMPCIAIA	CMPCIAIA BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
16:04	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI+TVL GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
16:04	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
16:06	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	-		
16:07	-	ELTODORAL	ELTODORAL DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SI 2021083201	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
16:10	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	-		
16:31	-	CMPCIAIA	CMPCIAIA BL1+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
16:31	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI+TVL GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
16:31	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
16:35	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
16:35	-	NUBEVARECA	NUBEVARECA TGI+TVL GN A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
16:40	-	ANGOSTURA-2	RALCO -sivv	DN	-	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
16:45	-	ANGOSTURA-2	RALCO -sivv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
16:49	-	NUBEVARECA	NUBEVARECA TGI+TVL GN A	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
16:57	-	COLBUN-2	COLBUN -sivv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
17:06	-	ANGOSTURA-2	RALCO -sivv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
17:07	-	NUBEVARECA	NUBEVARECA TGI+TVL GN A	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
17:09	-	COLBUN-2	COLBUN -sivv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT		
17:10	-	TERMOAPACIFICO	TERMOAPACIFICO DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Cancela SI 82171	-	-	-	TERMOAPACIFICO	-	-		
17:24	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
17:24	-	NUBEVARENTAS	NUBEVARENTAS CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
17:24	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	PC		
17:24	-	NUBEVARECA	NUBEVARECA TGI+TVL+FA1 GN A	-	N	-	PC	-	OM	FA F/S	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
17:24	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
17:24	-	CIPRES-1	CIPRES-1	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:24	-	CIPRES-3	CIPRES-3	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:24	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	2021001155 - 2021002156	ENGIE GENERACION	-		
17:25	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TGI GN A	-	DN	LC	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	KELAR	-	-		
17:27	-	COLBUN-1	COLBUN -sivv	0	DN	-	FS	-	OM	Cancela SI 2021002736	-	A	-	COLBUN	-	-		
17:31	-	COLBUN-2	COLBUN -sivv	-	DN	-	FS	-	SIF	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
17:32	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:32	-	COLBUN-1	COLBUN -sivv	-	DN	-	PP	-	OM	Por control cota machicura	-	A	-	COLBUN	-	-		
17:32	-	CIPRES-1	CIPRES-1	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
17:34	-	CIPRES-2	CIPRES-2	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
17:40	-	NUBEVARECA	NUBEVARECA TGI+TVL GN A	MT	DF	-	PS	-	SDCF	FA F/S	-	-	SDCF 2021084836	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
17:42	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
17:43	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:43	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:45	-	NUBEVARECA	NUBEVARECA TGI+TVL GN A	MT	DF	-	PS	-	SDCF	F/S TV	-	-	SDCF 2021084836	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
17:47	-	COLBUN-1	COLBUN -sivv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT		
17:47	-	NUBEVARECA	NUBEVARECA TGI+TVL GN A	0	DF	-	FS	-	SDCF	F/S TG	-	-	SDCF 2021084836	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
17:50	-	RALCO-1	RALCO -sivv	-	DF	-	FS	-	SIF	Falla en la partida.	-	N	-	IL 2021001531 - 2021002084 - 2021078946 - IF 2021002738	ENEL GENERACION	-		
17:50	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TGI GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1	-	-	-	KELAR	-	-		
18:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1 CAR	PC	N	-												

29-09-2021	Ultima Actualización:	29-09-2021	23:20	CMG-Online:	171.0	Quilota 220 kV:	LOSPINOS_DIESEL											SS.CC.
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MMW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Descople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT		
18:19	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002109	AES ANDES	-	-		
18:19	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-		
18:19	-	NORGENE-NT02	NORGENE-NT02_CAR	PC	N	-	PC	OM	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:19	-	MEILLONES-CTM1	MEILLONES-CTM1_CAR	PC	N	-	PC	OM	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
18:38	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:40	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:40	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DRD	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021000956	SANTA FE	-	-		
18:43	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:43	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000376	ENGIE GENERACION	-	-		
18:44	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:46	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
18:46	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:49	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:51	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:51	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:51	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	-	DRD	LC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021002142	COLBUN	-	-		
18:52	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sivv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
18:53	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	Orden de despacho	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:54	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:55	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
18:55	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
18:55	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:55	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:56	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sivv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
18:56	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
19:00	-	NOTA CDC								Finaliza prorratea control Licos de 220 kV Salar - Calama	-	-	-	CDL	-	-		
19:01	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC		
19:03	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	DF	DLC	FS	-	OT	Falla proceso partida	-	-	IF 2021002745	ENEL GENERACION	-	-		
19:05	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	PCP	OM	-	-	IL 2021001517	CARDONES	-	-		
19:06	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3 COGEN	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
19:06	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
19:07	-	CENIZAS	CENIZAS_DIESEL	5	PO	-	EP	-	EP	sincronizada en pruebas unidad 2	-	-	SI 2021071926	CENIZAS	-	-		
19:09	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:09	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:09	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:12	-	RALCO-2	RALCO_sivv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:13	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sivv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
19:14	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	0	DF	DLC	FS	-	OT	-	-	-	IF 2021002746	ENEL GENERACION	-	-		
19:16	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Sale de servicio en forma intempestiva	-	-	IL 2021000956	SANTA FE	-	PC		
19:20	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	PC	N	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001517	CARDONES	-	PC		
19:20	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DN	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002028 - IL 2021002029	CRELL	-	-		
19:20	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
19:20	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
19:20	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	220	LF	-	PCP	OM	OM	Limitada a 220 MW	-	-	SCF 2021084955 - 2021001155 - 2021002156	ENGIE GENERACION	-	-		
19:21	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sivv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:21	-	RALCO-2	RALCO_sivv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:22	-	CEMENTOSOBORIO	CEMENTOSOBORIO_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	IL2021001327	STS	-	-		
19:22	-	OLIVOS	OLIVOS_BLI1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancelada SI 2021079442	-	-	-	POTENCIA	-	-		
19:23	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 90 MW	-	-	SCF 2021084971	AES ANDES	-	-		
19:26	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	-	DRD	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2021002142	COLBUN	-	-		
19:26	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sivv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021001568	COLBUN	-	MT		
19:27	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:27	-	KEJAR-TG12	KEJAR-TG12_TG1+TG2+TV1 GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	Acoplada la componente Kelar - TG1	-	-	-	KEJAR	-	-		
19:28	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-		
19:30	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:31	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
19:35	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
19:40	-	KEJAR-TG12	KEJAR-TG12_TG1+TG2+TV1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable y sube a PC.	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:43	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
19:43	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-		
19:43	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3+BL4 COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
19:43	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
19:43	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	N	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002028 - IL 2021002029	CRELL	-	PC		
19:47	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	PC	N	LC	PC	-	OM	En MT y sube a PC	-	-	-	COLBUN	-	PC		
19:52	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC		
19:52	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC		
19:52	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0-5TV2_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:52	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0-5TV2_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:55	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	PC		
19:57	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	-	DN	LC	PP	CF	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
19:58	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC		
19:59	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	-	DN	-	PP	PCP	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-		
20:03	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-		
20:06	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OT	E/S y disponible. Cancelado IF 2021002745	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:09	-	PANGUE-1	RALCO_sivv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
20:14	-	CHAGUAL	CHAGUAL_DIESEL	50	PO	-	EP	-	EP	sincroniza en pruebas por chequeo del funcionamiento de equipos	-	-	SI 2021082973	POTENCIA	-	-		
20:16	-	RALCO-2	RALCO_sivv	300	N	-	CI	-	OM	Cota racionamiento preventivo.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:17	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OT	MT estable y sube a PC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:18	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
20:21	-	RALCO-2	RALCO_sivv	250	N	-	CI	-	OM	Cota racionamiento preventivo.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:22	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
20:22	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	LF	DLC	FS	-	OT	-	-	-	IL 2021001036	ENLASA	-	-		
20:30	-	CEMENTOSOBORIO	CEMENTOSOBORIO_DIESEL	-	LC	N	PC	PCP	OM	-	-	-	IL2021001327	STS	-	-		
20:34	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sivv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
20:39	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021000956	SANTA FE	-	-		
20:40	-	COCHRANE-CO2	COCHRANE-CO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
20:46	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	DRD	DLC	FS	-	OM	Cancelada SCF 2021084640	-	-	IL 2021000956	SANTA FE	-	-		
20:48	-	RALCO-1	RALCO_sivv	MT	N	-	MT	-	OM	Disponible. Cancelado IF 2021002738.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
20:51	-	CHAGUAL	CHAGUAL_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Cancelada SI 2021082973. Finaliza prueba ororramada	-	-	2021002084 - 2021078946	PRIME ENERGIA	-	-		
20:53	-	PANGUE-1	RALCO_sivv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:54	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sivv	0	N	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
21:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	LF	LC	PP	-	OM	Fin SSCC	-	-	IL 2021001036	ENLASA	-	-		
21:03	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	PC	N	-	PC	-	OM	Control cota machicura	-	A	-	COLBUN	-	PC		
21:04	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	LF	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
21:20	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sivv	0	DN	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021001568	COLBUN	-	-		
21:24	-	COLBUN-2	COLBUN_sivv	-	DF	-	PP	-	SIF	-	-	A	IF 2021002742	COLBUN	-	-		
21:36	-	COLBUN-2	COLBUN_sivv	MT	PO	-	EP	-	SIF	-	-	A	IF 2021002742	COLBUN	-	MT		
21:37	-	PANGUE-1	RALCO_sivv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
21:38	-	RALCO-2	RALCO_sivv	MT	N	-												

29-09-2021	Ultima Actualización:	29-09-2021	23:20	CMG-Online:	171,0	Quillota 220 kV:	LOSPINOS_DIESEL											SS.CC.
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT		
22:15	-	OLIVOS	OLIVOS BL1 DIESEL	80	PD	-	EP	-	EP	sincronizada en pruebas	-	-	SI 2021079444	POTENCIA	-	-		
22:22	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	DUF	LC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021001036	ENLASA	-	-		
22:22	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-		
22:22	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
22:22	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
22:22	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-		
22:22	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL C	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:31	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
22:31	-	CHILOE	CHILOE DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-		
22:31	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-		
22:32	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-		
22:38	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Fin Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
22:43	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
22:43	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL C	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:57	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGL GNL F	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002142	COLBUN	-	MT		
23:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GNL F	MT	N	LC	MT	-	OM	Conmuta de Diesel a GNL F por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT		
23:05	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	30	N	DLC	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001517	CARDONES	-	-		
23:09	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGL GNL F	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021002142	COLBUN	-	-		
23:17	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	DLC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001517	CARDONES	-	-		
23:17	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
23:17	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
23:17	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	0	DN	LC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002028 - IL 2021002029	CRELL	-	-		
23:17	-	CEMENTOSBIOBIO	CEMENTOSBIOBIO DIESEL	0	DN	LC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001327	STS	-	-		
23:17	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	50	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
23:22	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
23:22	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
23:24	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGL GNL F	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021002142	COLBUN	-	-		
23:25	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SICF 2021084971	-	-	-	AES ANDES	-	-		
23:26	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
23:27	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
23:27	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
23:28	-	COLBUN-2	COLBUN-2 hrv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT		
23:47	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT		
23:47	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TGL+TG2+TV1 GNL A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-		
23:50	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	LP	-	PC	-	OT	Auditoria Exactitud Relativa de Gases y Medición de Mercurio	-	-	SI 2021082404	AES ANDES	-	-		
23:51	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
23:57	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
23:58	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT		
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
23:59	-	OLIVOS	OLIVOS BL1 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Cancela SI 2021079444	-	-	-	POTENCIA	-	-		
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		

INFORME DIARIO

Miércoles 29 de Septiembre del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	42.6	-	PMG, P	Masisa	177.6	182.8	+2.93 %	LF
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P	Maule	0.0	0.0	-	
Abanico	699.4	729.3	+4.27 %	RO	Mejillones IEM	6773.8	7005.6	+3.42 %	LF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1	2649.8	2618.7	-1.17 %	LF
Alena	124.7	361.2	+189.54 %	P	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Alfalfal	1022.4	975.4	-4.60 %		Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF, DF
Alhué	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	26.1	26.4	+1.25 %	PMG	Mejillones-CTM3 GNL	4549.9	5158.5	+13.38 %	
Ancoa	152.8	166.2	+8.78 %		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-PAM	528.0	500.0	-5.31 %	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mercurio Sur	21.3	19.8	-7.20 %	P
Andina-CTA	3053.7	2888.7	-5.40 %	LF	Mocho	204.2	162.6	-20.35 %	
Angamos-ANG1	5999.1	134.7	(*) -97.75 %	DF	NEGRETE	129.0	167.1	+29.53 %	P
Angamos-ANG2	5711.7	5761.2	+0.87 %		Nalcas	70.5	66.0	-6.43 %	PMG
Angostura	2618.2	2150.0	-17.88 %	RO	Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Antilhue	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	0.0	693.0	GNP	RO
Antuco	3266.5	3270.5	+0.12 %	RO	Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Arauco	0.0	0.4	GNP	LF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM	Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	110.6	GNP	RO	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	136.5	GNP	RO	Newen Gas	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	0.0	-		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	6.5	GNP		Newen Propano	0.0	-	-	
Bess Cochrane	-	0.1	GNP		Norgener-NT01	0.0	0.0	-	MM
Blanco	225.2	232.9	+3.42 %		Norgener-NT02	2325.6	2559.2	+10.05 %	
Bocamina 2	8092.5	7960.0	-1.64 %		Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	
CALAMA	1191.7	1086.2	-8.85 %	P	Nueva Aldea 1	336.0	150.4	-55.23 %	MM
CAMPOS DEL SOL	187.7	183.4	-2.26 %	P	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	DF
CERRO DOMINADOR CSP	1850.2	544.8	(*) -70.55 %	P	Nueva Aldea 3	888.0	799.5	-9.96 %	
CMPC Cordillera	0.0	66.8	GNP	RO	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	DF
CMPC Laja	570.3	516.3	-9.47 %		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	DF
CMPC Pacífico	548.5	633.1	+15.43 %		Nueva Renca Gas Arg	0.0	5701.0	(*)GNP	DF
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Ventanas	5510.5	5461.0	-0.90 %	LF
CMPC Tissue	-	16.9	-	PMG	Ojos de Agua	98.8	101.9	+3.15 %	PMG
COMBARBALA	15.8	0.0	-100.00 %	P	Olivos	585.0	219.3	-62.51 %	
Callao	14.1	10.2	-27.85 %	PMG	PFV AZABACHE	39.0	6.0	-84.54 %	P
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
Campiche	5347.1	5334.0	-0.25 %		PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	441.0	GNP	
Candelaria 1 GNL	300.0	303.0	+1.00 %	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	349.0	GNP	
Candelaria 2 GNL	60.0	60.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	22.8	10.2	-55.21 %	
Canutillar	212.9	3007.0	(*) +1312.44 %	
Capullo	164.4	142.5	-13.32 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	154.0	64.2	-58.31 %	PMG, DF
Carilafquén	32.0	67.6	+111.25 %	DF
Celco	120.0	120.8	+0.66 %	
Cementos Bío Bío	0.0	20.0	GNP	RO, LF
Cenizas	0.0	18.9	GNP	
Cerro Tigre	-	82.9	GNP	P
Chacabucuito	231.8	280.5	+21.01 %	
Chacayes	867.0	975.3	+12.49 %	MM
Chagual	46.5	29.3	-37.05 %	
Chapiquiña	119.9	120.7	+0.63 %	
Chiburgo	129.0	171.0	+32.56 %	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	2.7	21.7	+716.34 %	PMG
Cholguán	203.3	102.4	-49.63 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	1.3	0.0	-100.00 %	
Cipreses	1078.1	827.8	-23.22 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	4890.7	5085.2	+3.98 %	
Cochrane-CCH2	4657.9	3913.6	-15.98 %	
Cogen. Aconcagua	648.0	597.5	-7.79 %	RO
Cogen. Biobío	492.0	1250.5	+154.17 %	
Colbún	2944.3	2603.0	-11.59 %	RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	MM
Colihues HFO	0.0	0.0	-	RO, MM
Colmito Diésel	0.0	203.0	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	192.0	200.6	+4.50 %	DF
Coronel Diésel	0.0	98.0	GNP	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	175.2	170.5	-2.67 %	
Curillinque	1347.8	1425.0	+5.73 %	RO
Dadínco	19.3	16.3	-15.49 %	
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV EL SALITRAL	30.1	17.4	-42.20 %	P
PFV Las Majadas	60.9	51.6	-15.38 %	P
PFV PLAYERITO	0.0	22.0	GNP	P
PFV PLAYERO	0.0	22.0	GNP	P
PFV PMGD Esfena	-	0.0	-	
PFV RÍO ESCONDIDO	1353.6	949.9	-29.83 %	P
PFV SANTA ISABEL	1432.5	1184.9	-17.28 %	
PFV SOL DE LILA	193.3	255.9	+32.40 %	P
PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
PFV Sol del Desierto	559.2	536.1	-4.14 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	41.4	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.2	GNP	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	2.1	2.6	+24.06 %	PMG
Palmucho	660.3	677.4	+2.60 %	
Pangue	1920.0	2153.3	+12.15 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	7514.0	8016.4	+6.69 %	
Peuchén	694.0	553.8	-20.21 %	
Pilmaiquén	684.0	689.9	+0.86 %	RO
Placilla	0.0	8.6	-	PMG
Planta Valdivia	504.5	419.0	-16.94 %	
Pretty Field	25.5	19.1	-25.19 %	P
Providencia	96.0	84.0	-12.50 %	
Puente Solar	22.8	14.2	-37.88 %	P
Pulelfu	111.0	113.3	+2.07 %	PMG
Pullinque	507.3	551.8	+8.77 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	325.0	276.7	-14.86 %	
Queltehues	655.2	675.5	+3.10 %	DF
Quilleco	865.9	801.0	-7.50 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	873.4	1034.0	+18.39 %	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	855.0	1068.0	+24.91 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	
Ralco	3997.2	3141.6	-21.41 %	
Rapel	0.0	2883.5	(*)GNP	
Rauquén	80.1	44.4	-44.59 %	
Renaico	103.1	131.9	+27.95 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	74.1	36.2	-51.17 %	
Rucatayo	779.0	711.5	-8.66 %	
Rucúe	2015.2	1941.0	-3.68 %	
Río Colorado	240.0	260.3	+8.46 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Digua	340.0	376.2	+10.66 %	
Domeyko	87.9	14.0	-84.12 %	P
Don Jorge	27.4	19.1	-30.23 %	
Dos Valles	1.6	2.9	+83.45 %	PMG
El Paso	165.0	163.6	-0.85 %	
El Peñón	2.2	0.0	-100.00 %	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	6.0	6.0	+0.01 %	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	0.0	0.0	-	RO
El Totoral	0.0	4.9	-	PMG
Emelda 1	15.0	0.0	-100.00 %	
Emelda 2	15.0	0.0	-100.00 %	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	349.6	-8.96 %	RO
Escuadrón	237.0	153.0	-35.44 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	LF
Espinos	0.0	0.0	-	
Eólica Aurora	371.4	686.0	+84.69 %	
Eólica Cabo Leones 1	1484.9	897.2	-39.58 %	
Eólica Cabo Leones 2	1167.2	707.0	-39.43 %	
Eólica Cabo Leones 3	2265.2	1273.0	-43.80 %	
Eólica Canela	58.7	29.4	-49.89 %	
Eólica Canela 2	265.9	220.7	-17.00 %	
Eólica Cuel	95.9	152.8	+59.37 %	
Eólica El Arrayán	837.6	724.3	-13.52 %	
Eólica El Maitén	44.8	38.7	-13.65 %	
Eólica La Esperanza	23.0	43.6	+89.35 %	PMG
Eólica La Estrella	544.1	34.9	-93.59 %	
Eólica La Flor	79.6	140.6	+76.73 %	
Eólica Lebu	17.2	0.0	-100.00 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	78.2	130.3	+66.60 %	
Eólica Los Cururos	736.5	372.4	-49.44 %	
Eólica Monte Redondo	223.6	112.5	-49.70 %	
Eólica Punta Colorada	27.7	40.9	+47.47 %	DF
Eólica Punta Palmeras	246.2	133.7	-45.70 %	
Eólica Punta Sierra	549.0	366.6	-33.23 %	RO
Eólica Renaico	167.1	315.1	+88.62 %	
Eólica San Gabriel	348.3	664.1	+90.65 %	
Eólica San Juan	1665.5	1223.7	-26.53 %	
Eólica San Pedro	340.6	308.7	-9.37 %	
Eólica San Pedro 2	530.3	526.5	-0.71 %	LF
Eólica Sarco	1780.8	949.0	-46.71 %	
Eólica Sierra Gorda	958.9	1086.6	+13.32 %	
Eólica Talinay Oriente	741.4	626.2	-15.53 %	
Eólica Talinay Poniente	575.5	449.5	-21.89 %	
Eólica Taltal	551.1	1001.8	+81.80 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Río Huasco	24.4	30.1	+23.44 %	
Río Picoquén	237.6	239.5	+0.78 %	
SF Energía	1305.9	843.7	-35.39 %	
San Andrés	138.2	96.3	-30.32 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	147.9	144.0	-2.66 %	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 1 GNL	2601.4	6324.0	(*) +143.10 %	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 2 GNL	5676.1	6510.0	+14.69 %	
San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Javier	37.0	25.4	-31.27 %	
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
San Ramiro	77.7	55.5	-28.54 %	
Santa Fe	73.9	52.2	-29.33 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	115.1	-52.04 %	
Santa María	8975.8	4320.0	(*) -51.87 %	RO, LF
Santa Rita	26.3	21.3	-19.15 %	
Sauzal	736.0	1063.2	+44.46 %	RO, DF
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	124.0	187.9	+51.50 %	
Solar Aguila 1	15.1	15.8	+4.87 %	
Solar Almeyda	505.6	518.0	+2.45 %	
Solar Andes	191.5	186.2	-2.77 %	LF
Solar Andes 2A	656.8	671.0	+2.17 %	LF
Solar Antay	75.8	75.3	-0.57 %	PMG
Solar Atacama 2	1026.5	1427.0	+39.01 %	
Solar Carrera Pinto	650.3	745.0	+14.56 %	
Solar Cerro Dominador	914.7	898.1	-1.81 %	
Solar Chañares	270.2	294.0	+8.80 %	
Solar Diego de Almagro	226.5	210.4	-7.08 %	
Solar Doña Carmen	124.2	143.6	+15.61 %	
Solar El Pelicano	804.3	905.3	+12.56 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1496.7	1546.4	+3.32 %	
Solar FV Bolero	1199.7	1094.3	-8.78 %	
Solar Finis Terrae	976.6	932.7	-4.50 %	LF
Solar GPG San Pedro	843.8	648.2	-23.18 %	
Solar Huatacondo	774.7	758.0	-2.16 %	
Solar Jama	422.3	341.5	-19.14 %	
Solar Javiera	538.5	570.5	+5.95 %	
Solar La Huayca 2	179.4	173.5	-3.29 %	
Solar La Silla	8.3	13.2	+59.52 %	
Solar Lalackama	534.3	450.9	-15.61 %	
Solar Lalackama 2	106.1	137.9	+30.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Tolpán Sur	178.3	373.8	+109.57 %	LF
Eólica Totoral	251.5	77.7	-69.10 %	
Eólica Ucuquer 2	15.6	3.7	-76.09 %	
Eólica Valle de los Vientos	628.4	489.5	-22.10 %	
Florida	0.0	0.0	-	
Geo. Cerro Pabellón	0.0	889.7	GNP	
Guacolda 1	2135.7	1632.0	-23.59 %	LF
Guacolda 2	1850.0	1957.0	+5.78 %	LF
Guacolda 3	3086.3	3121.0	+1.12 %	RO
Guacolda 4	2970.1	2912.0	-1.96 %	LF
Guacolda 5	0.0	0.0	-	MM
Guayacán	199.4	195.8	-1.81 %	
HP EL ATAJO	22.7	20.6	-9.21 %	
HP FLORIDA II	190.0	165.3	-13.00 %	
HP FLORIDA III	48.0	48.0	-	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	0.0	0.0	-	MM
Hornitos-CTH	2973.0	263.0	(*) -91.16 %	LF, DF
Huasco	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
Inacal	0.0	0.0	-	
Isla	1090.7	1177.0	+7.91 %	
Itata	240.0	266.1	+10.88 %	
Juncal	200.3	233.4	+16.53 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	7008.0	6537.5	-6.71 %	
LA CRUZ SOLAR	-	0.0	-	P
LA HUELLA	680.7	707.3	+3.91 %	
LOS OLMOS	0.0	50.1	GNP	P
La Confluencia	1080.2	905.6	-16.17 %	
La Higuera	1288.8	1145.4	-11.13 %	MM
La Mina	299.7	73.4	-75.51 %	MM
La Portada-TECNET	0.0	7.3	GNP	
Laja 1	337.8	317.7	-5.97 %	
Laja Energía Verde	225.3	97.0	-56.94 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	608.1	608.3	+0.03 %	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	149.2	68.4	-54.14 %	
Licán	193.0	129.1	-33.13 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	288.0	274.3	-4.76 %	
Llauquereo	42.1	43.0	+1.99 %	PMG
Loma Alta	578.9	601.3	+3.86 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF
Loma Los Colorados 2	336.0	167.4	-50.18 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Solar Llano de Llampos	745.4	791.5	+6.19 %	
Solar Loma Los Colorados	6.4	4.0	-37.56 %	PMG
Solar Los Loros	215.8	234.2	+8.50 %	LF
Solar Los Tilos	33.5	22.2	-33.90 %	
Solar Luz del Norte	1171.7	1238.3	+5.68 %	RO
Solar María Elena	511.1	505.0	-1.18 %	
Solar Nuevo Quillagua	891.3	885.1	-0.70 %	
Solar PFV Granja Solar	1034.2	1062.2	+2.71 %	
Solar PV Conejo	848.3	921.1	+8.59 %	LF
Solar PV Salvador	557.9	576.9	+3.40 %	
Solar Pampa Camarones	58.5	59.1	+1.01 %	
Solar Pampa Solar Norte	586.4	607.9	+3.67 %	
Solar Piloto Cardones	1.5	1.5	-2.61 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	72.9	65.2	-10.59 %	
Solar Pozo Almonte 3	127.9	139.1	+8.77 %	
Solar Puerto Seco	86.8	91.1	+5.00 %	PMG
Solar Quilapilún	597.9	414.7	-30.65 %	
Solar SDGx01	5.7	7.2	+25.61 %	PMG
Solar San Andrés	338.7	351.3	+3.73 %	
Solar Santiago	516.9	436.9	-15.47 %	
Solar Uribe	454.5	423.7	-6.78 %	
Solar Usya	429.6	346.9	-19.25 %	LF
TAMAYA SOLAR	98.4	95.4	-3.07 %	P
TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	
TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Taltal 1 GNL	0.0	280.0	GNP	RO
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 GNL	0.0	2.0	GNP	
Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Tchamma	347.0	199.6	-42.48 %	
Teno	0.0	0.0	-	LF
Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Termopacífico	16.0	1.6	-90.19 %	
Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG2	10.0	0.0	-100.00 %	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
Tocopilla-U14	1234.2	0.0	(*) -100.00 %	LF, DF
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	1372.4	1718.2	+25.20 %	LF
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	DF
Tocopilla-U16 GNL	2287.5	0.0	(*) -100.00 %	DF
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	DF
Trapén	10.2	69.0	+579.25 %	LF
Trincao	40.9	54.5	+33.38 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	480.0	531.0	+10.63 %	
Los Hierros 2	96.0	97.1	+1.12 %	
Los Lagos Solar	18.1	11.5	-36.34 %	P
Los Molles	45.5	42.0	-7.69 %	
Los Pinos	0.0	410.0	GNP	
Los Quilos	414.2	460.4	+11.15 %	MM
Los Vientos	0.0	222.0	GNP	
MALGARIDA	1969.7	1898.8	-3.60 %	P
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	595.7	166.9	-71.98 %	P
MALLECO SUR	583.6	524.3	-10.17 %	P
MECO CHILLAN	52.4	44.8	-14.43 %	P
Machicura	456.0	456.0	-	LF
Maitenes	0.0	0.0	-	DF
Malalcahuello	36.0	68.1	+89.14 %	
Mampil	468.3	435.1	-7.09 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	96.0	101.9	+6.15 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	0.0	0.0	-	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	0.0	0.0	-	DF
Villa Alegre	76.5	50.5	-34.02 %	
Villa Solar	16.0	2.0	-87.64 %	
Viñales	528.0	735.9	+39.37 %	
Volcán	194.9	208.4	+6.93 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	213005.6	207847.2	-2.42 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	20.8	12.8	-38.84 %
Allipén	44.7	0.0	-100.00 %
Almendrado	-	2.4	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	70.1	23.1	-67.12 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	60.6	64.9	+7.13 %
Aviles	18.3	9.2	-50.03 %
BERRUECO	51.7	43.8	-15.38 %
Bellavista 1	92.7	89.2	-3.77 %
Biocruz	-	2.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	35.7	29.7	-16.65 %
CASABERMEJA	8.5	8.1	-4.65 %
Caimi	0.0	0.0	-
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	20.0	24.2	+21.12 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	41.8	43.5	+4.27 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	82.3	50.7	-38.36 %
Chanleufu	0.5	0.3	-31.79 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	23.8	16.7	-29.90 %
Collil	34.2	24.7	-27.66 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	22.2	-
Correntoso	60.8	47.4	-21.94 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	8.9	10.1	+13.53 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	22.5	15.7	-30.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
RAULI	76.9	53.6	-30.28 %
RINCONADA NORTE	16.1	12.1	-24.93 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	21.8	19.4	-10.85 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	1.3	2.3	+78.38 %
Roblería	0.0	0.0	-
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	18.6	19.2	+3.50 %
SANTA CAROLINA	23.9	12.8	-46.47 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	17.4	-
Santa Ester	26.0	20.2	-22.25 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	15.8	15.4	-2.55 %
Santa Luisa	-	4.1	-
Saturno Norte	33.0	29.7	-9.96 %
Sauce Andes	8.1	8.5	+5.18 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	66.6	38.5	-42.28 %
Solar Alto	0.0	0.0	-
Solar Altos de Til Til	13.7	8.6	-37.55 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	25.9	30.3	+17.15 %
Solar Amparo del Sol	27.3	21.0	-23.22 %
Solar Antonia	23.2	12.4	-46.59 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	16.6	10.2	-38.76 %
Solar Cabilsol	13.1	12.0	-7.74 %
Solar Cachiyuyo 2	85.2	75.6	-11.28 %
Solar Calama 1	91.9	79.8	-13.21 %
Solar Calle Larga	27.7	15.3	-44.82 %
Solar Canesa 1	26.8	15.6	-41.69 %
Solar Casuto	21.2	14.9	-29.75 %
Solar Catemu	17.0	12.2	-28.16 %
Solar Catán	12.3	12.9	+4.80 %
Solar Cernicalo 1	12.1	11.2	-6.80 %
Solar Cernicalo 2	12.1	10.5	-13.11 %
Solar Chalinga	23.7	13.3	-43.91 %
Solar Chancon	12.2	9.9	-19.26 %
Solar Chimbarongo	13.6	11.5	-15.51 %
Solar Chuchiñi	12.4	12.0	-3.36 %
Solar Citrino	22.3	14.3	-36.01 %
Solar Cordillerilla	7.8	1.6	-79.84 %
Solar Covadonga	87.2	88.8	+1.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	74.7	43.0	-42.41 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	68.7	68.3	-0.58 %
Dongo	30.1	21.6	-27.97 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	6.1	10.8	+76.97 %
Doña Javiera	-	2.5	-
Doñihue	68.0	30.0	-55.96 %
EL ROMERAL	71.5	45.6	-36.27 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	31.2	37.8	+20.82 %
El Arrayán	-	19.5	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	55.8	60.6	+8.65 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	11.8	11.0	-6.09 %
El Condor	9.2	5.7	-37.89 %
El Diuto	65.5	73.1	+11.54 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	80.2	40.3	-49.82 %
El Llano	8.1	10.2	+26.61 %
El Manzano	57.1	59.9	+4.95 %
El Mirador	25.2	37.4	+48.31 %
El Molle	-	23.6	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	17.2	-
El Resplandor	23.8	21.2	-11.05 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	17.4	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	8.4	10.9	+29.49 %
Eólica El Arbol	127.0	40.3	-68.23 %
Eólica Huajache	11.0	11.9	+7.80 %
Eólica Las Peñas	14.7	28.1	+91.08 %
Eólica Lebu 3	9.7	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	16.5	14.0	-15.32 %
Eólica Ucuquer	10.6	7.6	-28.95 %
Eólico El Nogal	158.2	53.2	-66.36 %
GR Pitao	83.6	55.3	-33.94 %
Galpón	28.6	29.0	+1.30 %
Gami	-	0.0	-
Granada	71.6	50.9	-28.88 %
Guanaco Solar	24.9	15.7	-37.00 %
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.9	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Crucero	21.1	15.4	-27.10 %
Solar Cruz	28.1	18.0	-35.90 %
Solar Cuz Cuz	12.9	11.4	-11.86 %
Solar Don Eugenio	13.0	13.7	+5.81 %
Solar Don Mariano	22.5	11.3	-50.07 %
Solar Eclipse	60.5	43.0	-28.96 %
Solar El Boco	14.4	34.2	+137.50 %
Solar El Chincol	27.8	21.1	-24.17 %
Solar El Chucao	24.4	17.7	-27.46 %
Solar El Divisadero	16.6	19.3	+16.62 %
Solar El Estero	15.2	9.6	-36.44 %
Solar El Laurel	59.4	34.1	-42.50 %
Solar El Picurio	16.2	15.7	-3.09 %
Solar El Pilpen	13.4	17.4	+29.63 %
Solar El Pitio	22.9	18.8	-17.82 %
Solar El Queltehue	13.8	-	-
Solar El Quemado	23.1	15.4	-33.40 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	22.7	53.4	+135.11 %
Solar El Sauce	22.7	17.2	-24.10 %
Solar Encon	70.2	39.2	-44.27 %
Solar Esperanza	10.7	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	21.5	13.1	-38.84 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	47.5	22.3	-52.99 %
Solar GR Pepa	78.6	34.4	-56.22 %
Solar GR Santa Rosa	79.8	55.5	-30.52 %
Solar Girasoles	21.6	14.0	-35.55 %
Solar Guadalao	23.2	15.2	-34.45 %
Solar Homero	14.2	-	-
Solar Hormiga	9.5	12.3	+28.71 %
Solar Hornitos	1.3	0.1	-94.68 %
Solar Illapel 5X	26.8	15.4	-42.71 %
Solar Jahuel	49.8	28.3	-43.23 %
Solar Jaururo	22.8	11.6	-49.01 %
Solar José Soler Mallafré	11.9	7.2	-39.83 %
Solar Konda	22.0	14.1	-35.87 %
Solar La Acacia	37.9	40.5	+6.94 %
Solar La Blanquina	33.6	23.4	-30.32 %
Solar La Chapeana	12.1	15.6	+29.28 %
Solar La Chimba Bis	17.2	16.4	-5.06 %
Solar La Esperanza 2	49.3	54.9	+11.35 %
Solar La Estancia	23.9	14.7	-38.46 %
Solar La Frontera	26.3	21.7	-17.69 %
Solar La Lajuela	67.0	46.2	-31.07 %
Solar La Manga	19.2	12.2	-36.18 %
Solar La Quinta	13.0	13.7	+5.43 %
Solar Lagunilla	12.8	19.1	+49.85 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	29.4	23.4	-20.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Hidrobonito MC1	84.4	79.1	-6.33 %
Hidrobonito MC2	52.9	50.6	-4.38 %
Hidroeléctrica Cumpeo	79.0	72.1	-8.82 %
Homero	-	8.1	-
Huape	22.7	17.1	-24.93 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
LAS TORTOLAS	0.0	0.0	-
LLAY LLAY	91.2	55.2	-39.44 %
LUMBRERAS	29.1	19.5	-33.11 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	2.5	4.1	+64.68 %
La Compañía 2	19.4	25.6	+32.01 %
La Ligua	21.6	13.0	-39.69 %
La Montaña 1	67.3	66.4	-1.35 %
La Montaña 2	35.8	33.4	-6.76 %
La Paloma	3.2	14.7	+353.86 %
La Viña - Alto la Viña	11.2	11.1	-0.27 %
Las Cabras	0.0	0.0	-
Las Chacras	23.7	15.5	-34.67 %
Las Flores	38.3	38.0	-0.94 %
Las Lechuzas	28.4	20.8	-26.85 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	75.2	60.1	-20.09 %
Lingue Solar	15.9	11.9	-25.06 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	23.3	15.0	-35.76 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	95.0	97.9	+3.04 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	3.4	5.3	+53.86 %
Los Corrales 2	16.8	15.6	-7.46 %
Los Molinos	87.3	62.1	-28.87 %
Los Morros	28.2	25.6	-9.25 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	36.1	34.1	-5.45 %
Los Perales	21.3	13.0	-39.20 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	21.1	23.6	+11.72 %
Maisan	4.1	4.1	+0.11 %
Malinke	21.5	14.0	-35.01 %
Mallarauco	69.6	67.3	-3.24 %
María Elena	1.2	0.5	-56.24 %
María Pinto	22.6	7.7	-66.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Las Mercedes 1	22.6	11.3	-50.26 %
Solar Las Mollacas	12.1	12.0	-1.01 %
Solar Las Palomas	24.7	20.6	-16.68 %
Solar Las Perdices	22.3	16.1	-27.75 %
Solar Las Rojas	19.0	17.5	-8.00 %
Solar Las Terrazas	10.7	0.5	-95.51 %
Solar Las Torcazas	-	17.3	-
Solar Las Turcas	12.4	15.8	+27.42 %
Solar Lipangue	19.7	13.8	-30.01 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	48.2	-
Solar Lo Miranda	52.7	26.4	-49.85 %
Solar Lo Sierra	20.0	15.7	-21.93 %
Solar Loreto	18.9	10.4	-45.05 %
Solar Los Gorrones	24.1	19.2	-20.46 %
Solar Los Libertadores	28.7	27.6	-3.94 %
Solar Los Paltos	22.2	14.3	-35.55 %
Solar Los Patos	21.5	18.4	-14.47 %
Solar Los Puquios	21.8	9.2	-57.79 %
Solar Luce	21.9	12.5	-43.00 %
Solar Luders	12.8	13.1	+2.11 %
Solar Luna	18.4	12.7	-31.07 %
Solar Luna del Norte	12.3	17.9	+45.19 %
Solar Malaquita 2	78.9	89.5	+13.37 %
Solar Marchigue 2	49.3	55.8	+13.08 %
Solar Marchigue 7	23.9	16.3	-31.66 %
Solar Marin	26.9	17.7	-34.40 %
Solar Montt	25.7	17.2	-33.33 %
Solar Norte Chico 1	0.0	0.0	-
Solar Ocoa	15.1	17.2	+13.64 %
Solar Olivillo	70.1	47.7	-31.96 %
Solar Ovejería	36.3	73.7	+103.03 %
Solar PFV Mostazal	39.3	42.6	+8.50 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	11.1	8.3	-25.16 %
Solar Pama	14.7	8.8	-40.36 %
Solar Panquehue 2	23.0	22.8	-1.04 %
Solar Paraguay	75.4	52.3	-30.64 %
Solar Parque Bicentenario	24.9	18.2	-27.14 %
Solar Pedreros	26.5	16.7	-36.82 %
Solar Peralillo	12.6	0.0	-100.00 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	24.6	16.7	-31.89 %
Solar Pirque	22.2	4.6	-79.42 %
Solar Placilla	78.6	50.5	-35.80 %
Solar Población	23.4	15.8	-32.69 %
Solar Portezuelo	16.4	14.7	-10.58 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	21.7	10.5	-51.56 %
Solar Punta Baja	19.2	17.8	-7.44 %
Solar Queltehue	22.0	13.1	-40.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Melo	45.0	50.5	+12.03 %
Membrillo	0.0	11.9	-
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.0	21.6	+2.76 %
Minihidro El Toro	21.2	22.9	+8.02 %
Minihidro Santa Rosa	10.2	11.0	+8.53 %
Molinería Villarrica	6.5	3.9	-40.34 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	45.3	43.0	-5.14 %
Muchi	4.1	3.3	-19.96 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	1.4	1.0	-30.77 %
Munilque 2	10.8	10.8	+0.07 %
Mutupin	25.3	19.6	-22.74 %
Nahuen	84.0	52.6	-37.33 %
OVALLE NORTE	81.4	61.3	-24.75 %
Orafti	-	0.0	-
Orion	26.1	19.6	-24.88 %
PENCAHUE ESTE	18.2	14.2	-22.25 %
PFV Alcaldesa	7.2	3.8	-47.34 %
PFV CANELILLO	25.4	15.0	-40.84 %
PFV CIPRES	45.0	33.7	-25.21 %
PFV COCINILLAS	24.6	13.7	-44.46 %
PFV PITRA	24.9	14.3	-42.79 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	3.2	-
PFV PMGD El Flamenco	7.6	6.5	-14.28 %
PFV PMGD Pegasus Solar	25.0	20.5	-18.04 %
PFV PMGD San Camilo	23.0	16.5	-28.02 %
PFV SANTA INES	47.8	36.0	-24.55 %
PINARES	-	7.2	-
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV CORTIJO	-	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	27.8	11.8	-57.80 %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS	-	0.0	-
SOLAR			
PMGD PFV La Foresta	14.0	9.0	-35.89 %
PMGD PFV La Muralla	0.0	12.9	-
PMGD PFV SANTA MARGARITA	-	0.0	-
PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD TER LOMAS	-	0.0	-
COLORADAS			
PRP Las Quemadas	-	0.0	-
Paine	90.5	89.6	-1.02 %
Palmar	62.4	57.4	-8.06 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	12.0	3.5	-70.96 %
Pichilonco	14.1	10.1	-28.91 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar RLA	21.9	13.6	-38.07 %
Solar Ranguil	20.1	11.1	-44.80 %
Solar Rodeo	21.6	14.7	-31.76 %
Solar Rovián	53.5	37.8	-29.41 %
Solar San Francisco	27.1	14.0	-48.19 %
Solar San Isidro	22.4	11.3	-49.60 %
Solar San Pedro	9.1	14.4	+57.91 %
Solar Santa Adriana	21.6	13.1	-39.12 %
Solar Santa Amelia	29.4	19.7	-33.02 %
Solar Santa Cecilia	14.7	16.9	+15.03 %
Solar Santa Clara	24.4	19.9	-18.61 %
Solar Santa Julia	13.1	18.0	+37.62 %
Solar Santa Laura	12.3	13.5	+10.08 %
Solar Santuario	12.9	17.0	+31.78 %
Solar Sol	12.3	0.0	-100.00 %
Solar Talca	68.4	50.4	-26.33 %
Solar Talhuén	17.3	20.5	+18.21 %
Solar Tambo Real	12.2	16.8	+37.56 %
Solar Techos de Altamira	0.6	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	11.5	9.3	-19.04 %
Solar Trebal	14.1	18.2	+29.16 %
Solar Trica-Dos	17.2	12.3	-28.56 %
Solar Tricahue 2	81.1	40.1	-50.60 %
Solar Tucúquere	26.2	17.5	-33.16 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.0	0.0	-
Solar UTFSM Viña del Mar	1.7	0.8	-53.59 %
Solar Valle Este 2	78.5	75.0	-4.50 %
Solar Valle Oeste 2	81.3	89.4	+9.90 %
Solar Valle de la Luna 2	11.5	22.5	+95.93 %
Solar Victoria	90.9	90.0	-1.03 %
Solar Villa Cruz	17.2	12.4	-27.75 %
Solar Villa Prat	0.0	0.0	-
Solar Villa Seca	23.2	16.2	-30.51 %
Solar Vituco 2B	23.8	15.6	-34.54 %
Solar Ñilhue	4.1	4.5	+8.09 %
Solar Ñiquén	0.0	0.0	-
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	18.6	18.6	+0.21 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	1.2	-
Trailelfú	18.1	14.9	-17.63 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	3.1	-
Trinidad Solar	25.5	17.0	-33.61 %
Trueno	75.9	65.7	-13.41 %
Truful Truful	18.7	18.4	-1.44 %
UTSFM Vitacura	0.1	0.0	-86.91 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	25.2	17.4	-31.13 %
Pitotoy	22.4	13.3	-40.54 %
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	9.4	9.9	+5.72 %
QUINANTU	79.8	58.9	-26.20 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	11.6	12.1	+4.19 %
Quillay	23.0	14.2	-38.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Venturada	69.1	54.3	-21.36 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	8668.0	7030.4	-18.89 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

DLC:Desconectada con Limitación de Combustible

DLF:Desconectada con Limitación Forzada

DLP:Desconectada con Limitación Programada

DRO:Desconectada con Restricción Operativa

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa

GNP:Generación no programada

LC:Limitación de Combustible

LF:Limitación Forzada

LP:Limitación programada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

PDO:Prueba DO

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PO:Prueba Operacional

RO:Restricción Operativa

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Canutillar	Mayor generación real por costo marginal.
CERRO DOMINADOR CSP	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
Rapel	Mayor generación real por costo marginal.
San Isidro 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
Santa María	Menor generación real por limitación.
Angamos-ANG1	Menor generación real por indisponibilidad.
Hornitos-CTH	Menor generación real por indisponibilidad.
Tocopilla-U14	Menor generación real por indisponibilidad.
Tocopilla-U16 GNL	Menor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG1	0.0	Unidad indisponible por revisión de empaque de válvula del sistema de agua alimentación, según SDCF 2021084241.
Hornitos-CTH	0.0	Unidad indisponible por reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2021084503.
Mejillones-CTM2	0.0	Unidad indisponible por reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2021077240.
Nueva Renca Diésel	71.0	con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación y corrección de problemas presentados por válvula interceptora. Según SDCF 2021084836.
Nueva Renca Gas Arg	71.0	con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación y corrección de problemas presentados por válvula interceptora. Según SDCF 2021084836.
Nueva Renca GNL	71.0	con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación y corrección de problemas presentados por válvula interceptora. Según SDCF 2021084836.
Tocopilla-U14	0.0	Unidad indisponible por reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2021080837.
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	Unidad indisponible por reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2021082825.
Tocopilla-U16 GNL	0.0	Unidad indisponible por reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2021082825.
Ventanas 2	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación en reja fija 2A. Según SDCF 2021083382.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Limitada en 170 MW por control de emisiones NOx, según IL 2021001939.
Eólica Taltal	100.0	Parque eólico sin control de potencia reactiva, error de Scada, según IL 2021001225.
Guacolda 1	52.0	Limitada en 80 MW Causa informada: Rotura de tubo del calentador de alta N°1, sin AGC, Según IL 2021002164
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 4	96.1	Limitada en 148 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002109.
Hornitos-CTH	0.0	Limitada en 170 MW por control de emisiones NOx, según IL 2021002058.
Mejillones-CTM1	86.9	Limitada en 140 MW por temperatura en descarga agua de mar, según IL 202102011.
Mejillones-CTM2	0.0	Limitada en 60 MW por consumo excesivo de agua, según IL 2021002064.
Mejillones IEM	70.5	Limitada en 355 MW. Causa informada: Alta vibración en descanso N°1 TV, según IL 2021001155.
Nueva Ventanas	92.6	Limitada a 250 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación. Según IL 2021002122.
Santa María	51.0	Se requiere unidad en mínimo técnico para detención de bomba de condensado, producto de accidente, según SICF 202108255.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	97.0	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	0.0	Limitada en 85 y 70 MW por alta temperatura vapor recalentado y por altas vibraciones en molino B y D, según IL 2021000609 e IL 2021002115.
Tocopilla-U15	68.1	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Chacayes	50.0	U-1 en Mantenimiento Mayor.
Guacolda 5	0.0	Mantenimiento Mayor.
La Higuera	50.0	U-1 en Mantenimiento Mayor.
Norgener-NT01	0.0	Mantenimiento Mayor según SD 2021076383.

3.5. Prueba de Puesta en Servicio

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

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,
Angostura	100.0	C. Angostura U1. Por condición de afluente, se requiere restringir la entrada en servicio de la UG1. La unidad está disponible, pero se debe restringir al máximo su operación, por eventuales fallas o demoras en la puesta en servicio, por lo mismo se requiere dar prioridad a la operación de la Unidad 2 y Unidad 3, solo utilizar la unidad en condición de emergencia por control Cota. No presta SSCC, según IL 2021001568.
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: La tasa de toma de carga de la central se deberá limitar a 40 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet y Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. La potencia mínima de operación de la Unidad N ° 2 es de 80 MW. Debido a la instalación de un sistema que permite inyectar aire en la zona del rodete, excepcionalmente, la unidad N ° 2 puede operar en forma extraordinaria y no permanente bajo el mínimo técnico con una carga de 60 MW (no se permite generar en zonas intermedias para evitar la alta vibración en turbina y corte de pernos en tubo intermedio). Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario ni secundario de frecuencia (AGC), según IL 2021001197 y 2021001198.
Atacama-1 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Atacama-2 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
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.
El Toro	100.0	C. El Toro limitado para realizar AGC, según IL2021001180.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 3	100.0	Con restricción operativa de MT provisorio en 100 MW. Causa informada: Debido a pérdida de sello en registros de aire secundario de la caldera, se debe mantener unidad en carga mínima de 100 MW para mantener estabilidad en la combustión., según IL 202102136.
Nehuenco 1 GNL	100.0	Con limitación. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Nehuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1.- 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2.- 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3.- 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN. Según IL 2021002142.
Pangue	100.0	Limitada al aumento en tiempo de partida. Causa informada: Unidad que se encuentre detenida y disponible, aumentará tiempo de arranque en un total de 40 minutos desde la solicitud de partida hasta la sincronización por maniobra de compuerta, según IL 2021002095.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
San Isidro 1 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
Santa María	51.0	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.
Taltal 1 Diésel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

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), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, CSP Cerro Dominador, PE Malleco Sur/Norte, Aillín, PE Calama, PE Alena, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre, PE Tchamma y PFV Sol del Norte, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 423.19 m.s.n.m. y un gasto de 220 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:23	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
00:26	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
00:37	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
00:41	Engie Generación	C. CTH con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación por tubo roto de caldera, según SICF 2021084503.
00:53	Enel Generación	C. Sauzalito disponible y en servicio, según IF 2021002725.
01:36	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
02:41	AES Andes	C. Cochrane 2 baja a 133 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizar retrolavado de condensador debido a suciedad en su interior, según SICF 2021084504.
04:07	Enel Generación	C. PFV Carrera Pinto interruptor F1 en servicio y cancelados IF 2021002712 e IL 2021002155.
06:55	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:18	AES Andes	C. Cochrane 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021084504.
08:07	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
08:17	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
09:00	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
09:05	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
10:25	CGE	S/E Punta de Cortés 52AT1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita durante trabajos programados, según SD 202108323. Se pierden 19.7 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Lo Miranda y Loreto, según IF 2021002727.
10:28	CGE	S/E Punta de Cortés 52AT1 cerrado y normalizado los consumos de SS/EE Lo Miranda y Loreto, según IF 2021002727.
10:58	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
11:24	AES Andes	C. Cochrane 2 baja a 133 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación y limpieza rejillas cooling tower, según SICF 2021084640.
11:36	Celeoredes	S/E Illapa en servicio teleprotección vía MMOO, según IL 2021002165.
12:59	Rucatayo	C. Rucatayo sale del servicio en forma intempestiva con 35 MW. Causa informada: Falla en flujo sello de eje, según IF 2021002731.
13:41	Colbún	Línea de 220 kV Polpaico - Quilapilún 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Debido a problemas entre relés de protección y equipo de teleprotecciones del paño J3 de S/E Quilapilún, según SICF 2021084716.
14:07	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
14:11	Enel Transmisión	S/E El Manzano TR1 220/23 kV de 20 MW interrupción forzada por protecciones. Se pierden 6.7 MW de consumos, según IF 2021002730.
14:13	Enel Transmisión	S/E El Manzano recuperado el 100% de los consumos por TR3 de 220/23 kV, 20 MVA.
14:40	Colbún	Línea de 220 kV Colbún - CMPC Maule interrupción forzada por protecciones se pierden 46 MW de consumos de CMPC Maule, según IF 2021002733 y 2021002744.

Hora	Centro de Control	Observación
14:40	Colbún	C. Colbún U-1 indisponible. Causa informada: Falla en línea de 220 kV Colbún - CMPC Maule, según IF 2021002736.
14:40	Colbún	C. Chiburgo sale del servicio en forma intempestiva con 12 MW, según IF 2021002735.
14:40	Colbún	C. San Clemente indisponible, según IF 2021002737.
14:40	Digua	S/E Digua transformador 220/6.6 kV 25 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002729.
15:17	Rucatayo	C. Rucatayo disponible y en servicio, según IF 2021002731.
15:31	Digua	S/E Digua transformador 220/6.6 kV 25 MVA cerrado, según IF 2021002729.
16:46	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Vegas - Cerro Navia interrupción forzada por protecciones sin pérdida de consumos. Causa informada: Incendio próximo a la línea, según IF 20210002749.
16:46	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Vegas - Santiago Solar interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio próximo a la línea, según IF 2021002748.
16:46	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas - Rungue 1 y 2 interrupción forzada por protecciones se pierden 0.3 MW de consumos de SS/EE Entel, Rungue, Caleu y EFE Rungue. Causa informada: Incendio próximo a la línea, según IF 2021002750.
17:12	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta por regulación de tensión.
17:13	CGE	S/E Constitución transformador TR3 66/23 kV 30 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Intervención en alambrado de control asociado al CDBC para cambiar referencia de tensión, según SICF 2021084812.
17:22	Codelco Andina	Línea de 220 kV El Llano - SAG con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Probabilidad de descargas atmosféricas en alta cordillera, según SDCF 2021084790 - 2021084811.
17:27	Colbún	Línea de 220 kV Colbún - CMPC Maule cerrada y normalizados los consumos, según IF 2021002733 e IF 202100244.
17:27	Colbún	C. Colbún U-1 disponible, según IF 2021002736.
17:28	Colbún	C. Chiburgo disponible, según IF 2021002735.
17:28	Colbún	C. San Clemente disponible, según IF 2021002737.
17:31	Colbún	C. Colbún U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 100 MW, según IF 2021002742.
17:40	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación y corrección de problemas presentados por válvula interceptora, según SDCF 2021084836.
17:44	CGE	S/E Chillán interruptor BS con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SICF 2021084823.
17:50	Enel Generación	C. Ralco U-1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2021002738.
17:54	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
18:00	Celeoredes	S/E Illapa limitada Causa informada: Pérdida de comunicación de enlace principal MMOO de S/E Illapa. La comunicación (supervisión y control) queda por el canal de respaldo que corresponde a enlace satelital, según IL 2021002168. Cancelada limitación IL 2021002166.
18:59	Transec	S/E Curicó interruptor B2 interrupción forzada por protecciones y se pierden 0.1 MW de consumos de EFE Curicó, según IF 2021002743.
19:03	Enel Generación	C. Taltal TG-1 indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2021002745.
19:14	Enel Generación	C. Taltal TG-2 sale de servicio en forma intempestiva con 35 MW. Causa informada: Falla en válvula splitter sistema DLN, según IF 2021002745.
19:20	Engie Generación	C. IEM limitada a 220 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de rotula del pulverizador "D", según SICF 2021084955.
19:23	AES Andes	C. Angamos 2 limitada a 87 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción en el sistema de transporte de ceniza, según SICF 2021084971.
19:34	Chilquinta	SS/EE Entel y Rungue normaliza consumos mediante redes de media tensión.
19:42	CGE	S/E Chillán interruptor BS cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021084823.
19:45	STS	S/E Quellón 52E3 cerrado para controlar la transferencia en TR- 1 de 66/23 kV, 16 MVA.
20:06	Enel Generación	C. Taltal TG-1 disponible y en servicio, según IF 202102745.
20:40	AES Andes	C. Cochrane 2 cancelada limitación, según SICF 2021084640.
20:48	Enel Generación	C. Ralco U-1 disponible y en servicio, según IF 2021002738
20:57	Transec	S/E Curicó interruptor B2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de EFE Curicó por corte de una de las fases de la línea 66 kV, según SDCF 2021084994.
21:39	Colbún	C. Colbún U-2 disponible y en servicio, según IF 2021002742.
22:43	STN	Línea de 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3 interrupción forzada por protecciones y se pierden 4 MW de consumos de S/E Bombeo 3, según IF 2021002752.
22:50	STS	S/E Quellón 52E3 abierto.

Centro de Control		Observación
Hora		
23:25	AES Andes	C. Angamos 2 sin limitación y cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021084971.
23:39	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 abierta para regular tensión.
23:41	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
23:50	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 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 -498.1 [MW]
01:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20.2 [MW/m]
18:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26.5 [MW/m]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 680.3 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Enor Chile	C. Ujina datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Cardones	C. Colmito sin datos SCADA.	02/09/2021	20:26		
Transelec	S/E Nogales sin telecontrol.	20/09/2021	00:00		
Celeoredes	S/E Illapa sin control desde Scada.	29/09/2021	11:36	29/09/2021	18:00
Potencia	C. Olivos y C. Espinos sin datos SCADA.	29/09/2021	22:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BioBio	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Río Colorado	Hot line desde CDC.	12/09/2021	19:30		
Tinguiririca Energía	Hot line.	28/09/2021	08:00	29/09/2021	11:00

ANEXO N°4

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

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 18-10-2021 15:49:25
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 271
Total registros Subestación: 134

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nudo Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Estatus	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202008022	Subestación	Aprobado	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANDES	S/E ANDES (AES ANDES) 38008 S/E ANDES (AES ANDES) 32405 S/E ANDES (AES ANDES) 32403 S/E ANDES (AES ANDES) 32402 S/E ANDES (AES ANDES) 32404 S/E ANDES (AES ANDES) 38903	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento preventivo a sistemas de control potes de 345kV.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	S/E Andes: Albertos 389021, 389102 y 389104.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:30	29-09-21 18:30
202070649	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF LA CRUZ	ver tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos generados en zona de (B&C), conexión 220 kV contrafuerzas. Restricciones: Tap OFF La Cruz No reconectar S201, S202, S203, S2E	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para ejecutar el trabajo en forma segura.	Tap OFF La Cruz: No reconectar S201, S202, S203, S2E		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:42	29-09-21 18:54
202074937	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE QUINTERO S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN SIMON	S/E SAN SIMON 12 S/E SAN SIMON 12	Lavado de Aislación 0	0	Trabajos de Transmisión: Lavado de aislación en L. 220KV Frontera - San Simón, Subestación S212/S22	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de seguridad correspondientes.	No reconectar interruptores S211 y S22 en S/E San Simón.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:39	29-09-21 18:20
202080895	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO DOMINADOR	S/E CERRO DOMINADOR J3	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración de las protecciones del proyecto CSP Cerro Dominador al sistema S&P. Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto S&P actual, Verificar descargas de energías, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto S&P y pruebas SAT. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Integración de las protecciones del proyecto CSP Cerro Dominador al sistema S&P. Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto S&P actual, Verificar descargas de energías, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto S&P y pruebas SAT. Sin condiciones requeridas.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:40	29-09-21 18:41
202080894	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CSP CERRO DOMINADOR	S/E CSP CERRO DOMINADOR J1 S/E CSP CERRO DOMINADOR	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración de las protecciones del proyecto CSP Cerro Dominador al sistema S&P. Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto S&P actual, Verificar descargas de energías, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto S&P y pruebas SAT. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Integración de las protecciones del proyecto CSP Cerro Dominador al sistema S&P. Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto S&P actual, Verificar descargas de energías, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto S&P y pruebas SAT. Sin condiciones requeridas.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:40	29-09-21 18:41
202083905	Subestación	Aprobado sin activación	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SALAMANCA	MO S/E SALAMANCA 138V HT1 P MO S/E SALAMANCA 138V HT2 P	Verificación medidor de energía	0	Se realizará levantamiento y auditoría de medidor de facturación asociado a los puntos HT1 y HT2 S/E Salamanca. Se realizará reo de medidor existente y se instalará remanente para regular la medida en la verificación del equipo. Verificación de alimentación en la corriente. Ejecución de pruebas de verificación de RTE 1000 Pruebas de secuencias en potenciales y burden.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno, no existe riesgo sobre ningún equipo.	Sin comentarios adicionales		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 18:04	01-10-21 00:00		
202083903	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CORONEL	S/E CORONEL A1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transelac, según SOD 303, por trabajos de inspección exhaustiva con traslado en línea 120KV Bucarama- Coronel Laguardia, se requiere orden de no reconectar el S241 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transelac, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos en línea Laguardia Coronel Bucarama por parte de Transelac.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:30	29-09-21 18:00	29-09-21 08:59	29-09-21 16:20
202083906	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E GRANEROS	S/E GRANEROS RT1	Otros Cables	0	Por trabajos asociados a proyecto MPT 117 se requiere de la precación operacional de no reconectar el interruptor S287 de S/E Graneros por trabajos de otros cables.	Riesgo del trabajo medio y controlado	Se realizarán los trabajos considerando todas las medidas de control en materia de seguridad.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 09:51	29-09-21 17:56
202083576	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHILLAN	S/E CHILLAN AT3	Roca y peder fanja serendubire	0	Roca y peder fanja serendubire.	Riesgo controlado por TRANSELEC.			No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 09:45	29-09-21 18:42
202082189	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CORONEL		Alambrado de control	0	Se realizaran pruebas SFR asociado al transformador TS, paflo AT5 y BT5 de S/E Coronel. Además de la actualización de estrategia del SCADA en S/E Coronel.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en cascata de comando.	Se realizaran pruebas SFR asociado al Transformador TS, paflo AT5 y BT5 de S/E Coronel. Además de la actualización de estrategia del SCADA en S/E Coronel.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 17:00	29-09-21 11:02	29-09-21 18:09
202083939	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANDACOLLO	S/E ANDACOLLO	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo.	Lavado de aislación de equipos de parte. Comienza Bloqueo de reconexión de interruptor S283 en S/E Peña, y precación en interruptores S2C1 y S2C2 de S/E Andacollo. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 10:11	29-09-21 12:34
202083956	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF EL EDEN	BA TAP EL EDEN 120KV BA TAP EL EDEN 13.2KV BP1	Lavado de Aislación	0	Lavado de Aislación con instalaciones en servicio.	Riesgo medio controlado durante la ejecución de los trabajos.	Se requiere Bloqueo de reconexión del S244 de Transelac, bloqueo de reconexión del S241 y los alimentadores de MT en TAP EL EDEN, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 12:21	29-09-21 17:06
202083946	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Roca y peder fanja serendubire	0	A solicitud de TRANSELEC, según SOD 316 se solicita No reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, S2AT de S/E Punta, S2A y S2B de S/E Filena y S2M y S2N No reconectar S2A1 y S2A2 de S/E Mallo por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.			No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:30	29-09-21 19:30
202083959	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC, según SOD 512 se solicita no reconectar S2AT de S/E Matorrío y No reconectar interruptor S2AT1 de S/E Parral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.			No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 20:00	29-09-21 08:59	29-09-21 18:42
202083978	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ISLA DE MAIPO	BA S/E ISLA DE MAIPO 120V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Apertura de puentes Por Paso entre Barra T2 y Barra W2	Medio trabajo a realizar con LEE	Asociado a CEN-202005727 se requiere orden de precación de S2C1 de SE Isla de Maipo		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 10:13	29-09-21 19:34
202083971	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ISLA DE MAIPO	BA S/E ISLA DE MAIPO 120V C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Alcance de trabajos para realizar reposición de BCS acoplador barra W2 y Barra W2	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Trabajo asociado a informe de limitación 202005265, los consumos asociados a esta barra W2 serán transferidos por radio MT provee de reconexión en coordinación con CERD mediante SOD-389/2021		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:34	29-09-21 19:34
202083941	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TALITA	TALITA 120/13.2KV SPM1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de subestación y equipo de paflo.	Trabajo presente bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operacionales: Bloqueo de reconexión automática de S2H2 en S/E Las Luces.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 07:00	29-09-21 17:00	29-09-21 10:36	29-09-21 15:37
202083916	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALDERA	BA S/E CALDERA 120KV B1 BA S/E CALDERA 120KV B1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio.	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere orden de no reconectar del S2H1, S2H2 y S2H3 y bloqueo de reconexión de los circuitos de MT en S/E Caldera, además se requiere el bloqueo de reconexión del S2H1 de S/E El Talado, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos en la S/E.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 09:48	29-09-21 12:34
202083915	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHAMARIL	BA S/E CHAMARIL 13.8KV BA S/E CHAMARIL 23KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio.	Nivel de riesgo medio, controlado.	A solicitud de TRANSELEC según SOD 712, no reconectar interruptor S2A1.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 12:21	29-09-21 17:05
202083947	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TENG EMPALME	S/E TENG EMPALME A1	Roca y peder fanja serendubire	0	A solicitud de TRANSELEC según SOD 712, no reconectar interruptor S2A1.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SOD 712, no reconectar interruptor S2A1.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 09:30	29-09-21 18:44
202083942	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SANTA ISABEL	S/E SANTA ISABEL I1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SOD 723, no reconectar interruptor S211 de S/E Santa Isabel.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SOD 723, no reconectar interruptor S211 de S/E Santa Isabel.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 12:00	29-09-21 10:45	29-09-21 18:40
202083941	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHILLAN	S/E CHILLAN AT3	Roca y peder fanja serendubire	0	A solicitud de TRANSELEC, según SOD 485 se solicita No reconectar interruptor S2AT3 de S/E Chillan por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.			No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 13:00	29-09-21 08:59	29-09-21 18:42
202083905	Subestación	Aprobado sin activación	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	MO S/E CURICO	MO S/E CURICO 65KV BT1 P MO S/E CURICO 65KV BT2 P	Verificación medidor de energía	0	Se realizará levantamiento y auditoría de los medidores de facturación asociado a los puntos BT1 y BT2, se realizará reo de medidor existente y se colocará un remanente para no perder datos mientras se ejecuta la verificación del equipo. Al día siguiente se volverá a realizar medidor de facturación para su condición normal de operación.	Riesgo controlado por el contratista.	Se requiere precación operacional.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	30-09-21 00:00		
202079492	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC, según SOD 401 se solicita No reconectar interruptor S2AT1 de S/E Parral y no reconectar S2A1 de S/E Matorrío por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.			No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:51	29-09-21 18:42
202083976	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILUNTA TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN FELIPE	otros: tendido_cable	Alambrado de control	0	Se realizará alambrado de los estados de los alimentadores MT hacia la protección EDAC de la SE. Para desarrollar la actividad se bloquearan las vías de disparo de la protección EDAC mediante inserción de block de pruebas y la apertura de TS.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Se realizará alambrado de los estados de los alimentadores MT hacia la protección EDAC de la SE. Para desarrollar la actividad se bloquearan las vías de disparo de la protección EDAC mediante inserción de block de pruebas y la apertura de TS.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 09:00	29-09-21 18:00	29-09-21 09:49	29-09-21 23:29
202084111	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLN TRANSMISION S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzado	S/E EL LLANO	S/E EL LLANO J1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Codelco Andes se requiere desconexión de la línea El Llano - SAG, 220 kV por probabilidades de Descargas Atmosféricas en Alta Cordillera.	A solicitud de Codelco Andes se requiere desconexión de la línea El Llano - SAG, 220 kV por probabilidades de Descargas Atmosféricas en Alta Cordillera.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 17:00	30-09-21 18:00	29-09-21 17:22	30-09-21 17:54	
202084623	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	S/E CHILLAN	S/E CHILLAN B5	Refinado de SFE	0	Se requiere precación S203 para refinar de gas SFE en S206. Debe ser realizado para otras instalaciones (S&P).	Riesgo bajo y controlado por personal en terreno.	Sin comentarios adicionales.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 17:42	29-09-21 19:00	29-09-21 17:44	29-09-21 18:42
202084612	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	S/E CONSTITUCION	CONSTITUCION 69/275 MMA T3 (EN_REVISION)	Alambrado de control	0	Se requiere realizar intervenciones en alambrado de control asociado al CDEC para cambiar referencia de tensión. El Transformador ha tenido valores de voltaje altos por lo que requiere intervenir.	Bajo y controlado por personal en terreno.	Sin comentarios.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 17:10	29-09-21 20:00	29-09-21 17:13	01-10-21 15:12
202083920	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF LA NEGRA	S/E TAP OFF LA NEGRA HT1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC, según SOD 5087-3, se solicita No reconectar S207 de Tap Off La Negra por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.			No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 07:00	29-09-21 20:00	29-09-21 07:48	29-09-21 18:15
202083921	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES		Alambrado de control	0	Se realizará el empalme de medidor multifunción eléctrico industriales asociados a los paflos S2AT1, S2AT2, S2AT3, S2AT4, S2AT5 debido a problemas de datos congelados en los lecturas SCADA, con pérdida prolongada en la medición de variables analógicas del SCADA en los paflos indicados.	Riesgo controlado, trabajos planificados.	No existe pérdida de consumos.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 10:01	29-09-21 11:00
202083901	Subestación	Aprobado sin activación	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CURANILUQUE NORTE	otros: batería		0	Se realizará el mantenimiento al banco de baterías de la Subestación.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado por personal calificado.	La alimentación de la Subestación será regulada por los SSA mientras se desarrollan los trabajos.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 09:00	29-09-21 18:00		
202083903	Subestación	Aprobado sin activación	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CURANILUQUE SUR	otros: batería		0	Se realizará el mantenimiento al banco de baterías de la Subestación.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado por personal calificado.	La alimentación de la Subestación será regulada por los SSA mientras se desarrollan los trabajos.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 09:00	29-09-21 18:00		
202083979	Subestación	Aprobado sin activación	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARAMANGUE	otros: batería		0	Se realizará el mantenimiento al banco de baterías de la Subestación.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado por personal calificado.	La alimentación de la Subestación será regulada por los SSA mientras se desarrollan los trabajos.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 09:00	29-09-21 18:00		
202083941	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CORONEL	CORONEL 66/52V BMA7	Mantenimiento preventivo	0	Se requiere la desconexión del Transformador T1 de S/E Coronel por normalización de la instalación de los TTCC del Transformador T1 de S/E Coronel.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Los consumos del Transformador T1 de S/E Coronel (Cto. La Obra) serán regulados por redes de MT.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 10:43	29-09-21 12:28
202083563	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUALLA	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a la instalación de un sistema de comunicación celular (antena parabólica más equipo descodificador y otros) se requiere tender cables a lo largo de la línea de paflo y cables, y otros de alimentación 125 kv por conducciones existentes, por lo que se requiere precación operacional.	Bajo, trabajo realizado por personal especializado y con riesgos controlados.	S/C		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 09:00	29-09-21 20:00	29-09-21 09:32	29-09-21 17:34
202083920	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF LA NEGRA	S/E TAP OFF LA NEGRA E7	Otro Tipo de Trabajo	0	Prescripción a petición de Transelac según SOD 5599, por "Reconexión en el interruptor S2E7 de subestación Tap Off La Negra, en apoyo a la obra reemplazo de conductor en la C&E."	Trabajo programado por Transelac S.A. Riesgo no inherente a C&E.	Condiciones Operacionales: Bloqueo de reconexión automática S2E7 en S/E La Negra.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 07:00	29-09-21 20:00	29-09-21 07:48	29-09-21 19:44
202083930	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CORONEL	S/E CORONEL B7S	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará mantenimiento y auditoría de cierre de la DOCC B8B7S y B8B7S de S/E Coronel, para la finalización de chequear el estado SCADA Abierto y cerrado.	Riesgo medio y controlado.	Se requiere orden de no reconectar los paflos S2H1 y S2H2 de S/E Coronel cuando se orden los trabajos.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 17:00	29-09-21 11:00	29-09-21 13:08
202083965	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ISLA DE MAIPO	otros: tendido_cable	Alambrado de control	0	Alambrado Proyecto de Construcción de Faltas F 688/ Filena - Isla de Maipo y Ampliación de SE Isla de Maipo (NUP 47), se realizarán trabajos de Alambrado de Control y montaje de elementos en postes de gabinete disponible en Sala de Control, sin elementos en servicio.	Riesgo bajo, trabajos en zona sin equipos en servicio.	Gabinete de Control disponible en Sala.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:42	29-09-21 19:53
202083975	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ISLA DE MAIPO	ISLA DE MAIPO 66/230V 13.2MVA 2	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo a T2 SE Isla Maipo	Bajo, trabajo con desconexión programada.	Actualmente T2 se encuentra sin consumos conectados.		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:34	29-09-21 19:34
202083982	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA ELECTRONICA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E GUAYADES																

Fecha generación reporte: 18-10-2021 15:49:25
 Estados: 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: 271
 Total registros Subestacion: 134

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Subestación(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023061997	Subestación	Aprobado sin activación	ELECTRICA CARMEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/É CENTRAL CARMEN BAD	CARMEN BAD 23/13.8KV 25MVA	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador		Se requiere realizar toma de muestra de aceite para análisis cromatográfico del transformador de poder de la central Carahue.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	Se requiere realizar toma de muestra de aceite para análisis cromatográfico del transformador de poder de la central Carahue.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00		
2023060625	Subestación	Ejecución Efectiva	EMBAESE CONVENTO VIEJO S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/É SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	S/É SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A1	Roca y gode para sembrar	0	Roca vegetal y corta de árboles en franja sembradura por parte de terceros en línea 154kv (rubal- Tringayica y línea Itahue- Convento Viejo, Circuito 1. Condición requerida: "No reconectar 52A1".	El riesgo de labor es bajo.Condición requerida: "No reconectar 52A1". Debido a roce vegetal y corta de árboles en franja sembradura por parte de terceros en línea 154kv (rubal- Tringayica y línea Itahue- Convento Viejo, Circuito 1.	Corte de árboles en varios vane. Roca vegetal y corta de árboles en franja sembradura por parte de terceros en línea 154kv (rubal- Tringayica y línea Itahue- Convento Viejo, Circuito 1. Condición requerida: "No reconectar 52A1".	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 07:00	29-09-21 19:00	29-09-21 08:00	29-09-21 20:15	
2023062630	Ejecución Efectiva	EMPRESA DE TRANSMISION CHENA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/É CHENA	S/É CHENA I1 S/É CHENA I2		Otro Tipo de Trabajo		Transmite realiza trabajos de corte y poda de arboles cercanos a la linea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transmect	Frente a una operación automática de los paños sellafados, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado				29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:15	29-09-21 06:09	
2023083561	Subestación	Ejecución Efectiva	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/É CALAMA NUEVA	S/É CALAMA NUEVA I,2	Lavado de Aislación		A solicitud de ENOR, según SODI 4500, se solicita no reconectar 52I2 de S/É Calama Nueva por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por ENOR.		No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 20:00	29-09-21 08:16	29-09-21 17:40	
2023083251	Subestación	Ejecución Efectiva	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/É ESMERALDA	S/É ESMERALDA IT1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de TRANSELEC según SODI 15596-3, se solicita no reconectar 52IT7 de S/É Esmeralda por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 07:00	29-09-21 20:00	29-09-21 07:48	29-09-21 18:15	
2023082839	Subestación	Ejecución Efectiva	EMPRESA ELECTRICA ANGAMOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/É ANGAMOS	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento de RTU. Posible intermitencia de datos hacia el Coordinador.	Bajo riesgo, se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Mantenimiento de RTU. Posible intermitencia de datos hacia el Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 10:54	29-09-21 12:33	
2023080664	Subestación	Rechazado	ENEL GENERACION CHILE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/É SECCIONADORA CANELA	S/É SECCIONADORA CANELA I,1	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de parque sellafos Canela i a solicitud de Transmect por trabajos en arbolados.	Desconexión de parque sellafos Canela i a solicitud de Transmect por trabajos en arbolados.	Desconexión de parque sellafos Canela i a solicitud de Transmect por trabajos en arbolados.	No tiene consumo afectado				29-09-21 09:00	29-09-21 15:00			
2023080446	Subestación	Ejecución Efectiva	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/É CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES	S/É CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES R2	Otro Tipo de Trabajo		Revisión de no reconectar 52B2 a solicitud de la CSE por faenas en negrete cercanía a línea de 66 kv	Revisión de no reconectar 52B2 a solicitud de la CSE por faenas en negrete cercanía a línea de 66 kv	Revisión de no reconectar 52B2 a solicitud de la CSE por faenas en negrete cercanía a línea de 66 kv	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 09:32	29-09-21 21:16	
2023074623	Subestación	Ejecución Efectiva	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/É CAMPOS DEL SOL [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT1 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT2 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT3 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT4 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT5 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT6 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT7 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT8 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT9 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT10 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT11 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT12 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT13 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT14 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT15 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT16 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT17 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT18 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT19 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT20 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT21 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT22 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT23 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT24 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT25 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT26 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT27 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT28 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT29 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT30 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT31 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT32 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT33 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT34 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT35 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT36 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT37 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT38 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT39 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT40 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT41 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT42 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT43 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT44 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT45 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT46 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT47 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT48 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT49 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT50 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT51 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT52 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT53 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT54 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT55 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT56 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT57 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT58 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT59 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT60 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT61 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT62 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT63 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT64 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT65 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT66 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT67 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT68 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT69 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT70 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT71 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT72 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT73 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT74 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT75 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT76 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT77 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT78 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT79 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT80 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT81 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT82 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT83 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT84 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT85 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT86 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT87 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT88 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT89 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT90 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT91 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT92 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT93 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT94 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT95 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT96 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT97 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT98 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT99 [EN_REVISION] S/É CAMPOS DEL SOL IT100 [EN_REVISION]															
2023083402	Subestación	Ejecución Efectiva	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/É LO AGUIRRE	LO AGUIRRE 110/12.5KV 15.5MVA 28	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de la T1 para ejecutar preparar esquema para trabajos relacionados con Desconexión del Circuito 121V Cerro Nave - La Agaña N°3. Instalación de cables 12 KV del Transformador de poder sellafado a parpao provisionario para realizar la conexión del generador que repolará la S/E durante los trabajos relacionados al NUP 2884	Nivel de riesgo bajo, trabajos en instalación desconectada	No hay -	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 18:00	30-09-21 07:00	29-09-21 20:00	30-09-21 07:41	
2023083402	Subestación	Ejecución Efectiva	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/É LO AGUIRRE	LO AGUIRRE 110/12.5KV 15.5MVA 28	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de la T1 para ejecutar preparar esquema para trabajos relacionados con Desconexión del Circuito 121V Cerro Nave - La Agaña N°3. Instalación de cables 12 KV del Transformador de poder sellafado a parpao provisionario para realizar la conexión del generador que repolará la S/E durante los trabajos relacionados al NUP 2884	Nivel de riesgo bajo, trabajos en instalación desconectada	No hay -	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 18:00	30-09-21 07:00	29-09-21 20:00	30-09-21 07:41	
2023083417	Ejecución Efectiva	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/É LA DEHESA			Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de la T1 para ejecutar preparar esquema para trabajos relacionados con Desconexión del Circuito 121V Cerro Nave - La Agaña N°3. Instalación de cables 12 KV del Transformador de poder sellafado a parpao provisionario para realizar la conexión del generador que repolará la S/E durante los trabajos relacionados al NUP 2884	Trabajos en riesgo para el sistema	Trabajos en riesgo para el sistema	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 20:00	29-09-21 12:30	29-09-21 18:42	
2023083416	Subestación	Ejecución Efectiva	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/É OCHAGAYUA	BA S/É OCHAGAYUA 12KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de la T1 para ejecutar preparar esquema para trabajos relacionados con Desconexión del Circuito 121V Cerro Nave - La Agaña N°3. Instalación de cables 12 KV del Transformador de poder sellafado a parpao provisionario para realizar la conexión del generador que repolará la S/E durante los trabajos relacionados al NUP 2884	Trabajos en riesgo para el sistema	Trabajos en riesgo para el sistema	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 20:00	29-09-21 12:30	29-09-21 18:42	
2023083416	Subestación	Ejecución Efectiva	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/É OCHAGAYUA	BA S/É OCHAGAYUA 12KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de la T1 para ejecutar preparar esquema para trabajos relacionados con Desconexión del Circuito 121V Cerro Nave - La Agaña N°3. Instalación de cables 12 KV del Transformador de poder sellafado a parpao provisionario para realizar la conexión del generador que repolará la S/E durante los trabajos relacionados al NUP 2884	Trabajos en riesgo para el sistema	Trabajos en riesgo para el sistema	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 20:00	29-09-21 12:30	29-09-21 18:42	
2023083299	Subestación	Aprobado sin activación	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/É QUILCUMA	QUILCUMA 110/12.5KV 22.2MVA 4	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará auditoría de la Medida S/E Quilicura Transformador 4. Inspección visual del esquema de medida. Conformación de los Actos CEN, conexión al medidor de facturación y descarte de reportes.	Sin riesgo para el sistema	Trabajo en riesgo para el sistema	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 09:00	29-09-21 19:00			
2023083296	Subestación	Ejecución Efectiva	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/É ALONSO DE CORDOVA	BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12.5KV BP1 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP2 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP3 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP4 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP5 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP6 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP7 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP8 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP9 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP10 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP11 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP12 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP13 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP14 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP15 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP16 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP17 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP18 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP19 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP20 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP21 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP22 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP23 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP24 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP25 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP26 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP27 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP28 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP29 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP30 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP31 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP32 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP33 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP34 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP35 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP36 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP37 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP38 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP39 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP40 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP41 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP42 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP43 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP44 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP45 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP46 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP47 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP48 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP49 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP50 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP51 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP52 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP53 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP54 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP55 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP56 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP57 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP58 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP59 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP60 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP61 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP62 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP63 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP64 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP65 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP66 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP67 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP68 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP69 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP70 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP71 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP72 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP73 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP74 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP75 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP76 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP77 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP78 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP79 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP80 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP81 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP82 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP83 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP84 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP85 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP86 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP87 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP88 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP89 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP90 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP91 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP92 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP93 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP94 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP95 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP96 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP97 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP98 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP99 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP100														
2023083296	Subestación	Ejecución Efectiva	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/É ALONSO DE CORDOVA	BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12.5KV BP1 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP2 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP3 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP4 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP5 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP6 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP7 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP8 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP9 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP10 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP11 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP12 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP13 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP14 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP15 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP16 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP17 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP18 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP19 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP20 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP21 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP22 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP23 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP24 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP25 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP26 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP27 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP28 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP29 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP30 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP31 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP32 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP33 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP34 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP35 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP36 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP37 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP38 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP39 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP40 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP41 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP42 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP43 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP44 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP45 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP46 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP47 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP48 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP49 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP50 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP51 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP52 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP53 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP54 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP55 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP56 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP57 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP58 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP59 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP60 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP61 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP62 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP63 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP64 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP65 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP66 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP67 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP68 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP69 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP70 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP71 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP72 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP73 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP74 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP75 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP76 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP77 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP78 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP79 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP80 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP81 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP82 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP83 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP84 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP85 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP86 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP87 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP88 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP89 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP90 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP91 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP92 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP93 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP94 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP95 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP96 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP97 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP98 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP99 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP100														
2023083296	Subestación	Ejecución Efectiva	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/É ALONSO DE CORDOVA	BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12.5KV BP1 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP2 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP3 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP4 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP5 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP6 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP7 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP8 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP9 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP10 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP11 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP12 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP13 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP14 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP15 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP16 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP17 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP18 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP19 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP20 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP21 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP22 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP23 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP24 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP25 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP26 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP27 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP28 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP29 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP30 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP31 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP32 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP33 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP34 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP35 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP36 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP37 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP38 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP39 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP40 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP41 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP42 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP43 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP44 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP45 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP46 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP47 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP48 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP49 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP50 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP51 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP52 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP53 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP54 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP55 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP56 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP57 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP58 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP59 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP60 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP61 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP62 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP63 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP64 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP65 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP66 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP67 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP68 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP69 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP70 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP71 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP72 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP73 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP74 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP75 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP76 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP77 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP78 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP79 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP80 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP81 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP82 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP83 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP84 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP85 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP86 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP87 BA S/É ALONSO DE CORDOVA 12KV BP88 BA S/É AL														

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 18-10-2021 15:49:25

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 275
Total registros Subestación: 134

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Nudo Riesgo	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021079121	Subestación	Ejecución Exitosa	FRONTTEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NAHUELUPITA	S/E NAHUELUPITA B1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere No recometar 5281 de S/E Nahuelbuta correspondiente a línea 66 KV los Buenos Aires- Nahuelbuta, para realizar faenas en recinto S/E Negrete faenas correspondiente a realizar el montaje y Pruebas de Equipos primarios S/E Negrete "Paño B5"	Riesgo controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con líneas energizadas.	Faenas asociadas a Proyecto Ampliación S/E Negrete y son coordinadas entre CCT Grupos SASEA y CGE.	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 08:00	29-09-21 20:00	29-09-21 09:32	29-09-21 21:04
2021083956	Subestación	Ejecución Exitosa	GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONCHI	S/E CONCHI J1	Lavado de Aislación	0	Deshabilitar la recomanda automática de paño 5211 en S/E Conchi a solicitud de Engle por lavado de aislación en Línea 220 KV Curoca - Conchi.	Deshabilitar la recomanda automática de paño 5211 en S/E Conchi a solicitud de Engle.	Deshabilitar la recomanda automática de paño 5211 en S/E Conchi a solicitud de Engle por lavado de aislación en Línea 220 KV Curoca - Conchi. Las reconexiones se habilitarán y deshabilitarán dentro del día mientras duren los trabajos.	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 08:00	01-10-21 18:30	29-09-21 08:11	30-09-21 19:13
2021083047	Subestación	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LASANA	S/E LASANA B1 S/E LASANA B2 S/E LASANA B3 S/E LASANA B4 S/E LASANA B5 S/E LASANA B6 S/E LASANA B7 S/E LASANA B8 S/E LASANA B9 S/E LASANA B10 S/E LASANA B11 S/E LASANA B12 S/E LASANA B13 S/E LASANA B14 S/E LASANA B15 S/E LASANA B16 S/E LASANA B17 S/E LASANA B18 S/E LASANA B19 S/E LASANA B20 S/E LASANA B21 S/E LASANA B22 S/E LASANA B23 S/E LASANA B24 S/E LASANA B25 S/E LASANA B26 S/E LASANA B27 S/E LASANA B28 S/E LASANA B29 S/E LASANA B30 S/E LASANA B31 S/E LASANA B32 S/E LASANA B33 S/E LASANA B34 S/E LASANA B35 S/E LASANA B36 S/E LASANA B37 S/E LASANA B38 S/E LASANA B39 S/E LASANA B40 S/E LASANA B41 S/E LASANA B42 S/E LASANA B43 S/E LASANA B44 S/E LASANA B45 S/E LASANA B46 S/E LASANA B47 S/E LASANA B48 S/E LASANA B49 S/E LASANA B50 S/E LASANA B51 S/E LASANA B52 S/E LASANA B53 S/E LASANA B54 S/E LASANA B55 S/E LASANA B56 S/E LASANA B57 S/E LASANA B58 S/E LASANA B59 S/E LASANA B60 S/E LASANA B61 S/E LASANA B62 S/E LASANA B63 S/E LASANA B64 S/E LASANA B65 S/E LASANA B66 S/E LASANA B67 S/E LASANA B68 S/E LASANA B69 S/E LASANA B70 S/E LASANA B71 S/E LASANA B72 S/E LASANA B73 S/E LASANA B74 S/E LASANA B75 S/E LASANA B76 S/E LASANA B77 S/E LASANA B78 S/E LASANA B79 S/E LASANA B80 S/E LASANA B81 S/E LASANA B82 S/E LASANA B83 S/E LASANA B84 S/E LASANA B85 S/E LASANA B86 S/E LASANA B87 S/E LASANA B88 S/E LASANA B89 S/E LASANA B90 S/E LASANA B91 S/E LASANA B92 S/E LASANA B93 S/E LASANA B94 S/E LASANA B95 S/E LASANA B96 S/E LASANA B97 S/E LASANA B98 S/E LASANA B99 S/E LASANA B100	Lavado de aislación de equipos primarios en subestación Lasana y tramo de línea hacia subestación. Condiciones requeridas en Lasana: No recometar 5211, 5212, 5213 en Subestación Lasana. Condiciones requeridas en S/E Calama Nueva: No recometar 5281. Condiciones requeridas en S/E Solar Jama: No recometar 5211. Condiciones requeridas en S/E Oasis: No Recomestar 5211.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios en subestación Lasana y tramo de línea hacia subestación. Condiciones requeridas en Lasana: No recometar 5211, 5212, 5213 en Subestación Lasana. Condiciones requeridas en S/E Calama Nueva: No recometar 5281. Condiciones requeridas en S/E Solar Jama: No recometar 5211. Condiciones requeridas en S/E Oasis: No Recomestar 5211.	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:10	29-09-21 17:45		
2021082729	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL GUACOLDA	S/E CENTRAL GUACOLDA J5	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de alarmados previos por proyecto de telecontrol: alarmados de señales de control: equipo Telecontrol AIS-GIS.	se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de la forma más segura posible.	.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 09:00	29-09-21 17:00	29-09-21 09:14	29-09-21 19:42
2021083631	Subestación	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA EL PASO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EL PASO	S/E CENTRAL EL PASO J72	Mantenimiento preventivo	0	Se ejecutará el mantenimiento preventivo a equipos asociados al paño J72.	Nivel de riesgo mínimo, ya que los trabajos se ejecutarán con paño de la sub estación desenergizada.	Se ejecutará el mantenimiento preventivo a equipos asociados al paño J72. Los trabajos se realizarán en el horario de menor afluente.	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 08:00	29-09-21 23:59	29-09-21 08:25	29-09-21 19:04
2021083896	Subestación	Aprobado	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA MATENCILLO	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nueva Matencillo, sala de control: Tablero de control de Subestación +ODD+R00: 1.- Conexión de Fibra Óptica en tablero de control. 2.- Pruebas de nivel L asociadas a diagnósticos ODD y ODD en 220 KV. 3.- Conexión de Fibra Óptica en tablero de control de subestación.	Riesgo de pérdida de supervisión de los diagnósticos 1 y 2 de S/E Nueva Matencillo 220 KV.	Trabajos asociados a D.S. 422 y N.U.P 1425.	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:27	
2021083882	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA MATENCILLO	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nueva Matencillo 220 KV: Tablero de control +ODD+R00: 1.- Conexión de Fibra Óptica en tablero de control. 2.- Pruebas de nivel L asociadas a diagnósticos ODD y ODD en 220 KV. 3.- Conexión de Fibra Óptica en tablero de control de subestación.	Riesgo de pérdida de supervisión de los diagnósticos 1 y 2 de S/E Nueva Matencillo 220 KV.	Trabajos asociados a D.S. 422 y N.U.P 1425.	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:27	29-09-21 18:00
2021083070	Subestación	Ejecución Exitosa	JAVERA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL JAVIERA	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Lavado de Aislación	0	Trabajos de CSE: Lavado de aislación en S/E Top Off Codo.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Condiciones requeridas: Bloquear la recomanda automática del interruptor 52H15 S/E Javiera.	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 10:00	29-09-21 17:00	29-09-21 07:35	29-09-21 10:30
2021077862	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNA SECA	S/E LAGUNA SECA B1	Otro Tipo de Trabajo	0	Levantamiento de servicios de información en tableros de control y protecciones, tableros de servicios auxiliares, tablero de interconexiones y tablero RTU.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no recometar 5201 de Subestación Laguna Seca.	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 08:00	29-09-21 19:00	29-09-21 09:23	29-09-21 18:41
2021079060	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA VALLE CENTRAL S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MINERA VALLE CENTRAL	MCENTRAL 154/23KV SW5 3	Mantenimiento preventivo	0	El trabajo consiste en mantenimiento preventivo a transformador, pararrayos e interruptor.	Pruebas transformador N°1, pruebas a pararrayos, pruebas interruptores de poder.	Libre	MINERA VALLE CENTRAL S.A.	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 20:00	29-09-21 09:36	29-09-21 18:21
2021083572	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO EL AMARILL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO J2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación estructural de línea 220 KV Don Goyo Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No recometar 5201 y 5204.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios en subestación Lasana y tramo de línea hacia subestación. Condiciones requeridas en S/E Solar Jama: No recometar 5211.	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 09:21	29-09-21 17:45
2021082055	Subestación	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO II SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SOLAR JAMA	S/E SOLAR JAMA J1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de equipos primarios en subestación Lasana y tramo de línea hacia subestación. Condiciones requeridas en S/E Solar Jama: No recometar 5211.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios en subestación Lasana y tramo de línea hacia subestación. Condiciones requeridas en S/E Solar Jama: No recometar 5211.	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 09:10	29-09-21 17:45
2021079105	Subestación	Ejecución Exitosa	SATT	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E KIMAL	S/E KIMAL J4 S/E KIMAL J5 S/E KIMAL J6	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Kimal: Cambio de ajustes y protección de protecciones Poles 14 y 15 y 16 de SE Kimal, uno a la vez y alternado por Proyección Kimal, EAP Raw N.	Faenas con la ayuda de personal especializado en protecciones Poles 14 y 15 y 16 de Kimal (Sequencia 1080 y Barro 1 y 2 y 3).	Faenas con en coordinación con Transelco.	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 09:00	29-09-21 20:00	29-09-21 15:39	29-09-21 21:28
2021083008	Subestación	Ejecución Exitosa	SIERRA GORDA SCM	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SIERRA GORDA	S/E SIERRA GORDA EH05 S/E SIERRA GORDA EH06 S/E SIERRA GORDA EH07 S/E SIERRA GORDA EH08 S/E SIERRA GORDA EH09 S/E SIERRA GORDA EH10 S/E SIERRA GORDA EH11 S/E SIERRA GORDA EH12 S/E SIERRA GORDA EH13 S/E SIERRA GORDA EH14 S/E SIERRA GORDA EH15 S/E SIERRA GORDA EH16 S/E SIERRA GORDA EH17 S/E SIERRA GORDA EH18 S/E SIERRA GORDA EH19 S/E SIERRA GORDA EH20 S/E SIERRA GORDA EH21 S/E SIERRA GORDA EH22 S/E SIERRA GORDA EH23 S/E SIERRA GORDA EH24 S/E SIERRA GORDA EH25 S/E SIERRA GORDA EH26 S/E SIERRA GORDA EH27 S/E SIERRA GORDA EH28 S/E SIERRA GORDA EH29 S/E SIERRA GORDA EH30 S/E SIERRA GORDA EH31 S/E SIERRA GORDA EH32 S/E SIERRA GORDA EH33 S/E SIERRA GORDA EH34 S/E SIERRA GORDA EH35 S/E SIERRA GORDA EH36 S/E SIERRA GORDA EH37 S/E SIERRA GORDA EH38 S/E SIERRA GORDA EH39 S/E SIERRA GORDA EH40 S/E SIERRA GORDA EH41 S/E SIERRA GORDA EH42 S/E SIERRA GORDA EH43 S/E SIERRA GORDA EH44 S/E SIERRA GORDA EH45 S/E SIERRA GORDA EH46 S/E SIERRA GORDA EH47 S/E SIERRA GORDA EH48 S/E SIERRA GORDA EH49 S/E SIERRA GORDA EH50 S/E SIERRA GORDA EH51 S/E SIERRA GORDA EH52 S/E SIERRA GORDA EH53 S/E SIERRA GORDA EH54 S/E SIERRA GORDA EH55 S/E SIERRA GORDA EH56 S/E SIERRA GORDA EH57 S/E SIERRA GORDA EH58 S/E SIERRA GORDA EH59 S/E SIERRA GORDA EH60 S/E SIERRA GORDA EH61 S/E SIERRA GORDA EH62 S/E SIERRA GORDA EH63 S/E SIERRA GORDA EH64 S/E SIERRA GORDA EH65 S/E SIERRA GORDA EH66 S/E SIERRA GORDA EH67 S/E SIERRA GORDA EH68 S/E SIERRA GORDA EH69 S/E SIERRA GORDA EH70 S/E SIERRA GORDA EH71 S/E SIERRA GORDA EH72 S/E SIERRA GORDA EH73 S/E SIERRA GORDA EH74 S/E SIERRA GORDA EH75 S/E SIERRA GORDA EH76 S/E SIERRA GORDA EH77 S/E SIERRA GORDA EH78 S/E SIERRA GORDA EH79 S/E SIERRA GORDA EH80 S/E SIERRA GORDA EH81 S/E SIERRA GORDA EH82 S/E SIERRA GORDA EH83 S/E SIERRA GORDA EH84 S/E SIERRA GORDA EH85 S/E SIERRA GORDA EH86 S/E SIERRA GORDA EH87 S/E SIERRA GORDA EH88 S/E SIERRA GORDA EH89 S/E SIERRA GORDA EH90 S/E SIERRA GORDA EH91 S/E SIERRA GORDA EH92 S/E SIERRA GORDA EH93 S/E SIERRA GORDA EH94 S/E SIERRA GORDA EH95 S/E SIERRA GORDA EH96 S/E SIERRA GORDA EH97 S/E SIERRA GORDA EH98 S/E SIERRA GORDA EH99 S/E SIERRA GORDA EH100	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores con líneas energizadas con método pinch por empresa Bloch.	Riesgo bajo, porque al lavado de aisladores de líneas, será realizado por empresa especializada Bloch con toda experiencia en estos trabajos.	EH05 - EH06 - EH07 - EH08 - EH09 - EH10 - EH11 - EH12 - EH13 - EH14 - EH15 - EH16 - EH17 - EH18 - EH19 - EH20 - EH21 - EH22 - EH23 - EH24 - EH25 - EH26 - EH27 - EH28 - EH29 - EH30 - EH31 - EH32 - EH33 - EH34 - EH35 - EH36 - EH37 - EH38 - EH39 - EH40 - EH41 - EH42 - EH43 - EH44 - EH45 - EH46 - EH47 - EH48 - EH49 - EH50 - EH51 - EH52 - EH53 - EH54 - EH55 - EH56 - EH57 - EH58 - EH59 - EH60 - EH61 - EH62 - EH63 - EH64 - EH65 - EH66 - EH67 - EH68 - EH69 - EH70 - EH71 - EH72 - EH73 - EH74 - EH75 - EH76 - EH77 - EH78 - EH79 - EH80 - EH81 - EH82 - EH83 - EH84 - EH85 - EH86 - EH87 - EH88 - EH89 - EH90 - EH91 - EH92 - EH93 - EH94 - EH95 - EH96 - EH97 - EH98 - EH99 - EH100	No tiene consumo afectado		29-09-21 08:00	29-09-21 17:00	29-09-21 08:29	29-09-21 14:59	
2021083009	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BARRO BLANCO	BARRO BLANCO 66/23KV/SMSA T22	Mantenimiento preventivo	0	Realizar Medidas de Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T22. Durante la faena se bloquearán las vías de trip asociada a protecciones mecánicas del transformador, quedando operativas las protecciones eléctricas: 5021N, PROT. 6018 para proteger el paño de transformación.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2021-01614 INTERNO DE STS.	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 16:13	29-09-21 17:14
2021083805	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUELLON	QUELLON 110/23KV 18MVU 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Faena que consiste en mediciones de resistencia de aislación a protecciones mecánicas asociadas al T2, se bloquearán las vías de trip por protecciones mecánicas al 8072 protecciones eléctricas 8072 DEL 3807 protecciones 5125N/5021N/5024 quedando operativas para proteger el paño de transformación.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a PT 2021-01626	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 08:15	29-09-21 18:15	29-09-21 11:44	29-09-21 13:13
2021083746	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VALDIVIA (STS)	S/E VALDIVIA (STS) B71 S/E VALDIVIA (STS) B72 S/E VALDIVIA (STS) B73 S/E VALDIVIA (STS) B74 S/E VALDIVIA (STS) B75 S/E VALDIVIA (STS) B76 S/E VALDIVIA (STS) B77 S/E VALDIVIA (STS) B78 S/E VALDIVIA (STS) B79 S/E VALDIVIA (STS) B80 S/E VALDIVIA (STS) B81 S/E VALDIVIA (STS) B82 S/E VALDIVIA (STS) B83 S/E VALDIVIA (STS) B84 S/E VALDIVIA (STS) B85 S/E VALDIVIA (STS) B86 S/E VALDIVIA (STS) B87 S/E VALDIVIA (STS) B88 S/E VALDIVIA (STS) B89 S/E VALDIVIA (STS) B90 S/E VALDIVIA (STS) B91 S/E VALDIVIA (STS) B92 S/E VALDIVIA (STS) B93 S/E VALDIVIA (STS) B94 S/E VALDIVIA (STS) B95 S/E VALDIVIA (STS) B96 S/E VALDIVIA (STS) B97 S/E VALDIVIA (STS) B98 S/E VALDIVIA (STS) B99 S/E VALDIVIA (STS) B100	Otro Tipo de Trabajo	0	Modificación de la lógica adaptativa en el T2 de garantizar la coordinación de protecciones (por faenas de tipo 1 y 2 de 5287/28, se debe de redefinir la lógica de protección de los paños 872 y 873, que están controladas en una etapa digital de la protección 51/51 de del paño 872/28, hacia la 5270 de la protección del paño 873. Se realizará verificación y pruebas Punto a punto como verificación y mediciones de voltaje positivo de control con medidor de línea 323, además de pruebas experimentales. Para realizar esta faena se debe indigestar la protección 51-51N del paño 872/28, la que quedará fuera de servicio. Faenas asociadas a proyecto NUP 1198.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 6669 INTERNO DE STS.	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 08:00	29-09-21 20:00	29-09-21 07:47	29-09-21 16:56
2021083729	Subestación	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PID P01	otros: cargadores	Bateria/Cargador de Bateria (Revisión/Mantenimiento)	0	S/E PID P01. Se realizará revisión y pruebas de rutina por mantenimiento preventivo a cargador de batería y banco de baterías.	Riesgo controlado, solo se realizará mantenimiento preventivo a equipos Banco y Cargador de Bateria.	(PT 2021-01621 registro interno STS)	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 08:00	29-09-21 18:00		
2021083027	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E VALDIVIA (STS)	S/E VALDIVIA (STS) B71 S/E VALDIVIA (STS) B72 S/E VALDIVIA (STS) B73 S/E VALDIVIA (STS) B74 S/E VALDIVIA (STS) B75 S/E VALDIVIA (STS) B76 S/E VALDIVIA (STS) B77 S/E VALDIVIA (STS) B78 S/E VALDIVIA (STS) B79 S/E VALDIVIA (STS) B80 S/E VALDIVIA (STS) B81 S/E VALDIVIA (STS) B82 S/E VALDIVIA (STS) B83 S/E VALDIVIA (STS) B84 S/E VALDIVIA (STS) B85 S/E VALDIVIA (STS) B86 S/E VALDIVIA (STS) B87 S/E VALDIVIA (STS) B88 S/E VALDIVIA (STS) B89 S/E VALDIVIA (STS) B90 S/E VALDIVIA (STS) B91 S/E VALDIVIA (STS) B92 S/E VALDIVIA (STS) B93 S/E VALDIVIA (STS) B94 S/E VALDIVIA (STS) B95 S/E VALDIVIA (STS) B96 S/E VALDIVIA (STS) B97 S/E VALDIVIA (STS) B98 S/E VALDIVIA (STS) B99 S/E VALDIVIA (STS) B100	Otro Tipo de Trabajo	0	Faenas en barra 66 KV que consisten en Realizar cierre de puertos del B1, entre barra del 872 y barra del 873 dejando al 5287/28 fuera de servicio, para dar espacio a modificaciones en S/E Valdivia. Verificar implementación de lógica adaptativa en paño 871 considerando paño 872 y 873 S/E Valdivia No Recomestar 52871, S/E Valdivia. Asesiar Lógica Adaptiva del 871, S/E Valdivia Deshabilitar protecciones de fase y tierra del 5287/28. Trabajos asociados a NUP 1198.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	Asociado a PT N° 2021-01207	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 10:00	29-09-21 18:00	29-09-21 11:40	29-09-21 18:28
2021083031	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VALDIVIA (STS)	S/E VALDIVIA (STS) B71 S/E VALDIVIA (STS) B72 S/E VALDIVIA (STS) B73 S/E VALDIVIA (STS) B74 S/E VALDIVIA (STS) B75 S/E VALDIVIA (STS) B76 S/E VALDIVIA (STS) B77 S/E VALDIVIA (STS) B78 S/E VALDIVIA (STS) B79 S/E VALDIVIA (STS) B80 S/E VALDIVIA (STS) B81 S/E VALDIVIA (STS) B82 S/E VALDIVIA (STS) B83 S/E VALDIVIA (STS) B84 S/E VALDIVIA (STS) B85 S/E VALDIVIA (STS) B86 S/E VALDIVIA (STS) B87 S/E VALDIVIA (STS) B88 S/E VALDIVIA (STS) B89 S/E VALDIVIA (STS) B90 S/E VALDIVIA (STS) B91 S/E VALDIVIA (STS) B92 S/E VALDIVIA (STS) B93 S/E VALDIVIA (STS) B94 S/E VALDIVIA (STS) B95 S/E VALDIVIA (STS) B96 S/E VALDIVIA (STS) B97 S/E VALDIVIA (STS) B98 S/E VALDIVIA (STS) B99 S/E VALDIVIA (STS) B100	Otro Tipo de Trabajo	0	No Recomestar 52871, S/E Valdivia Asesiar Lógica Adaptiva del 871, S/E Valdivia No Recomestar el 5287/28 S/E Valdivia Asesiar Lógica adaptativa en 5287/28 por faenas en barra 66 KV que consisten en Realizar sentido y templado de conductores más S- aisladores verticales por futura conexión de Bar Pos entre barra del 872 y Barra principal 871 por modificación de ampliación en S/E Valdivia, estas faenas asociadas al NUP 1198.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	Asociado a PT N° 2021-01201	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 10:00	29-09-21 18:00	29-09-21 10:10	29-09-21 18:03
2021083301	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PICHIL	PICHIL 66/23KV 18MVU	Mantenimiento preventivo	0	Faena que consiste en realizar medidas de resistencia de aislación a protecciones mecánicas del transformador. Mientras se realizan las faenas se bloquearán las vías de trip asociadas a las protecciones mecánicas del TL, las protecciones 8771, 51871 y 51873 quedan activas para proteger al paño de transformación.	El riesgo de la faena es bajo y controlado.	PT 2021-01614 INTERNO DE STS.	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 12:34	29-09-21 14:48
2021083661	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E FRUTILLAR	FRUTILLAR 23/13,2KV 6 MVA 2	Mantenimiento preventivo	0	Se realizarán Medidas de Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T2 (23/13,2 KV) de S/E Frutillar, se bloqueará las vías de trip asociadas a protección Rota 8072 S/E Frutillar.	Riesgo controlado, se bloqueará las vías de trip asociadas a protecciones 872 de S/E Frutillar, quedando transformador protegido por protecciones eléctricas 877 (del 787), PROT. 5020N/5125N/5021N/5024 S/E Frutillar.	(PT 2021-01577 registro interno de STS).	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 14:58	29-09-21 17:41
2021083299	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	0	Actividad de Actualización de Base de Datos de nivel 2. 1.- Descargar actualización para sensores alarmas y temperatura de SSGS 2.- Revisión del Sistema 30 minutos aproximadamente.	Riesgos: Pérdida de comunicación mediante el HMI2,HMI3,GTW1,GTW2 quedando indisponibles. Medida de mitigación: Mientras se realiza el mantenimiento de un equipo (HMI1, GTW1), se mantendrá en servicio el complemento (HMI2,GTW2) y viceversa.	Actividad de Actualización de Base de Datos de nivel 2. 1.- Descargar actualización para sensores alarmas y temperatura de SSGS. 2.- Revisión del Sistema 30 minutos aproximadamente.	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 09:00	29-09-21 17:00	29-09-21 09:40	29-09-21 18:12
2021083036	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEN GS	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará mantenimiento preventivo de GWT 1, GTW2, HMI1, HMI2 y SARP de SE. TEN. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operario para todas las aplicaciones de nivel de supervisión de los Gateway podrá perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 30 minutos, se realizará un dispositivo a la vez.	Riesgo bajo. Trabajos se realizarán con todas las medidas de seguridad para el sistema y las personas.	Se realizará mantenimiento preventivo de GWT 1, GTW2, HMI1, HMI2 y SARP de SE. TEN. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operario y todas las aplicaciones. En el proceso de reinicio de los Gateway podrá perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 30 minutos, se realizará un dispositivo a la vez.	ninguno	No tiene consumo afectado		29-09-21 09:00	29-09-21 17:00	29-09-21 09:37	29-09-21 15:44
2021083016	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E PAN DE AZÚCAR	Revisión de enlaces de comunicaciones Dr Los Vilos y Carro Nueva por pérdida de datos SCADA LOS VILOS	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión de enlaces de comunicaciones Dr Los Vilos y Carro Nueva por pérdida de datos SCADA LOS VILOS	Bajo	No tiene							

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 18-10-2021 15:49:25

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

Total registros General: 271
Total registros Subestación: 134

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	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
													Actividades: Intervención por pérdida de comunicación de enlace scada, SE PDA: Revisión de enlaces de comunicaciones Dir Los Vilos y Cerro Navia por pérdida de datos SCADA LOS VILDS,SE Los Vilos: Revisión de enlaces de comunicaciones Dir Pan de Azúcar por pérdida de datos SCADA LOS VILDS Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Los Vilos o SCADA P. Azúcar Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Rack Nudo PDH Delimitar zona de trabajo Delimitar con cinta Área de Trabajo y Puerto a Intervención									
202089214	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curio Forcoso	S/E LOS VILDS		Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión de enlaces de comunicaciones Dir Los Vilos y Cerro Navia por pérdida de datos SCADA LOS VILDS	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 18:00	30-09-21 18:00	30-09-21 00:48	30-09-21 16:09
202084994	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curio Forcoso	S/E CURICO	S/E CURICO 82	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos a solicitud de EFE Curicó (Curio Forcoso)-	Bajo -	Actividades: S/E Curicó: Solicitar de EFE Curicó (Curio Forcoso), debido al corte de una de las fases de la línea 66 kV de Subestación EFE - Condiciones: Equipo indagables. Restricciones: Con bloqueo a la recomenación. Instalaciones en Riesgo: Pafu Línea 1802, CUR-FFEC - Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos (Por tierras provisionales de bloques) Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: Subestación Curicó, Delimitación de la zona de trabajo - Instalación de tierras provisionales de bloques -	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 18:44	01-10-21 18:00	29-09-21 20:57	30-09-21 06:21	
202083027	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS J6	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Lagunas: Simulación de replicas de barra en BU paño J6, con bloqueo de B7B. Asociado a obra de reemplazo de S26.	Bajo	Actividades: SE Lagunas (CFR2/NG. 1.105261): Apoyo para simular replicas de barra en BU paño J6, con bloqueo de B7B. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Lagunas, Protección diferencial de barra 220kV Bloqueada sección 1 y sección 2 Área delimitada Lagunas, BU/7B/6 Bloqueada Permanecerá a bloqueada durante toda la faena	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 09:00	29-09-21 18:00	29-09-21 10:06	29-09-21 14:43	
202083026	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV BP2-S1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP5-S1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Lagunas: Simulación de replicas de barra en BU paño J6, con bloqueo de B7B. Asociado a obra de reemplazo de S26.	Bajo	Actividades: SE Lagunas (CFR2/NG. 1.105261): Apoyo para simular replicas de barra en BU paño J6, con bloqueo de B7B. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Lagunas, Protección diferencial de barra 220kV Bloqueada sección 1 y sección 2 Área delimitada Lagunas, BU/7B/6 Bloqueada Permanecerá a bloqueada durante toda la faena	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 09:00	29-09-21 18:00	29-09-21 10:06	29-09-21 14:43	
202082998	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHILEUDES	S/E CHILEUDES I2	Otro Tipo de Trabajo	0	Pafu actualmente se encuentra transferido. Trabajos relacionados a la atención del IF 20230023893 -	Bajo	Actividades: S/E Cruales: Investigación y reparación caja de mecanismo S212. Revisión estado de gas SF6. Restricciones: Equipo se encuentra transferido. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Cruales Valdivia, C1 Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena Subestación Cruales, Instalación de tierras provisionales en ambos lados del S212 - Subestación Cruales, Protección hay unit B7B2 Modo fuera de servicio - Subestación Cruales, Interruptor Termomagnético bobina de desenganche 1 Alberto a disposición del jefe de faena - Subestación Cruales, Interruptor Termomagnético bobina de desenganche 2 Alberto A disposición del jefe de faena - Subestación Cruales, Interruptor Termomagnético bobina de cierre Alberto A disposición del jefe de faena -	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	13-10-21 18:00	29-09-21 11:48	13-10-21 14:20	
202082787	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONCEPCION	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Retiro de Polietileno provisiona en parte posterior tablero de comando. Instalaciones en Riesgo: Pafu transformación AT07-Concepción o pafu línea LUT, CON-Charrino o pafu línea LAG3, CON-San Vicente 1 o pafu línea LAG4, CON-Charrino o pafu línea LAG5, CON-San Vicente 2 o pafu seccionador AS02-Concepción o S.SAA, C.C. - Concepción Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 09:00	06-10-21 18:00	30-09-21 14:17	30-09-21 16:10	
202083485	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATILLA	S/E MATILLA J72	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Matilla: Revisión de circuitos de control y retiro de puentes circuito de control de temperatura en pafu J72.	Bajo	Actividades: SE Matilla: Revisión de circuitos de control y retiro de puentes circuito de control de temperatura en pafu J72. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Pafu Transformación J72 Matilla o SCADA Matilla o S.S.GG. Matilla Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	30-09-21 18:00	29-09-21 16:16	29-09-21 18:24	
202083451	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nogales: Auditoria interna SCADA por NTYS/C5 paño J8.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Auditoria interna SCADA por NTYS/C5 paño J8. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quilota - Nogales circuito 1 o línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o SCADA Nogales. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Nogales: El jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo. Se parará la medida local y remota mientras dure la intervención. Périda de datos SCADA inferior a 3 minutos. Actividades: S/E Nogales: Auditoria interna SCADA por NTYS/C5 paño J8. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quilota - Nogales circuito 1 o línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o SCADA Nogales. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Nogales: El jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo. Se parará la medida local y remota mientras dure la intervención. Périda de datos SCADA inferior a 3 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 09:00	29-09-21 17:00	29-09-21 09:12	29-09-21 21:25	
202083450	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	S/E NOGALES J8	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nogales: Auditoria interna SCADA por NTYS/C5 paño J8.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Auditoria interna SCADA por NTYS/C5 paño J8. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quilota - Nogales circuito 1 o línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o SCADA Nogales. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Nogales: El jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo. Se parará la medida local y remota mientras dure la intervención. Périda de datos SCADA inferior a 3 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 09:00	29-09-21 17:00	29-09-21 09:12	29-09-21 21:25	
202083443	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S26: Trabajos previos a la puesta en servicio. Desconexión a nivel de control de los circuitos de alimentación Vici y Vica, circuitos de control, circuitos de protección y señales.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S26: Trabajo previo a la puesta en servicio. 3) Desconexión a nivel de control de los circuitos de alimentación Vici y Vica, circuitos de control, circuitos de protección y señales (Caja de control Interruptor patio 220 kV) para posteriormente ser retirado. Notas: Previo a la desconexión simular posiciones de interruptor hacia B7B de unidades de bafu de Pafu J6. Restricciones: S/E Lagunas: Interruptor S26 Transferido. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o SCADA Local SE Lagunas o S.SAA, C.A., Lagunas o S.SAA, C.C. Lagunas o Pafu Línea LAG, LAG-Tanques 2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	07-10-21 18:00	29-09-21 10:06	07-10-21 18:30	
202083442	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S26: Trabajos previos a la puesta en servicio. Desconexión a nivel de control de los circuitos de alimentación Vici y Vica, circuitos de control, circuitos de protección y señales.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S26: Trabajo previo a la puesta en servicio. 3) Desconexión a nivel de control de los circuitos de alimentación Vici y Vica, circuitos de control, circuitos de protección y señales (Caja de control Interruptor patio 220 kV) para posteriormente ser retirado. Notas: Previo a la desconexión simular posiciones de interruptor hacia B7B de unidades de bafu de Pafu J6. Restricciones: S/E Lagunas: Interruptor S26 Transferido. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o SCADA Local SE Lagunas o S.SAA, C.A., Lagunas o S.SAA, C.C. Lagunas o Pafu Línea LAG, LAG-Tanques 2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	07-10-21 18:00	29-09-21 10:06	07-10-21 18:30	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 18-10-2021 15:49:25

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

Total registros General: 271

Total registros Subestación: 134

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021082441	Substation	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS I6	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S26; Trabajo previo a la puesta en servicio. Desconexión a nivel de control de los circuitos de alimentación Vici y Vici, circuitos de control, circuitos de protección y señales.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S26; Trabajo previo a la puesta en servicio. Instalaciones en Riesgo: S/E Lagunas: Interruptor S26 Transferido. Barra 220 KV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunas o SCADA Local SE Lagunas o S.S.A.A. C.A. Lagunas o S.S.A.A. C.C. Lagunas o Paflo Línea L6R, LAG-Tarapaca 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	07-10-21 18:00	29-09-21 10:06	07-10-21 18:30	
2021082440	Substation	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S26; Trabajo previo a la puesta en servicio. Tendido, alambrado y conexonado de conductores de control. Medidas de aislación y pruebas punto a punto.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S26; Trabajo previo a la puesta en servicio. Instalaciones en Riesgo: S/E Lagunas: Interruptor S26 Transferido. Barra 220 KV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunas o SCADA Local SE Lagunas o Paflo Línea L6R, LAG-Tarapaca 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	31-10-21 18:00	04-10-21 09:17		
2021082439	Substation	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S26; Trabajo previo a la puesta en servicio. Tendido, alambrado y conexonado de conductores de control. Medidas de aislación y pruebas punto a punto.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S26; Trabajo previo a la puesta en servicio. Instalaciones en Riesgo: S/E Lagunas: Interruptor S26 Transferido. Barra 220 KV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunas o SCADA Local SE Lagunas o Paflo Línea L6R, LAG-Tarapaca 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	31-10-21 18:00	04-10-21 09:17		
2021082438	Substation	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS I6	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S26; Trabajo previo a la puesta en servicio. Tendido, alambrado y conexonado de conductores de control. Medidas de aislación y pruebas punto a punto.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S26; Trabajo previo a la puesta en servicio. Instalaciones en Riesgo: S/E Lagunas: Interruptor S26 Transferido. Barra 220 KV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunas o SCADA Local SE Lagunas o Paflo Línea L6R, LAG-Tarapaca 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	31-10-21 18:00	04-10-21 09:17		
2021082403	Substation	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS I6	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S26; Trabajo previo a la puesta en servicio. Desconexión a nivel primaria.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Obra Capex Reemplazo Interruptor S26; Trabajo previo a la puesta en servicio. Instalaciones en Riesgo: S/E Lagunas: Interruptor S26 Transferido. Barra 220 KV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunas o SCADA Local SE Lagunas o Paflo Línea L6R, LAG-Tarapaca 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	14-11-21 18:00	07-10-21 12:00		
2021082379	Substation	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E EL SALADO	S/E EL SALADO ET1	Otro Tipo de Trabajo	0	SdH-89 CSE SA Por levele de aislación S/E Chalfaral.	Bajo	Actividad: S/E Salado a solicitud de CSE SA Levado de aislación de S/E Chalfaral Restricciones: Subestación Salado, No Reconectar S2E1 Instalaciones en Riesgo: Paflo transformación ET02-61 Salado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 12:32	29-09-21 18:25	
2021082174	Substation	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP OFF TALTAL	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tap Off Taltal: Revisión del sistema de alambrado pato 220KV (verificación de focos quemados).	Bajo	Actividades: S/E Tap Off Taltal: Revisión del sistema de alambrado pato 220KV (verificación de focos quemados). Restricciones: Circuito de iluminación asociado a los S.S.A.A. C.A. Tap off Taltal, indisponible. Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. Tap Taltal Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Tap Taltal, ITM general del sistema de alambrado Alberto A disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00			
2021082172	Substation	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF TALTAL	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tap Off Tap Off Taltal: Mantenimiento preventivo a Banco de baterías N° 1, 4, 5 y 6.	Bajo	Actividades: S/E Tap Off Tap Off Taltal: Mantenimiento preventivo a Banco de baterías N° 1, 4, 5 y 6. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00			
2021081671	Substation	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E SAUZAL	SAUZAL 154/110/13.8KV 40 MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de Pacific Hydro, para trabajos en sus instalaciones y normalización de AT87.	Bajo	Actividades: Solicitud de Pacific Hydro, por manobras de normalización de su Autorreformatador N°7. Condiciones: Equipo Indisponible. Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión- Instalaciones con riesgo: T1, Trifásico DE, 154/120KV Saual- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos, (Por no retiro de tierras provisionales de bloques)- Nivel Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: Subestación Saual, Delimitar Zona de Trabajo, instalación de tierras provisionales de bloques.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 17:00	29-09-21 18:00	28-09-21 09:00	29-09-21 19:40	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 18-10-2021 15:49:25

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 271

Total registros Subestación: 134

	Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2021083022	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAS PALMAS	BA S/E LAS PALMAS BP2 BA S/E LAS PALMAS JB7		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Las Palmas: Mantenimiento programado a la Barra 220 kV Sección 2. Pruebas de control circuitos de control a barras y seccionador de barras. Chequeo y/o reemplazo de ITM dañados en Caja de agrupamiento de los TT/PP Barra Sec 2 y cajas TT/PP paños 13 y 18.	Bajo	Actividades: Pruebas de control circuitos de control a barras y seccionador de barras, S/E Las Palmas: Mantenimiento programado a la Barra 220 kV Sección 2, 1.- Pruebas de control circuitos de control a barras y seccionador de barras, 2.- Chequeo y/o reemplazo de ITM dañados en Caja de agrupamiento de los TT/PP Barra Sec 2 y también la revisión chequeo de las cajas de los TT/PP paños 13 y 18. --Nota: Se requiere SCDI a terceros involucrados. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Las Palmas. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Las Palmas, Unidad de Bahías Pafos 15, JR, IT1, 13, 18, JB y JB Delimitar la zona de trabajo Ejecutar el Jefe de Faena. Subestación Las Palmas, Unidad de Bahía Pafos 15 En modo Fuera de Servicio Acción inhibe Trip sobre el 5205. Subestación Las Palmas, Unidad de Bahía Pafos 18 En modo Fuera de Servicio Acción inhibe Trip sobre el 5208. Subestación Las Palmas, Unidad de Bahía Pafos 17 En modo Fuera de Servicio Acción inhibe Trip sobre el 52071. Subestación Las Palmas, Unidad de Bahía Pafos 13 En modo Fuera de Servicio Acción inhibe Trip sobre el 5203. Subestación Las Palmas, Unidad de Bahía Pafos 16 En modo Fuera de Servicio Acción inhibe Trip sobre el 5203.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-09-21 09:00	20-09-21 15:00					
2021083030	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	CER SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO (ITE MODULO 2) (-50 MWAR)		Otro Tipo de Trabajo	0	INSPECCIÓN VISUAL SISTEMAS DE CONTROL, S/E Diego de Almagro: Inspección visual y revisión general del módulo 1 y 2 del SVC Plus.		Actividades: INSPECCIÓN VISUAL SISTEMAS DE CONTROL, S/E Diego de Almagro: Inspección visual y revisión general del módulo 1 y 2 del SVC Plus. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 12:59	20-09-21 14:43		
2021083039	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO (ITE MODULO 1) (-50 MWAR)		Otro Tipo de Trabajo	0	INSPECCIÓN VISUAL SISTEMAS DE CONTROL, S/E Diego de Almagro: Inspección visual y revisión general del módulo 1 y 2 del SVC Plus.		Actividades: INSPECCIÓN VISUAL SISTEMAS DE CONTROL, S/E Diego de Almagro: Inspección visual y revisión general del módulo 1 y 2 del SVC Plus. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 12:59	20-09-21 14:43		
2021080905	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CIRUELOS			Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Ciruelos: Mantenimiento del sistema de control SCADA, se perderá el SCADA por un intervalo de 5 minutos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Ciruelos. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 11:00	01-10-21 18:00	01-10-21 00:23			
2021080903	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO	TEMUCO TRA 66/240V 6MVA 13		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: S/E Temuco: Retiro de muestras de aceite para análisis fisicoquímico y cromatográfico al Transformador 4. Trabajos a nivel de piso. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 09:00	30-09-21 18:00				
2021080902	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E VALDIVIA	S/E VALDIVIA 15		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Valdivia: Pruebas de control, medidas de aislamiento y revisión de anomalías en el paño 15. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Valdivia o Barra 220 kV, Sección 2-Valdivia. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Valdivia: Bloqueo de protección S08F-5205 Bloqueo de vías de trips. S/E Valdivia: Bloqueo protección 87BU05 Dejar en modo fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 00:00	20-09-21 07:00	20-09-21 00:08	20-09-21 07:54		
2021080882	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.		Actividades: S/E Itahue: Normalización de alumbrado paño 220 kV. Restricciones: Con Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: S/AA, C.A. Itahue o 1 220kV Ancoo-Itahue, C1 o 1 220kV Ancoo-Itahue, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Ancoo-Itahue, C1 y C2. Subestación Itahue, Delimitación de la zona de trabajo.- ITE Alumbrado Paño 220 kV abierto a disposición del Jefe Barra.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 12:00	20-09-21 10:45	20-09-21 18:25		
2021080565	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Eliminación de ensayo y pintura de tapa de Transformador ZigBee y mejoramiento de sala de sala. Instalaciones en Riesgo: S/AA, C.A. Itahue. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos (Por reservas provisionales de bloques). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Itahue, Delimitación de la zona de trabajo.- Instalación de barras provisionales de bloques.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 12:00	20-09-21 18:00				
2021079978	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANTUCO (TRANSELEC)	S/E ANTUCO JR		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: S/E Antuco: Pruebas de control y medidas de aislamiento de los paños 14 y 18. Condiciones: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2 y Pafos acoplador JRD1-Antuco, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, sección 1-Antuco. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Protecciones 21-210 sistemas 1 y 2 del paño 14, Bloqueada la función S08F.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 10:45	20-09-21 18:39		
2021079829	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CURILINQUE		otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Normalizar falla de comunicaciones en URT S/E Curilínque.	Bajo	Actividades: S/E Curilínque: realizar pruebas de canales seriales hasta Cerro Navia para investigar causa de intermitencias reportadas en la comunicación de URT Curilínque. Instalaciones en Riesgo: Subestación Curilínque. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Curilínque, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 15:58			
2021079828	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOMA ALTA		otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Normalizar falla de comunicaciones en URT S/E Loma Alta.	Bajo	Actividades: S/E Loma Alta: Realizar pruebas de canales seriales hasta Cerro Navia para investigar causa de intermitencias reportadas en la comunicación de URT Loma Alta. Instalaciones en Riesgo: Subestación Loma Alta. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Loma Alta, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 15:16			
2021079876	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA		otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Normalización sistema de detección y extinción de incendios en sala de control Paño 220 kV. Instalaciones en Riesgo: S/SGG, Charrua. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: ITE de ensayos de extinción de incendio.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00				
2021072143	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	S/E TARAPACA 15		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Paño 15 Lavado de aislación (5215, 8915-1 y 8915-2)	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Paño 15 Lavado de aislación (5215, 8915-1 y 8915-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, moxas de líneas. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5215, 5216, 5217, 52172, 52173, 5218 No reconectar Tarapacá, Paño 12 transferido a barra 220 kV sección 1. Tarapacá, Paño 15 indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00				
2021076666	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEN GIS		otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará mantención preventiva de la Teleprotección sistema N° 1, 2, este considera recuperación de LDI, revisión de estado y reagrupa de la configuración del sistema.	Riesgos: Pérdida de configuración o borrado de configuración, pérdida de servicios de teleprotección o inhabilitación, Envío de TRIP. Medidas de Mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación, Validar Jactos, R. Alimulov.	Se realizará mantención preventiva de la Teleprotección sistema N° 1, 2, este considera recuperación de LDI, revisión de estado y reagrupa de la configuración del sistema. Se realizará un sistema per ver.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 09:00	20-09-21 18:00	20-09-21 11:34	20-09-21 18:12		
2021062325	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSMISORA VALLE ALLIPÉN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MELIPUICO	MELIPUICO 110/213/13.8KV 60MVA		Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador		Se realizará toma de muestras de aceite del transformador de poder y de S/AA de S/E Melipuco.	Nivel de riesgo bajo ya que se trabajará con las instalaciones desenergizadas debido a trabajos relacionados a la SO 2021002195. Estos trabajos serán ejecutados por personal calificado, adicionalmente, dada la naturaleza misma del trabajo no implica mayores riesgos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 07:00	20-09-21 17:00				
2021083821	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANQUINTA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA PANQUEHUE	S/E NUEVA PANQUEHUE H3		Otro Tipo de Trabajo		Pruebas en teleprotecciones del paño H3 en S/E Nueva Panquehue para verificar correcto desempeño y lógica de estos a través de banco de pruebas. Se requiere bloqueo de los trip de los sistemas de protecciones 1 y 2 de forma alternada, bloqueo de Trip Esqpa 2 20 BP-H3, bloqueo de emisiones de aceleración y TDO.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Pruebas en teleprotecciones del paño H3 en S/E Nueva Panquehue para verificar correcto desempeño y lógica de estos a través de banco de pruebas. Se requiere bloqueo de los trip de los sistemas de protecciones 1 y 2 de forma alternada, bloqueo de Trip Esqpa 2 20 BP-H3, bloqueo de emisiones de aceleración y TDO.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:30	20-09-21 18:00	20-09-21 08:37	20-09-21 12:38		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 18-10-2021 15:49:25

Estados: 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: 271

Total registros Central Generadora: 24

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202088084	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP JUNCAL	HP JUNCAL U1	Otro Tipo de Trabajo	29	Instalación del cable de fibra óptica Cableado estructurado horizontal hacia protecciones Instalar bornera e interruptor para preparar el circuito que permitirá la energización del nuevo Switch S&RP.	Riesgo bajo	Instalación del cable de fibra óptica Cableado estructurado horizontal hacia protecciones Instalar bornera e interruptor para preparar el circuito que permitirá la energización del nuevo Switch S&RP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			29-09-21 08:00	01-10-21 18:00	29-09-21 10:42	18-10-21 10:12
202088083	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP BLANCO	HP BLANCO U1	Otro Tipo de Trabajo	50	Instalación del cable de fibra óptica Cableado estructurado horizontal hacia protecciones Instalar bornera e interruptor para preparar el circuito que permitirá la energización del nuevo Switch S&RP.	Riesgo bajo	Instalación del cable de fibra óptica Cableado estructurado horizontal hacia protecciones Instalar bornera e interruptor para preparar el circuito que permitirá la energización del nuevo Switch S&RP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			29-09-21 08:00	01-10-21 18:00	29-09-21 10:42	18-10-21 10:12
202088092	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP CHACABUQUITO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	24	Se efectúa instalación de switch y fusión de Fibra óptica.	Riesgo medio, posible pérdida de datos.	Montaje de switch en armario SCADA. Se cortarán los cables break out que van dirección a Totarillo y se fusionará en un único cable que llega al armario SCADA. Se debe considerar intervención en los gabinetes de protecciones para verificar el cable	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			29-09-21 08:00	01-10-21 18:00	29-09-21 10:42	18-10-21 10:12
202088091	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	36	Se requiere acceso para normalización de cables que pasan sobre los armarios utilizando el cableado horizontal que se instaló. También es necesario acceder en caso de requerir configurar algo en el Frontal de los Quilos.	Riesgo medio, posible pérdida de comunicaciones	Se requiere acceso para normalización de cables que pasan sobre los armarios utilizando el cableado horizontal que se instaló. También es necesario acceder en caso de requerir configurar algo en el Frontal de los Quilos.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			29-09-21 08:00	01-10-21 18:00	29-09-21 10:42	18-10-21 10:12
202088343	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA DIGUA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	HP DIGUA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	20	Prueba de potencia máxima con rotule de alta.	No existe riesgos directos asociados a la actividad.	Prueba de Potencia Máxima con rotule de alta en ambas Unidades.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			29-09-21 08:30	29-09-21 19:00	29-09-21 06:56	29-09-21 22:00
202088071	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANGIAMOS	TER ANGIAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	87	Obstrucción en el sistema de transporte de ceniza	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	Unidad limitada en 87 MW sin SI. CC.	No tiene consumo afectado	ninguno	UF (Unidad con limitación de potencia)			29-09-21 19:23	29-09-21 23:59	29-09-21 19:23	29-09-21 23:25
202088404	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGIAMOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGIAMOS	TER ANGIAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	28L3	Auditoría Exactitud Relativa de Gases y Medición de Mercurio. Unidad debe permanecer estable a plena carga. C/F Habilitado, C/F (AGC) deshabilitado.	bajo riesgo, se toman todas las medidas de seguridad para ejecutar el trabajo en forma segura.	Unidad debe permanecer estable a plena carga. C/F Habilitado, C/F (AGC) deshabilitado.	No tiene consumo afectado	ninguno	UF (Unidad con limitación de potencia)			29-09-21 20:00	30-09-21 08:00	29-09-21 23:50	30-09-21 03:10
202088402	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGIAMOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGIAMOS	TER ANGIAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	27L9	Auditoría Exactitud Relativa de Gases y Medición de Mercurio. Unidad debe permanecer estable a plena carga. C/F Habilitado, C/F (AGC) deshabilitado.	bajo riesgo, se toman todas las medidas de seguridad para ejecutar el trabajo en forma segura.	Unidad debe permanecer estable a plena carga. C/F Habilitado, C/F (AGC) deshabilitado.	No tiene consumo afectado	ninguno	UF (Unidad con limitación de potencia)			29-09-21 20:00	30-09-21 08:00	29-09-21 03:06	30-09-21 04:06
202076133	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAEN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP MALACACHILLO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Se solicita realizar pruebas de estanqueidad mensual por parte de la DSA, para ello se requiere de la desconexión de ambas unidades generadoras 1 y 2, por un periodo de 12 horas continuas.	Sin comentarios		No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			29-09-21 11:00	30-09-21 02:00	29-09-21 10:46	30-09-21 04:20
202076132	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAEN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP CARLAQUEEN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Se solicita realizar pruebas de estanqueidad mensual por parte de la DSA, para ello se requiere de la desconexión de ambas unidades generadoras 1 y 2, por un periodo de 12 horas continuas.	Sin comentarios		No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			29-09-21 11:00	30-09-21 02:00	29-09-21 10:47	30-09-21 03:36
202084640	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER COCHRANE	TER COCHRANE U2	Otro Tipo de Trabajo	133	Reparación y limpieza. nipe cooling tower.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Unidad puede dar SSC en el rango de generación indicado. Máxima carga 133 MW, puede seguir otorgando SSC.	No tiene consumo afectado	ninguno	UF (Unidad con limitación forzada)			29-09-21 11:34	29-09-21 17:00	29-09-21 11:34	29-09-21 20:40
202084504	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER COCHRANE	TER COCHRANE U2	Otro Tipo de Trabajo	133	Realizar retiro de condensador debido a suciedad en su interior.	El riesgo es controlado debido a que se trata de actividad operacional rutinaria. Se tomarán las medidas necesarias para un trabajo seguro.	Durante trabajos Unidad puede prestar SSC. Máximo 133 MW disponibles.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 02:41	29-09-21 06:00	29-09-21 02:41	29-09-21 07:18
202083400	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER QUINTERO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	257	Mantenimiento operacional del sistema Black Start. Se requiere sincronizar cada grupo electrógeno (G1 y G2) de 2.2 MW alternadamente por 30 minutos. NO INDISPONE A LAS UNIDADES.	Trabajo programado y supervisado en Terreno. Riesgo Bajo. No Hay.		No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			29-09-21 08:00	29-09-21 17:00	29-09-21 11:44	29-09-21 14:21
202084955	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Servicios Auxiliares	220	Reparación de rotula del pulverizador "D".	El riesgo es bajo ya que se trata de actividad operacional rutinaria. Se tomarán las medidas necesarias para un trabajo seguro.		No tiene consumo afectado	ninguno	UF (Unidad con limitación forzada)			29-09-21 19:30	30-09-21 02:00	29-09-21 19:30	30-09-21 06:00
202088289	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CALAMA (EN REVISIÓN)	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	150	Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los WTG, de acuerdo con el perfil de carga del prediccio enviado con anterioridad al CEN. Además, considerar Pruebas de validación de Potencia Máxima del parque.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por la supervisión a cargo del trabajo.	Energización red de media tensión de todos los circuitos.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)			29-09-21 00:00	29-09-21 23:59	29-09-21 00:00	30-09-21 00:00
202088287	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TRAHEN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	78	Se realizará prueba con carga de tipo intermitente correspondiente a la U6-U8, con una potencia máxima de 1.5MW.	Riesgo Bajo, cable a igual nivel, exposición al ruido. El trabajo tiene riesgo bajo puesto que el personal conoce y ha realizado el trabajo anteriormente.	Pruebas con carga de tipo intermitente con una inyección máxima de 1.5MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			29-09-21 09:00	29-09-21 13:00	29-09-21 09:00	29-09-21 18:00
202079444	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115,2	Generación desde mínimo técnico hasta potencia máxima carga variable, revisión de grupos generadores, parámetros, equipos principales, lectura Scada, etc.	Riesgo es bajo, generación programada.	Generación desde mínimo técnico hasta potencia máxima carga variable, revisión de grupos generadores, parámetros, equipos principales, lectura Scada, etc.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			29-09-21 22:00	30-09-21 03:00	29-09-21 22:01	30-09-21 03:01
202079442	Central Generadora	Aprobado	ESPINOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115,2	Generación desde mínimo técnico hasta potencia máxima carga variable, revisión de grupos generadores, parámetros, equipos principales, lectura Scada, etc.	Riesgo es bajo, generación programada.	Generación desde mínimo técnico hasta potencia máxima carga variable, revisión de grupos generadores, parámetros, equipos principales, lectura Scada, etc.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			29-09-21 14:00	29-09-21 19:00	29-09-21 13:55	
202084836	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA METROPOLITANA SPA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER NUEVA RENCA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Investigación y corrección de problemas presentados por válvula interruptora	Riesgo bajo para el sistema.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)			29-09-21 17:40	29-09-21 20:40	29-09-21 17:40	30-09-21 21:05
202082171	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENPAR	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TEMPORALICO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	95,56	Pruebas de inyección con carga variable hasta 1,6 MW para chequeo 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 Temporalifico disponible para el SI en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 14:19	29-09-21 17:18
202082634	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA EL PASO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP EL PASO	HP EL PASO U2	Mantenimiento preventivo		Se ejecutará el mantenimiento preventivo a equipos asociados al paño #72.	Nivel de riesgo mínimo, ya que los trabajos se ejecutarán con paño de la sub estación des energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			29-09-21 08:00	29-09-21 23:59	29-09-21 08:35	29-09-21 09:04	
202084303	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORINTOS	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER HORINTOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro controlado unidad para verificación y/o reparación de posible rotura tubos de caldera.	Riesgo bajo, unidad detenida	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)			29-09-21 00:41	01-10-21 12:00	29-09-21 00:41	04-10-21 03:27
202082973	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA CHILEXCHANT SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CHAGUAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	103,25	Pruebas de inyección con carga variable hasta 50 MW para chequeo del funcionamiento de equipos.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de la C. Chagual para pruebas operacionales.	Central Chagual 100 % disponible para el CDC en caso de ser requerida.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por el CDC)			29-09-21 19:00	29-09-21 22:00	29-09-21 20:02	29-09-21 20:51
202088321	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EL TOTORAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	3	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-09-21 09:00	29-09-21 17:00	29-09-21 13:38	29-09-21 16:07

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 18-10-2021 15:49:25

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

Total registros General: 271

Total registros Línea: 113

																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							</
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 18-10-2021 15:49:25

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 271

Total registros Línea: 113

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Eficacia Inicio	Fecha Eficacia Fin
202081229	Línea	Rechazado	CTNG SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - LAS VEGAS 110KV	TAP BATUCO - TAP PUNTA PEUCO 110KV C1 TAP PUNTA PEUCO - LAS VEGAS 110KV C1 CERRO NAVIA - TAP LIBERTADORES 110 KV C1 TAP LIBERTADORES - TAP BATUCO 110 KV C1	Mantenimiento preventivo	Desconexión por limpieza manual de aislación y reemplazo de aisladores sobre la LT 110 KV Las Vegas - Cerro Navia.	Riesgo bajo, trabajo programado	Considera precaución de No recometar para el Cte 1 tramo las Vegas - Santiago Solar y Santiago Solar - Cerro Navia. Se requiere Ventanas E/F, disponible Central Los Ventos y Nueva Renca.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00				
202083211	Línea	Aprobado	CYT OPERACIONES SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L2 C2 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	desenergizado, empleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido,	Medio	Activados: desenergizado, empleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Preparativos para Tendido de Conductor: cambio de espuelas y Bóvedas, instalación de ferreteria, aislación, Empalme, tendido y Templado de nuevo conductor desde MT. SSE Matencillo - E1 - E39 y E48 hasta Mt. Engrampado de Supensiones, Confeción de cruces, Confeción y cambio de Puente en Anillos Mt. E18, E71, E148, Mt. SSE Algarrobo, Conexión de Puente a Torres y Pintura de Numeración en Postes Nuevos (SMA, 31A, 32A, 33A, 34A, 35A, 36A, 37A, 38A, 39A, 40A, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 100, 101, 110, 118, 126, 143, Junta 1: Los equipos de tendido se posicionaron encima de mallas equipotenciales con sus chivotes de puesta a tierra. Para el conductor de la línea se utilizó un YOTD aislado a tierra para eliminar posibles inducción y proteger al personal de posibles descargas. Junta 2: para los cruces con línea energizada, desenergizada y cruces de carrerías se colocaron portales de protección. Junta 4: Para el pintado de postes se basará en la ETG 8.0.03 ANEXO 2	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 07:00	10-10-21 20:30	29-09-21 08:32			
202083210	Línea	Aprobado	CYT OPERACIONES SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L1 C1 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	desenergizado, empleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido,	Medio	Activados: desenergizado, empleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Preparativos para Tendido de Conductor: cambio de espuelas y Bóvedas, instalación de ferreteria, aislación, Empalme, tendido y Templado de nuevo conductor desde MT. SSE Matencillo - E1 - E39 y E48 hasta Mt. Engrampado de Supensiones, Confeción de cruces, Confeción y cambio de Puente en Anillos Mt. E18, E71, E148, Mt. SSE Algarrobo, Conexión de Puente a Torres y Pintura de Numeración en Postes Nuevos (SMA, 31A, 32A, 33A, 34A, 35A, 36A, 37A, 38A, 39A, 40A, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 100, 101, 110, 118, 126, 143, Junta 1: Los equipos de tendido se posicionaron encima de mallas equipotenciales con sus chivotes de puesta a tierra. Para el conductor de la línea se utilizó un YOTD aislado a tierra para eliminar posibles inducción y proteger al personal de posibles descargas. Junta 2: para los cruces con línea energizada, desenergizada y cruces de carrerías se colocaron portales de protección. Junta 4: Para el pintado de postes se basará en la ETG 8.0.03 ANEXO 2	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 07:00	10-10-21 20:30	29-09-21 08:32			
202075249	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - CERRO DRAGON 110KV	CONDONES - TAP ALTO HOSPICIO 110KV C1 TAP ALTO HOSPICIO - CERRO DRAGON 110KV C1 TAP APOQUINDO - TAP DOMINICOS 110KV C2 TAP LA DEHESA - LA DEHESA 110KV C2 EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C1 TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - TAP DOMINICOS 110KV C1 TAP LA DEHESA - LA DEHESA 110KV C1 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C1 TORRE 67 - TAP VITACURA 110KV C1 TORRE 72 - TORRE 67 110KV C1 TAP DOMINICOS - DOMINICOS 110KV C1 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALAMENOS 110KV C1 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C1 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C2 TORRE 67 - TAP VITACURA 110KV C1 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C2 TORRE 72 - TORRE 67 110KV C2 TAP DOMINICOS - DOMINICOS 110KV C2	Mantenimiento preventivo	TRATAMIENTO DE PINTURA A ESTRUCTURA N° 10 DE LINEA 110 KV	NO HAY MAYORES RIESGOS CONSIDERADOS PARA ESTA ACTIVIDAD	SE DEBE CONSIDERAR LA SIGUIENTE CONDICION OPERACIONAL: SUBESTACION CONDONES: DESACTIVA REGIMEN OPERATIVO AUTOMATICA DE EQUIPO S2H1	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 17:00	29-09-21 09:39	29-09-21 16:06			
202075752	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	EL SALTO - LOS ALAMENOS 110KV	EL SALTO - LOS ALAMENOS 110KV	Otro Tipo de Trabajo		Se realizan trabajos de obra civiles en proximidad al componente señalado.	Riesgo acotado frente a contingencias, no se ponen en riesgo otros circuitos en simultáneo.	Frente a una operación automática de los circuitos señalados, Enel solo recomendará previa coordinación con el CTE. Trabajos enlistados en Proyecto NUP-1200 "Atenuaciones en S/E El Salto"	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 09:20	29-09-21 18:08		
202081103	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - RENCA 110KV	CERRO NAVIA - TAP ALTAMIRANO 110KV C2 TAP ALTAMIRANO - ALTAMIRANO 110KV C2 TAP ALTAMIRANO - RENCA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento preventivo en desconectar 110 KV lado línea del Circuito 110 KV N°2 Cerro Navia - Renca en Subestación Renca.	No presenta riesgos para el sistema	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 23:00	30-09-21 07:00	30-09-21 06:11	30-09-21 06:02		
202082804	Línea	Ejecución Exitosa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1 EST N° 54 - TAP URIBE 110KV C1 TAP URIBE - EST N° 128 110KV C1 EST N° 128 - ANTOFAGASTA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Cruce de LT 110 KV Planta Feto Volcans Capricornio - SE Capricornio, bajo LT 110KV Capricornio Antofagasta, trabajos contemplan cruce de tres fases más cable OPGW.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	S/E Capricornio: No Recometa S2H1. S/E Tap Off Line: No Recometa S2H1 S/E Antofagasta: No Recometa S2H1	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 19:00	29-09-21 08:30	29-09-21 18:32		
202082797	Línea	Ejecución Exitosa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - AUTO NORTE 110KV	CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1 EST N° 54 - TAP EL NEGRO 110KV C1 TAP EL NEGRO - AUTO NORTE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Cruce de LT 110 KV Planta Feto Volcans Capricornio - SE Capricornio, bajo LT 110KV Capricornio Almonte, trabajos contemplan cruce de tres fases más cable OPGW.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	S/E Capricornio: No Recometa S2H2 S/E Tap Off E Negro: No Recometa S2H1 S/E Almonte: No Recometa S2H2	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 19:00	29-09-21 08:30	29-09-21 18:32		
202082794	Línea	Ejecución Exitosa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	CHACAYA - CAPRICORNIO 220KV C1 CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Cruce de LT 110 KV Planta Feto Volcans Capricornio - SE Capricornio, bajo LT 110KV Chacaya Mantos Blancos, trabajos contemplan cruce de tres fases más cable OPGW.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	S/E Chacaya: No Recometa S2H1 S/E R Blanco: No Recometa S2H2 S/E Capricornio: No Recometa S2H1	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 19:00	29-09-21 08:30	29-09-21 18:32		
202082743	Línea	Ejecución Exitosa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - EL CORBE 220 KV	CHACAYA - EL CORBE 220 KV C1 CHACAYA - EL CORBE 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Cruce de LT110KV Planta Feto Volcans Capricornio - SE Capricornio, bajo la LT 2x2x20 KV Chacaya El Corbe, trabajos contemplan cruce de tres fases más cable OPGW.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	S/E Chacaya S2H1, S2H2 No Recometa. S/E El Corbe: S2H1, S2H2 No Recometa	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 19:00	29-09-21 08:30	29-09-21 18:32		
202082811	Línea	Ejecución Exitosa	ENGSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV C1 LIB	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV C1 LIB	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores línea desenergizada	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo. Riesgo Bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No recometa S/E Tamaya alertas S2H1, BPH3-1, BPH3-2, BPH3-3, cerrado BPH3-2. S/E A alertas S2H1, BPH3-1, BPH3-3, cerrado BPH3-2. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 16:00	29-09-21 08:23	29-09-21 11:42		
202082850	Línea	Ejecución Exitosa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - AUTO NORTE 110KV	CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1 EST N° 54 - TAP URIBE 110KV C1 TAP URIBE - EST N° 128 110KV C1 EST N° 128 - AUTO NORTE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	Lavado aislación línea energizada, método a distancia, riesgo bajo.	S/E Capricornio: No Recometa S2H2. S/E Almonte: No Recometa S2H2.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 06:30	29-09-21 16:00	29-09-21 09:37	29-09-21 12:30		
202082839	Línea	Ejecución Exitosa	ENGSE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - CRUCERO 220KV	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Inspección Visual	0	Inspección con Drone y Camerografía.	Trabajos a nivel de piso, Riesgo bajo	Sin condiciones	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 16:00	29-09-21 08:41	29-09-21 15:41		
202083224	Línea	Ejecución Exitosa	ENGSE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - AUTO NORTE 110KV	CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1 EST N° 54 - TAP EL NEGRO 110KV C1 TAP EL NEGRO - AUTO NORTE 110KV C1	Inspección Visual		Levantamiento Topográfico con Dron.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	No considera maniobras operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	01-10-21 18:00	29-09-21 09:25	01-10-21 13:41		
202082809	Línea	Ejecución Exitosa	ENGSE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - RADIOMIRO TOMIC 220KV	CRUCERO - EST 178 220KV C1 CRUCERO - RADIOMIRO TOMIC 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado aisladores Torres N° 01 a 145	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo. Riesgo Bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No recometa S/E Crucero S2H1, SE R Tomic S2H1. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 16:00	29-09-21 08:04	29-09-21 13:32		
202079456	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde patio de mufas y estructura N°114. En caso de operación automática, NO recometa S2H3 S2H4 en SE Guacolda y NO recometa S2H9 S2H10 en SE Matencillo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO recometa S2H3 S2H4 en SE Guacolda y NO recometa S2H9 S2H10 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:35	29-09-21 16:48		
202079463	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C3	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre patio de sala y estructura N°14. En caso de operación automática, NO recometa S2H1 S2H2 en SE Guacolda y NO recometa S2H9 S2H10 en SE Matencillo.	Se consideran las medidas pertinentes, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO recometa S2H1 S2H2 en SE Guacolda y NO recometa S2H9 S2H10 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:35	29-09-21 16:41		
202077947	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CERRO COLORADO	Intervención	Origen Externo	Programada	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV C1	Lavado de Aislación		A Solicitud de ENGSE trabajos de Lavado de Aislación línea 110 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado Estructura 1 a 294. NO Recometa Interrupciones: SE Cerro Colorado NR S2H1, NR S2H2. SE Pozo Almonte NR S2H1, NR S2H2.	El riesgo en caso de falla debido a la naturaleza del trabajo de lavado. A Solicitud de ENGSE trabajos de Lavado de Aislación línea 110 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado Estructura 1 a 294. NO Recometa Interrupciones: SE Cerro Colorado NR S2H1, NR S2H2. SE Pozo Almonte NR S2H1, NR S2H2.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 16:00	29-09-21 08:18	29-09-21 12:50			
202082859	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - PURI 220KV	EST. N° 3 - PURI 220KV C1 EST. N° 3 - PURI 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-444 220KV C1 EST. T-444 - EST. N° 3 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1 EST. EST. N° 3 - EST. N° 3 220KV C1 EST. N° 3 - PURI 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins- Puri.	Riesgo bajo trabajo programado.	Se requiere orden de no recometar las interrupciones S2H1 de S/E Puri y S2H5 de S/E O'Higgins.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 20:00	29-09-21 08:43	29-09-21 15:59		
202082838	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - FARELLON 220KV	EST. N° 3 - FARELLON 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-154 220KV C1 EST. T-154 - EST. N° 3 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins- Farelón.	Riesgo bajo trabajo programado.	Se requiere orden de no recometar las interrupciones S2H1 de S/E Farelón y S2H9 de S/E O'Higgins.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 20:00	29-09-21 08:43	29-09-21 15:59		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 18-10-2021 15:49:25
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 271
Total registros Línea: 113

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202082937	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - DOMOYENO 220KV C1 O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº2 - TAP OFF LLAIDOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº4 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº4 - DOMOYENO 220KV C1 TAP OFF LLAIDOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº3 220KV C1		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea 220 KV O'Higgins - Domoyle	Se realiza trabajo en forma segura y con bajo riesgo	Condiciones requeridas: SE O'Higgins: No reconectar S212 SE Domoyle: No reconectar S212	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 20:00	29-09-21 09:44	29-09-21 13:37	
202082944	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - LABERINTO 220KV C1		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea 220 KV Crucero - Laberinto	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciones Requeridas: Subestación Crucero: No Reconectar S2111 Subestación Laberinto: No Reconectar S2009 y S20092 Trabajos bajo la línea 220KV entre Encuentro y SGO. Deben llamar a Christian Diaz +5698218500 Se trabajará con equipos fullcover, camión plana y excavadora. Los que se mantendrá a una distancia segura de la línea la cual se medirá con topografía. Se hará nueva revisión previa a los trabajos como parte de las revisiones antes de comenzar la tarea. En SE Encuentro S2110 Señalar y no reconectar En SE SGO S211 Señalar y no reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 20:00	29-09-21 08:12	29-09-21 18:43		
202079006	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SGO 220KV		Obras Civiles	0	Se realizará excavación bajo la línea de transmisión de 220 KV respetando la distancia de aproximación límite	Bajo, se operarán trabajos bajo la línea de transmisión de 220 KV respetando la distancia de aproximación límite	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 00:18	29-09-21 23:18	29-09-21 09:04	29-09-21 22:30		
202082937	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ZALDIVAR LTDA.	Intervención	Origen Externo	Programada	CRUCERO - LABERINTO 220KV C2		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de línea 220KV Crucero-Laberinto circuito 2	Riesgo Bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	S/E Crucero: Señalar y No Reconectar S2110 S/E Laberinto: Señalar y No Reconectar S2101	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:05	29-09-21 15:53		
202082937	Línea	Ejecución Exitosa	PARKQUE EDUCO EL ARRAIAN - DON JORJO 220KV CENTINELA - ESPERANZA (MINERA CENTINELA) 220KV C1	Intervención	Origen Interno	Programada	EL ARRAIAN - DON JORJO 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación de estructura de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S211 S/E Don Jorjo y S2171 en S/E El Arraíen.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S211 S/E Don Jorjo y S2171 en S/E El Arraíen.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:19	29-09-21 16:23		
202083020	Línea	Ejecución Exitosa	RED ELECTICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTINELA - ESPERANZA (MINERA CENTINELA) 220KV C1		Medición de malla a tierra		Medición de puesta a malla a tierra de torres 34A, 35A, 34, y 35.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	S/E Centinela: No reconectar S212 y S213, S/E Esperanza: No reconectar S2012.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 20:00	29-09-21 10:37	29-09-21 15:40		
202080790	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV		Otro Tipo de Trabajo		No reconectar línea 66 KV Los Lagos Valdivia y Acelerar zona 2 de fase y residual de protecciones de distancia paño 82, por fauna en SE Valdivia según SD 2022080727	El riesgo de la fauna es bajo y controlado	Asociado a PT N° 2021-02307	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 10:00	29-09-21 18:00	29-09-21 11:45	29-09-21 18:38		
202080702	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV		Otro Tipo de Trabajo		No reconectar línea 66 KV Los Lagos Valdivia por fauna en SE Valdivia según SD 2022080691	El riesgo de la fauna es bajo y controlado	Asociado a PT N° 2021-01201	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 10:00	29-09-21 18:00	29-09-21 10:10	29-09-21 18:03		
202079996	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Intervención	Origen Interno	Programada	KIMM - ENCUESTRO 220KV		Lavado de Aislación		No Reconectar Línea 220 KV Kim - Encuentro Cto. N° 1 y 2, por faenas de lavado de aislación de línea alternada a línea aislada anteriormente.	El riesgo es que la línea se interrumpa cuando se este haciendo lavado de aislación.	Faenas coordinadas entre Transelce y STA. (PT 66614 registro interno SAT).	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 07:00	29-09-21 17:00	29-09-21 08:24	29-09-21 16:25		
202082573	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C2		Lavado de Aislación		Lavado de aislación de L1 a 500KV Cumbres-Nueva Cardones, entre estructuras V001 464	El principal riesgo es la ocurrencia de un flashover. Medidas de mitigación: - Inspección visual del estado de los aisladores. - Verificación de condiciones meteorológicas (Velocidad y dirección del viento) - revisión de calidad del agua.	Se requiere precaución operacional de no reconectar L1 a 500 KV Cumbres - Nueva Cardones en ambos extremos, para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 07:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:53	29-09-21 09:43		
202080812	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2		Otro Tipo de Trabajo		Toma muestra de contaminación en cadena testigo en torre alta tensión N°133, 140, 200 y retiro de datos LIMOS.	Riesgo: Electrocución por acortamiento de distancia mínima para trabajos (después de estructura) en instalaciones energizadas, escape de interruptores por descarga eléctrica tierra (Flash over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados, mantener distancia de aislamiento eléctrico a punto energizado (trabajo en cuerpo de la estructura) de acuerdo a normativas.	Las condiciones operacionales requeridas son: Mantener deshabilitada reconexión automática a interruptores S206, S209 en S/E Los Changos y S281, S284 en S/E Cumbre ni reconectar los interruptores mencionados en caso de actuación intempestiva, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:41	29-09-21 13:25		
202082927	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	desenergizado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido,	Medio	Actividades: desenergizado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Preparativos para Tendido de Conductor: cambio de espuelas y Bóvedas, instalación de herramienta, aislación, empolado, tendido y Templo de nuevo conductor desde MT. SEE Matencillo - E1 - E19 y E148 hasta MT. Engrampado de Suspensiones, Confección de uniones, Confección y cierre de Puertos en Anillos ML E19, E71, E148, ML SEE Algarrobo, Confección de Puertas a Tierra y Puertas de Numeración en Postes Nuevos (DA, 31A, 32A, 33A, 34A, 35A, 36A, 37A, 38A, 39A, 40A, 53, 63, 67, 71, 84, 97, 103, 109, 110, 118, 126, 143, Nota 1: Los equipos de tendido se posicionaron encima de mallas equipotenciales con sus chicles de puesta a tierra. Para el conductor de la línea se utilizó un YOYO colocado a tierra para eliminar posible inducción y proteger al personal de posibles descargas. Nota 2: para los cruces con línea energizada, des-energizada y cruces de carretera se colocaron portales de protección. Nota 4: Para el portal de postes se basó en la ETS 8.0.03 ANEXO 2 Restricciones: Subestación Matencillo, S2 12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 18 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caseroses, S2 15 (Se requiere SDO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caseroses, S2 12 (Se requiere SDO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, S2 14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, S2 12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 07:00	10-10-21 20:30	29-09-21 08:32			
202082926	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	AUGARBOAL - MATENCILLO 220KV		Otro Tipo de Trabajo	0	desenergizado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido,	Medio	Actividades: desenergizado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Preparativos para Tendido de Conductor: cambio de espuelas y Bóvedas, instalación de herramienta, aislación, empolado, tendido y Templo de nuevo conductor desde MT. SEE Matencillo - E1 - E19 y E148 hasta MT. Engrampado de Suspensiones, Confección de uniones, Confección y cierre de Puertos en Anillos ML E19, E71, E148, ML SEE Algarrobo, Confección de Puertas a Tierra y Puertas de Numeración en Postes Nuevos (DA, 31A, 32A, 33A, 34A, 35A, 36A, 37A, 38A, 39A, 40A, 53, 63, 67, 71, 84, 97, 103, 109, 110, 118, 126, 143, Nota 1: Los equipos de tendido se posicionaron encima de mallas equipotenciales con sus chicles de puesta a tierra. Para el conductor de la línea se utilizó un YOYO colocado a tierra para eliminar posible inducción y proteger al personal de posibles descargas. Nota 2: para los cruces con línea energizada, des-energizada y cruces de carretera se colocaron portales de protección. Nota 4: Para el portal de postes se basó en la ETS 8.0.03 ANEXO 2 Restricciones: Subestación Matencillo, S2 12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 18 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caseroses, S2 15 (Se requiere SDO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caseroses, S2 12 (Se requiere SDO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, S2 14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, S2 12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 07:00	10-10-21 20:30	29-09-21 08:32			
202082925	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	AUGARBOAL - MATENCILLO 220KV		Otro Tipo de Trabajo	0	desenergizado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido,	Medio	Actividades: desenergizado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Preparativos para Tendido de Conductor: cambio de espuelas y Bóvedas, instalación de herramienta, aislación, empolado, tendido y Templo de nuevo conductor desde MT. SEE Matencillo - E1 - E19 y E148 hasta MT. Engrampado de Suspensiones, Confección de uniones, Confección y cierre de Puertos en Anillos ML E19, E71, E148, ML SEE Algarrobo, Confección de Puertas a Tierra y Puertas de Numeración en Postes Nuevos (DA, 31A, 32A, 33A, 34A, 35A, 36A, 37A, 38A, 39A, 40A, 53, 63, 67, 71, 84, 97, 103, 109, 110, 118, 126, 143, Nota 1: Los equipos de tendido se posicionaron encima de mallas equipotenciales con sus chicles de puesta a tierra. Para el conductor de la línea se utilizó un YOYO colocado a tierra para eliminar posible inducción y proteger al personal de posibles descargas. Nota 2: para los cruces con línea energizada, des-energizada y cruces de carretera se colocaron portales de protección. Nota 4: Para el portal de postes se basó en la ETS 8.0.03 ANEXO 2 Restricciones: Subestación Matencillo, S2 12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 18 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caseroses, S2 15 (Se requiere SDO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caseroses, S2 12 (Se requiere SDO) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, S2 14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, S2 12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno		29-09-21 07:00	10-10-21 20:30	29-09-21 08:32	05-10-21 23:51		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 18-10-2021 15:49:25

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

Total registros General: 271

Total registros Línea: 113

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo Elección	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021082051	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	MATENCILLO - VALLENAR 110KV	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Sodi N° 090 de CSE - El Edén	Bajo	Actividades: Solicidad por CSE El Edén: Por lavado de anillo S/E El Edén Restricción: No reconectar línea 110 KV Matencillo - Tap-Off El Edén - Vallenar Instalación con riesgo: línea 110 KV Matencillo - Tap-Off El Edén - Vallenar Temporalidad del riesgo: Durante la fauna Nivel de Riesgo: Bajo Actividades: Trabajos en tramo 164-167; 167-175; 175-180; Instalación y retiro de bloques zonales, Traslado de conductor al cuerpo (anclajes y suspensiones), Vellido del tramo, Instalación y retiro de equipos de tendido, Retiro de conductor, Retiro de piloto 22[m], Retiro de poleas, Trabajos complementarios para el retiro de la fase auxiliar. Desmontaje de crucetas auxiliares del tramo 160-180 Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación Esmeralda, S2171 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: Instalación de puestas a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase auxiliar fuera de servicio (tramo E164 a E180). Actividades: Retiro de conductor fase Auxiliar, Trabajos en tramo 164-167; 167-175; 175-180; Instalación y retiro de bloques zonales, Traslado de conductor al cuerpo (anclajes y suspensiones), Vellido del tramo, Instalación y retiro de equipos de tendido, Retiro de conductor, Retiro de piloto 22[m], Retiro de poleas, Trabajos complementarios para el retiro de la fase auxiliar. Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación Esmeralda, S2171 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: Instalación de puestas a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase auxiliar fuera de servicio (tramo E164 a E180).	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 12:32	29-09-21 17:23	
2021081757	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220V	ATACAMA - EMERALDA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Otra reemplazo de conductor, trabajos en tramo 164-167; 167-175; 175-180. Trabajos complementarios para el retiro de la fase auxiliar. Desmontaje de crucetas auxiliares del tramo 160-180.	Bajo	Actividades: Trabajos asociados a futuro sectorización en S/E Puerto Patate: Retiro conductor OPGW/alumoweld con cruce, tramos 28-2C, 2C-3 y 3-4 Restricciones: Tarpasas, S215 No reconectar Córdones, S211 No reconectar Línea 22 KV Alimentador Pailitas CSE Interruptor S2P196 No reconectar (Sodi) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarpasas Córdones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: Instalación de puestas a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase auxiliar fuera de servicio (tramo E164 a E180). Actividades: Trabajos asociados a futuro sectorización en S/E Puerto Patate: Retiro conductor OPGW/alumoweld con cruce, tramos 28-2C, 2C-3 y 3-4 Restricciones: Tarpasas, S215 No reconectar Córdones, S211 No reconectar Línea 22 KV Alimentador Pailitas CSE Interruptor S2P196 No reconectar (Sodi) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarpasas Córdones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: Instalación de puestas a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase auxiliar fuera de servicio (tramo E164 a E180).	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:08	29-09-21 18:25	
2021081749	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220V	ATACAMA - EMERALDA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Otra reemplazo de conductor. Trabajos complementarios para el retiro de la fase auxiliar en tramo en tramo 164-167; 167-175; 175-180, en zona de cruce con terceros.	Bajo	Actividades: Trabajos asociados a futuro sectorización en S/E Puerto Patate: Retiro conductor OPGW/alumoweld con cruce, tramos 28-2C, 2C-3 y 3-4 Restricciones: Tarpasas, S215 No reconectar Córdones, S211 No reconectar Línea 22 KV Alimentador Pailitas CSE Interruptor S2P196 No reconectar (Sodi) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarpasas Córdones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: Instalación de puestas a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase auxiliar fuera de servicio (tramo E164 a E180). Actividades: Trabajos asociados a futuro sectorización en S/E Puerto Patate: Retiro conductor OPGW/alumoweld con cruce, tramos 28-2C, 2C-3 y 3-4 Restricciones: Tarpasas, S215 No reconectar Córdones, S211 No reconectar Línea 22 KV Alimentador Pailitas CSE Interruptor S2P196 No reconectar (Sodi) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarpasas Córdones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: Instalación de puestas a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase auxiliar fuera de servicio (tramo E164 a E180).	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:08	29-09-21 18:25	
2021081689	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220V	TARAPACA - CONDORES 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a futuro sectorización en S/E Puerto Patate: Retiro conductor OPGW/alumoweld con cruce, tramos 28-2C, 2C-3 y 3-4	Bajo	Actividades: Trabajos asociados a futuro sectorización en S/E Puerto Patate: Retiro conductor OPGW/alumoweld con cruce, tramos 28-2C, 2C-3 y 3-4 Restricciones: Tarpasas, S215 No reconectar Córdones, S211 No reconectar Línea 22 KV Alimentador Pailitas CSE Interruptor S2P196 No reconectar (Sodi) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarpasas Córdones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: Instalación de puestas a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase auxiliar fuera de servicio (tramo E164 a E180). Actividades: Trabajos asociados a futuro sectorización en S/E Puerto Patate: Retiro conductor OPGW/alumoweld con cruce, tramos 28-2C, 2C-3 y 3-4 Restricciones: Tarpasas, S215 No reconectar Córdones, S211 No reconectar Línea 22 KV Alimentador Pailitas CSE Interruptor S2P196 No reconectar (Sodi) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarpasas Córdones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: Instalación de puestas a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase auxiliar fuera de servicio (tramo E164 a E180).	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:08	29-09-21 18:46	
2021081540	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220V	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602 Restricciones: Terceros, S/E Don Goyo S2 J4 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Terceros, S/E Don Goyo S2 J2 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Subestación P. Azúcar, S2 J4 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Subestación P. Azúcar, S2 J3 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:47	29-09-21 18:25	
2021081539	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220V	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602 Restricciones: Terceros, S/E Don Goyo S2 J4 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Terceros, S/E Don Goyo S2 J2 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Subestación P. Azúcar, S2 J4 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Subestación P. Azúcar, S2 J3 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:47	29-09-21 18:25	
2021081435	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220V	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220V C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220V C4	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 09:12	29-09-21 18:25	
2021081434	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220V	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220V C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220V C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 09:12	29-09-21 18:25	
2021081425	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLAPACO 220V	NOGALES - POLAPACO 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de petinetas y placas policarbonato en estructura de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de petinetas y placas policarbonato en estructura de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Negales - Polapaco circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Negales - Polapaco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:00	29-09-21 17:23	
2021081424	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLAPACO 220V	NOGALES - POLAPACO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de petinetas y placas policarbonato en estructura de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de petinetas y placas policarbonato en estructura de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Negales - Polapaco circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Negales - Polapaco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:00	29-09-21 17:23	
2021081332	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILLOS 220V	NOGALES - LOS VILLOS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Coordinado con Dofa Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Negales - Los Villos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Negales - Los Villos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:08	29-09-21 17:23	
2021081331	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILLOS 220V	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220V C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Coordinado con Dofa Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Negales - Los Villos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Negales - Los Villos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:08	29-09-21 17:23	
2021081284	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NEPUÑO 220V	CERRO NAVIA - NEPUÑO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 y línea de 220 KV Chena - Nepluno circuito 1 y línea de 220 KV Nepluno - Cerro Navia circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 o línea de 220 KV Chena - Nepluno circuito 1 o línea de 220 KV Nepluno - Cerro Navia circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:00	29-09-21 18:25	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 18-10-2021 15:49:25
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 271
Total registros Línea: 113

	Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202081283		Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEPTUNO - CHENA 220KV	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Cerro Nueva circuito 2 y línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Nueva circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Cerro Nueva circuito 2 o línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Nueva circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:00	29-09-21 18:25	
202081282		Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Cerro Nueva circuito 2 y línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Nueva circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Cerro Nueva circuito 2 o línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Nueva circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:00	29-09-21 18:25	
202081271		Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANGAGUA 154KV C2 TAP TUNCHO - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHO - RANGAGUA 154KV C2 TAP TUCOZO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	ALTO JAHUEL - RANGAGUA 154KV C2 TAP TUNCHO - RANGAGUA 154KV C1 TAP TUCOZO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1 TAP TUNCHO - RANGAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TUCOZO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Tinguirica - Rangagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguirica - Rangagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:00	29-09-21 18:25	
202081270		Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANGAGUA 154KV C2 TAP TUNCHO - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHO - RANGAGUA 154KV C2 TAP TUCOZO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	ALTO JAHUEL - RANGAGUA 154KV C1 TAP TUNCHO - RANGAGUA 154KV C1 TAP TUCOZO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1 TAP TUNCHO - RANGAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TUCOZO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Tinguirica - Rangagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguirica - Rangagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:00	29-09-21 18:25	
202081261		Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:00	29-09-21 18:25	
202081260		Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:00	29-09-21 18:25	
202080987		Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHABARES 110KV C1 TAP CHABARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Excavación, Intercambio de postes e instalación malla de puesta a tierra, REEMPLAZO POSTES DE MADERA POR H.A. EN ESTR.93-120-130 Y NORMALIZACIÓN MALLA DE TIERRA Y TRAMITE ESTR.131. TRABAJOS DE EVACUACIONES E HINCAZO DE POSTES. NORMALIZACION INSTALACION	Medio	Actividades: Excavación, Intercambio de postes e instalación malla de puesta a tierra, REEMPLAZO POSTES DE MADERA POR H.A. EN ESTR.93-120-130 Y NORMALIZACION MALLA DE TIERRA Y TRAMITE ESTR.131. TRABAJOS DE EVACUACIONES E HINCAZO DE POSTES. NORMALIZACION DE INSTALACION. Restricciones: Subestación D. Almagro, S2H9 con bloque a la recomenón inmovilizado Subestación El Salado, S2H73 con bloque a la recomenón inmovilizado Tercero, Tap Off Chafarres S2H1 (de requiere SDOH) con bloque a la recomenón inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L110KV D. Almagro-El Salado, C1 y L0230V El Salado-Chafarri, C1 y Tr. Trifásico 01, L10230V El Salado. Temperalidad de los Riesgos: Almo. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:00	29-09-21 19:40	
202080958		Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 [EN REVISION] HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102 a 152	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102 a 152. Restricciones: Subestación Huasco, S2 H1 con bloque a la recomenón inmovilizado Subestación Matencillo, S2 H3 con bloque a la recomenón inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L110KV Huasco-Matencillo, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:00	29-09-21 17:23	
202080981		Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2	ANCOA - SANTA ISABEL - ITAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.		Actividades: S/E Itahue: Normalización de alumbrado patio 220 KV. Restricciones: Con bloqueo a la recomenón. Instalaciones en Riesgo: SA.AA. C.A. Itahue o L 220KV Ancoo-Itahue, C1 o L220V Ancoo-Itahue, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Ancoo-Itahue, C1 y C2 - Subestación Itahue, Delimitación de la zona de trabajo... ITE Alumbrado Patio 220 KV abierto a disposición del jefe fama.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 12:00	29-09-21 10:45	29-09-21 18:25	
202080980		Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV C1	ANCOA - ITAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.		Actividades: S/E Itahue: Normalización de alumbrado patio 220 KV. Restricciones: Con bloqueo a la recomenón. Instalaciones en Riesgo: SA.AA. C.A. Itahue o L 220KV Ancoo-Itahue, C1 o L 220KV Ancoo-Itahue, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Ancoo-Itahue, C1 y C2 - Subestación Itahue, Delimitación de la zona de trabajo... ITE Alumbrado Patio 220 KV abierto a disposición del jefe fama.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 12:00	29-09-21 10:45	29-09-21 18:25	
202080955		Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA - CORONEL LAGUNILLAS	BOCAMINA - TAP QUÉRENCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUÉRENCO 154KV C1 TAP QUÉRENCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva con trapado. Restricciones: Bloqueo a la recomenón. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunillas, C1 o línea 154 KV Bocamina-Coronel Lagunillas, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:45	29-09-21 17:23	
202080954		Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva con trapado. Restricciones: Bloqueo a la recomenón. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunillas, C1 o línea 154 KV Bocamina-Coronel Lagunillas, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:45	29-09-21 17:23	
202080937		Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARBUA - CHILLAN 154KV	CHARBUA - TAP CHILLAN 154KV C1 TAP CHILLAN - CHILLAN 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomenón. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Charua-Chillan, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:00	29-09-21 19:00	
202080908		Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARBUA 220KV C1	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARBUA 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARBUA 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomenón. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Pangue-Charria, C3. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 06:00	29-09-21 18:46	
202079982		Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARBUA 220KV	ANTUCO - CHARBUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la Línea 220KV Antuco-Charua, C1.	Bajo	Actividades: Inspección de apoyos y amortiguadores. Restricciones: Bloqueo a la recomenón en Línea 220KV Antuco-Charua, C1. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charua, C1. Temperalidad de los Riesgos: Línea 220 KV Antuco-Charua, C1 (Durante los trabajos) y Línea 220 KV Antuco-Charua, C2 (al término de los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Las Torres de bloqueo se instalarán a ambos lados a la estructura a intervenir de la Línea 220 KV Antuco-Charua, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 08:47	29-09-21 18:59	
202079977		Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARBUA 220KV	ANTUCO - CHARBUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: S/E Antuco: Pruebas de control y medidas de aislación de los pafos 14 y 16. Condiciones: Línea 220 KV Antuco-Charua, C2 y Pafos acoplador JMD1-Antuco, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, sección 3-Antuco. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Protecciones 21-21N sistema 1 y 2 del paflo 14, Bloqueada la función SOFV.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-09-21 08:00	29-09-21 18:00	29-09-21 10:45	29-09-21 18:59	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Colbún Transmisión S.A., Colbún S.A. y Bioenergías Forestales SpA.

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2021002733

Solicitante:

COLBÚN S.A.

Empresa:

COLBÚN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

COLBUN - PROCART 220KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - COLBUN - PROCART 220KV C1

Nombre : COLBUN - PROCART 220KV C1

Fecha Perturbacion : 29/09/2021 14:40

Fecha Normaliza : 29/09/2021 18:00

Protección : 21/21N

Interruptor : 52J4, 52J6 y 52JCH

Consumo : 46

Comentario : .

Zona Afectada

Maule

Comuna**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

-Fenómeno Eléctrico: Diferencial de tierra

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Sale de servicio LAT Colbún - Procart por operación de protección distancia

(Fase B a tierra), ocasionando apertura de interruptores 52J4, 52J6 y 52JCH en S/E Colbún.-

-Acciones Inmediatas: Aviso al coordinador

-Hechos Sucedidos: Inspección de la zona de falla

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Reposición del servicio.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

CMPC PULP SPA. / Perd. Estm. de Potencia: 46.0 / Región : / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-09-2021 14:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-09-2021 18:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-09-2021 17:27

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2021002735

Solicitante:

COLBÚN S.A.

Empresa:

COLBÚN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP CHIBURGO

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre: **HP CHIBURGO U1**

Potencia: 6.0 MW

Fecha Perturbacion: 29/09/2021 14:40

Fecha Normaliza: 29/09/2021 18:00

Protección: .

Interruptor: .

Consumo: .

Comentario: .

Nombre: **HP CHIBURGO U2**

Potencia: 6.0 MW

Fecha Perturbacion: 29/09/2021 14:40

Fecha Normaliza: 29/09/2021 18:00

Protección: .

Interruptor: .

Consumo: .

Zona Afectada

Maule

Comuna

Colbún

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Cables aislados o de poder línea
-Fenómeno Eléctrico: Diferencial de tierra
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Por apertura falla en LAT Colbún - Chiburgo salen del servicio ambas unidades de Central Chiburgo.-
-Acciones Inmediatas: Aviso al coordinador
-Hechos Sucedidos: Inspección de la zona de falla
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Reposición del servicio.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Estado Operativo:

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-09-2021 14:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-09-2021 18:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-09-2021 17:28

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2021002744

Solicitante:

CARTULINAS CMPC SPA

Empresa:

CARTULINAS CMPC SPA

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PROCART

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PROCART J1

Nombre : S/E PROCART J1

Fecha Perturbacion : 29-09-2021 14:40

Fecha Normaliza : 29-09-2021 17:27

Protección : .-

Interruptor : 52J1 (Ex 52A1)

Consumo : 48MW

Comentario : Planta Maule se encontraba en condiciones normales de operación previo a la falla de la LT 220KV Colbún-Procant

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Yerbas Buenas

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla LAT Colbún - Procant por operación de protección distancia (Fase B a tierra), ocasionando apertura de interruptores 52J4, 52J6 y 52JCH en S/E Colbún.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

-Fenómeno Eléctrico: Diferencial de tierra

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Planta Cartulinas Maule se encontraba en condiciones normales de operación on cun consumo desde el SEn de 48MW

-Acciones Inmediatas: Dar aviso a CDC y comunicación con personal de Colbún

-Hechos Sucidos: Siendo las 14:40 hrs. se produce falla en LT 220KV Colbún - Procart, provocando que la Planta Cartulinas Maule quede fuera de servicio

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica, falla externa

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica, falla externa

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

CARTULINAS CMPC SPA / Perd. Estm. de Potencia: 48 / Región : Maule / Clientes Afectados: 0

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-09-2021 14:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-09-2021 17:27

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-09-2021 17:27

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Colbún Transmisión S.A., Colbún S.A. y Bioenergías Forestales SpA.

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 1 de 15

INFORME DE FALLA

FECHA DE ENTREGA DEL INFORME: Miércoles 06 de octubre de 2021.

PROPIETARIO: COLBÚN TRANSMISIÓN SA.

RUT: 76.218.856-2.

REPRESENTANTE LEGAL: Luis Alfonso Le-Fort Pizarro.

DIRECCIÓN: Av. Apoquindo N°4775, piso 11, Las Condes.

IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO FALLADO: LT 1x220kV Colbún – Procart.

FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA: Miércoles 29 de septiembre de 2021 a las 14:40 hrs.

FENÓMENO FÍSICO: OPE18.

FENÓMENO ELÉCTRICO: SO50.

REITERACIÓN: Sí.

N° DE REITERACIÓN: 1.

N° FALLAS DE LA INTALACIÓN: 2.

EAF REITERACIÓN: EAF 063/2021.

EAF CANTIDAD DE FALLAS: EAF 063/2021.

TIPO DE UBICACIÓN: Rural

COMUNA: 7402

PROPUESTA DEL ORIGEN DE LA FALLA: Externa.

1. IDENTIFICACIÓN INSTALACIÓN FALLADA

NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA: LT 1x220kV Colbún – Procart,
LT017-----T011

TIPO DE INSTALACIÓN: Línea

TENSIÓN NOMINAL: 220kV

SEGMENTO: Td

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 2 de 15

TIPO DE ELEMENTO ELÉCTRICO FALLADO: No aplica.

ELEMENTO U EQUIPO FALLADO: No aplica.

2. DESCRIPCIÓN DE LA CONFIGURACIÓN EN MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIORES A LA FALLA

Momentos previos a la desconexión de la LT 1x220kV Colbún – Procart, esta se encontraba en servicio normal.

La configuración de los interruptores en la zona de influencia, momentos previos a la falla, era la siguiente:

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
52J1	Colbún	Cerrado
52J2	Colbún	Cerrado
52J3	Colbún	Cerrado
52J4	Colbún	Cerrado
52J5	Colbún	Cerrado
52J6	Colbún	Cerrado
52J7	Colbún	Cerrado
52JCH	Colbún	Cerrado
52BT1	Colbún	Cerrado

Luego del evento, la configuración de los interruptores era la siguiente:

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
52J1	Colbún	Cerrado
52J2	Colbún	Cerrado
52J3	Colbún	Cerrado
52J4	Colbún	Abierto
52J5	Colbún	Cerrado
52J6	Colbún	Abierto
52J7	Colbún	Cerrado
52JCH	Colbún	Abierto
52BT1	Colbún	Cerrado

Al momento de la falla no se realizaban trabajos ni mantenimientos en las instalaciones afectadas y las condiciones climáticas de la zona eran estables.

El diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas por la falla se presenta en el Anexo N°1.

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 3 de 15

3. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA DESCONEXIÓN NO AUTORIZADA.

En la hora y fecha antes señalada, se produce la apertura de los interruptores 52J4, 52J6 y 52JCH de la S/E Colbún, producto de la operación, en todos los casos, de la función de sobrecorriente direccional instantánea en los sistemas de protección asociados a la LT 1x220kV Colbún – Procart.

4. CAUSA DE LA FALLA

La causa de la falla se atribuye al corte de un conductor de una línea de baja tensión (propiedad de CGE Distribución) que se encuentra bajo la LT 1x220kV Colbún – Procart, en el vano entre las estructuras 18 y 19. De acuerdo con lo indicado por personas que se encontraban cercanas al lugar, en el momento en que un camión tolva cortó el conductor de la línea de baja tensión, este saltó y acortó distancia eléctrica con la línea LT 1x220kV Colbún – Procart, provocando la operación de sus sistemas de protección. A continuación, se muestran fotografías obtenidas posterior al evento.



 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 4 de 15

Adicionalmente, en la siguiente imagen se muestran los trabajos realizados por CGE Distribución para la reposición de la línea de baja tensión que sufrió daños:



5. DETALLES INSTALACIÓN, EQUIPO O ELEMENTO DONDE SE PRODUJO LA FALLA.

Si bien se produce la desconexión de la LT 1x220kV Colbún – Procart por operación de sus protecciones, esta no presentó falla real en ninguno de sus componentes (conductores, aisladores, estructuras, entre otros). De acuerdo con los antecedentes disponibles, la desconexión de la LT 1x220kV Colbún – Procart se produjo debido a una falla externa (acortamiento de distancia eléctrica producto del corte de un conductor de una línea de baja tensión).

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y/O ACTIVIDADES HASTA LA NORMALIZACIÓN

SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
01	29.09.2021	14:39:59.900	SE Colbún	52J6	Apertura de interruptor por operación de protecciones (protección de sobrecorriente direccional instantánea)
02	29.09.2021	14:39:59.903	SE Colbún	52J4	Apertura de interruptor por operación de protecciones (protección de sobrecorriente direccional instantánea)
03	29.09.2021	14:39:59.943	SE Colbún	52JCH	Apertura de interruptor por operación de protecciones (protección de sobrecorriente direccional instantánea)

SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE NORMALIZACIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	MANIOBRAS EJECUTADAS
01	29.09.2021	17:27:04	SE Colbún	52J6	Cierre de interruptor por Telecontrol.
02	29.09.2021	17:27:27	SE Colbún	52J4	Cierre de interruptor por Telecontrol.
03	29.09.2021	17:27:56	SE Colbún	52JCH	Cierre de interruptor por Telecontrol.

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 5 de 15

7. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA

De acuerdo con el Informe de Novedades del Coordinador, producto de la desconexión de la LT 1x220kV Colbún – Procart, se perdieron 46 MW asociados a la planta CMPC Maule y salieron de servicio las unidades 1 y 2 de la central Chiburgo. Adicionalmente, la desconexión antes indicada coincide con la desconexión del transformador 220/6,6kV 25MVA de S/E Digua.

8. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

No existen otros hechos relevantes para la operación.

9. CRITERIOS DE AJUSTES Y AJUSTES DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

La LT 220kV Colbún – Procart 220 kV, en el extremo de S/E Colbún, cuenta con dos sistemas de protecciones redundantes marca ABB modelo REL302, los cuales tienen ajustado, como protección principal, funciones de distancia de fase y residual (21/21N) y, como protección de respaldo, la función de sobrecorriente direccional instantánea (denominada como HST en los relés). La operación de cualquiera de estas protecciones provoca la apertura de los interruptores 52J4, 52J6 y 52JCH de la S/E Colbún.

En el Anexo N°2, se encuentran los ajustes asociados a las funciones de protección involucradas en el evento. Se debe destacar, que el archivo Print Out actualmente vigente en los equipos de protección, se encuentran publicados en la Plataforma de Información Técnica del Coordinador.

10. ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

En el extremo de la S/E Colbún de la LT 1x220kV Colbún – Procart, ambos sistemas de protección ABB REL302 registraron presencia de falla monofásica entre la fase B y tierra, produciéndose la operación por HST (“*High Speed Trip*”), de acuerdo con sus ajustes. Cerca de 3 milisegundos después, se produce la operación de la zona 1 de la función de distancia residual (21N). De acuerdo con los registros del relé, la falla se originó a 1,45 km desde la S/E Colbún.

Cabe señalar que la función HST se activa cuando se supera el umbral de sobrecorriente de fase o el de sobrecorriente residual, según los ajustes del relé. En este caso, el parámetro “ITP” (sobrecorriente instantánea de fase) ajustado en los relés corresponde a 4,7 A secundarios, los cuales fueron superados produciéndose la operación instantánea de estos.

Si bien la oscilografía indica hora y fecha incorrecta, los registros de falla obtenidos en cada relé, indican la fecha y hora correcta. Se desconoce el motivo de la diferencia en la stampa de tiempo entre el registro de falla y el registro oscilográfico.

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 6 de 15

11. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

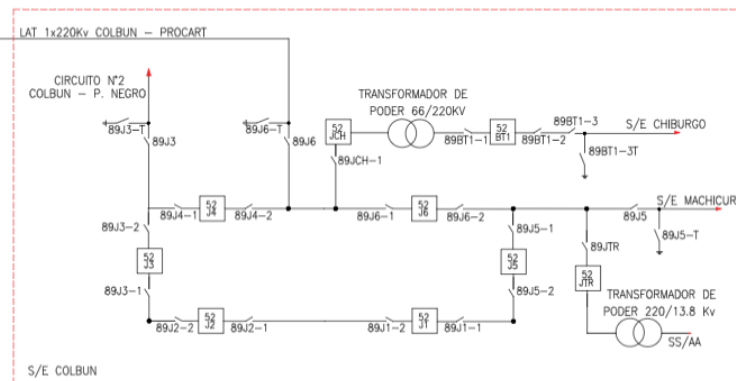
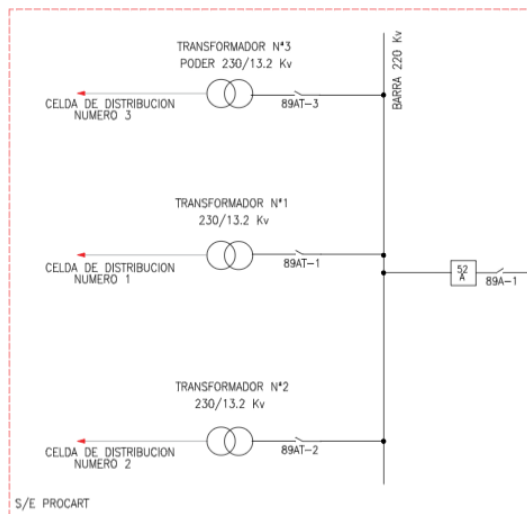
Los registros oscilográficos de las protecciones de propiedad de Colbún Transmisión SA involucradas en el evento se presentan en el Anexo N°3.

12. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS

No se contemplan acciones preventivas y/o correctivas.

ANEXOS

ANEXO N°1
DÍAGRAMAS UNILINEALES



ANEXO N°2
AJUSTES DE PROTECCIONES

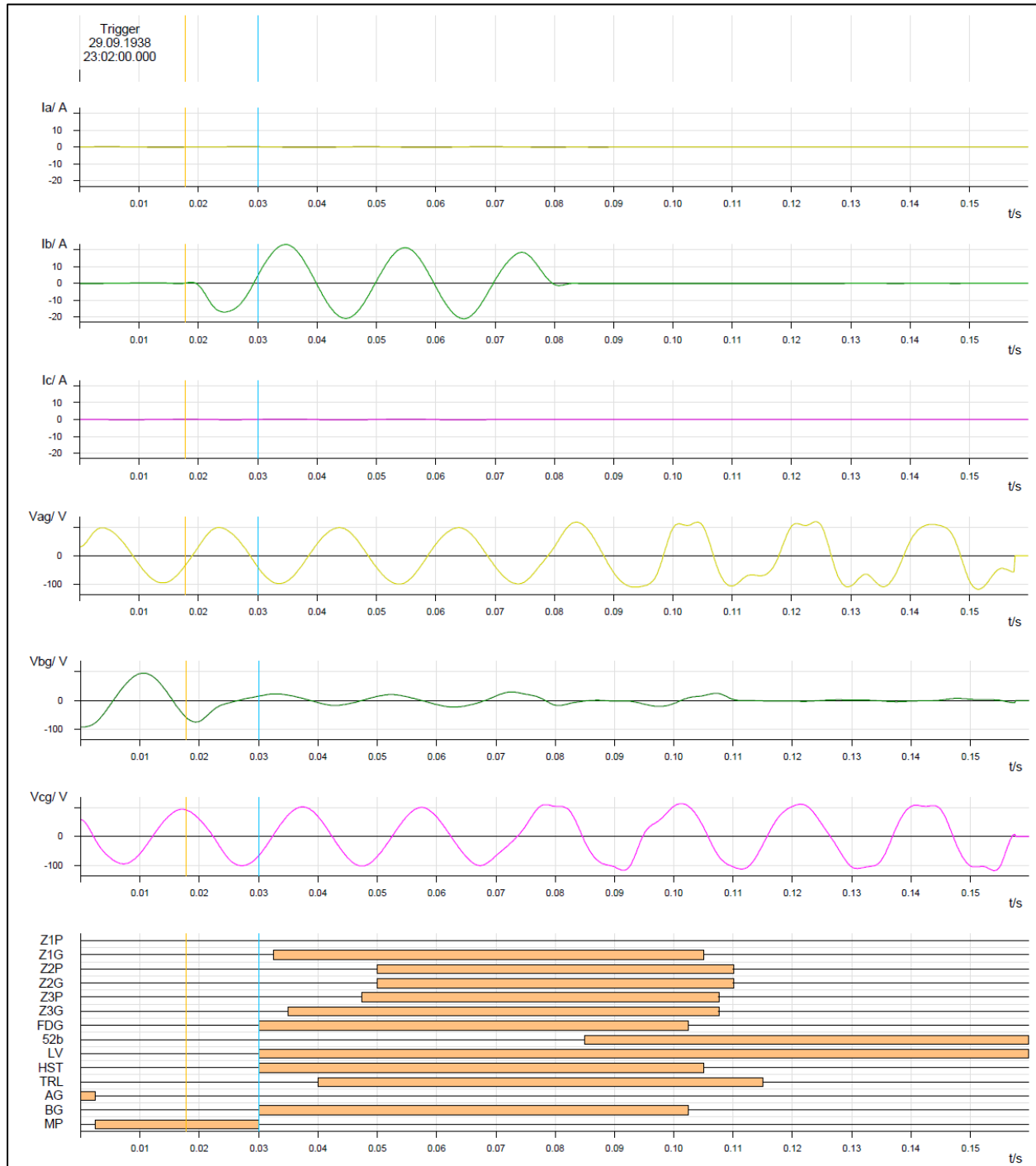
S/E COLBÚN
PAÑOS J4, J6 y JCH
RELÉ ABB REL302
SISTEMA 1 y 2

	Name	Value	Units	Range	Increments
0	OSC	TRIP			
1	FDAT	TRIP			
2	CTR	1000	+	[10,5000]	5
3	VTR	2000	+	[30,7000]	5
4	FREQ	50		Hz	
5	CTYP	1	+	AMP [1,5]	4
6	RP	YES		PRI	
7	XPUD	0.4190	+	/DTY [300,1.500]	.001
8	DTYP	KM			
9	TTYP	OFF			
10	HSRI	NO			
11	Z2RI	NO			
12	Z3RI	NO			
13	BFRB	NO			
14	PLT	NO			
15	STYP(N-PILOT)	3ZNP			
16	STYP(PILOT)	3ZNP			
17	FDGT	BLK	+	cyd [0,15,BLK]	1
18	WFEN	NO			
19	3TRM	NO			
20	BLKT	0	+	msec [0,98]	2
21	PLTP	4.0000	+	OHMS [0.05,250.00,OUT]	0.0500
22	PLTG	4.0000	+	OHMS [0.05,250.00,OUT]	0.0500
23	Z1P	5.7000	+	OHMS [0.05,250.00,OUT]	0.0500
24	Z1G	5.7000	+	OHMS [0.05,250.00,OUT]	0.0500
25	T1	0	+	[0,15]	1
26	Z2P	10.2500	+	OHMS [0.05,250.00,OUT]	0.0500
27	Z2PT	DEFTM			
28	T2P	0.4000	+	SEC [0.100,2.99]	0.01
29	T2PCV	CO-2 I			
30	T2PPU	0.1000	+	AMPS [0.10, 2.00]	0.0200
31	T2PTC	1	+	[1,63]	1
32	Z2G	10.2500	+	OHMS [0.05,250.00,OUT]	0.0500
33	Z2GT	DEFTM			
34	T2G	0.4000	+	SEC [0.100,2.99]	0.01
35	T2GCV	CO-2 I			

	Name	Value		Units	Range	Increments
36	T2GPU	0.1000	+	AMPS	[0.10, 2.00]	0.0200
37	T2GTC	1	+		[1,63]	1
38	Z3P	12.3000	+	OHMS	[0.05,250.00,OUT]	0.0500
39	T3P	0.8000	+	SEC	[0.100,9.99,BLK]	0.01
40	Z3G	12.3000	+	OHMS	[0.05,250.00,OUT]	0.0500
41	T3G	0.8000	+	SEC	[0.100,9.99,BLK]	0.01
42	Z3FR	FWD				
43	PANG	87	+	DEG.	[10,90]	1
44	GANG	85	+	DEG.	[10,90]	1
45	ZR	2.7000	+		[0.100,10.00]	0.10
46	LV	40	+	VOLTS	[40,60]	1
47	IL	0.1000	+	AMPS	[0.10, 2.00]	0.0200
48	IM	0.1800	+	AMPS	[0.10, 2.00]	0.0200
49	IOS	0.1000	+	AMPS	[0.10, 2.00]	0.0200
50	IOM	0.1000	+	AMPS	[0.10, 2.00]	0.0200
51	ITP	4.7000	+	AMPS	[0.40,30.00,OUT]	0.1000
52	ITG	3.7000	+	AMPS	[0.40,30.00,OUT]	0.1000
53	OSB	NO				
54	OSOT	4000	+	msec	[400,4000]	16
55	RT	75.0000	+	OHMS	[5.00,75.00]	0.5000
56	RU	75.0000	+	OHMS	[15.00,75.00]	0.5000
57	DIRU	NSEQ				
58	GBCV	CO-2 I				
59	GBPU	0.1000	+	AMPS	[0.10, 0.80]	0.0200
60	GTC	24	+		[1,63]	1
61	GDIR	YES				
62	CIF	OUT				
63	LLT	NO				
64	LOPB	YES				
65	LOIB	NO				
66	AL2S	YES				

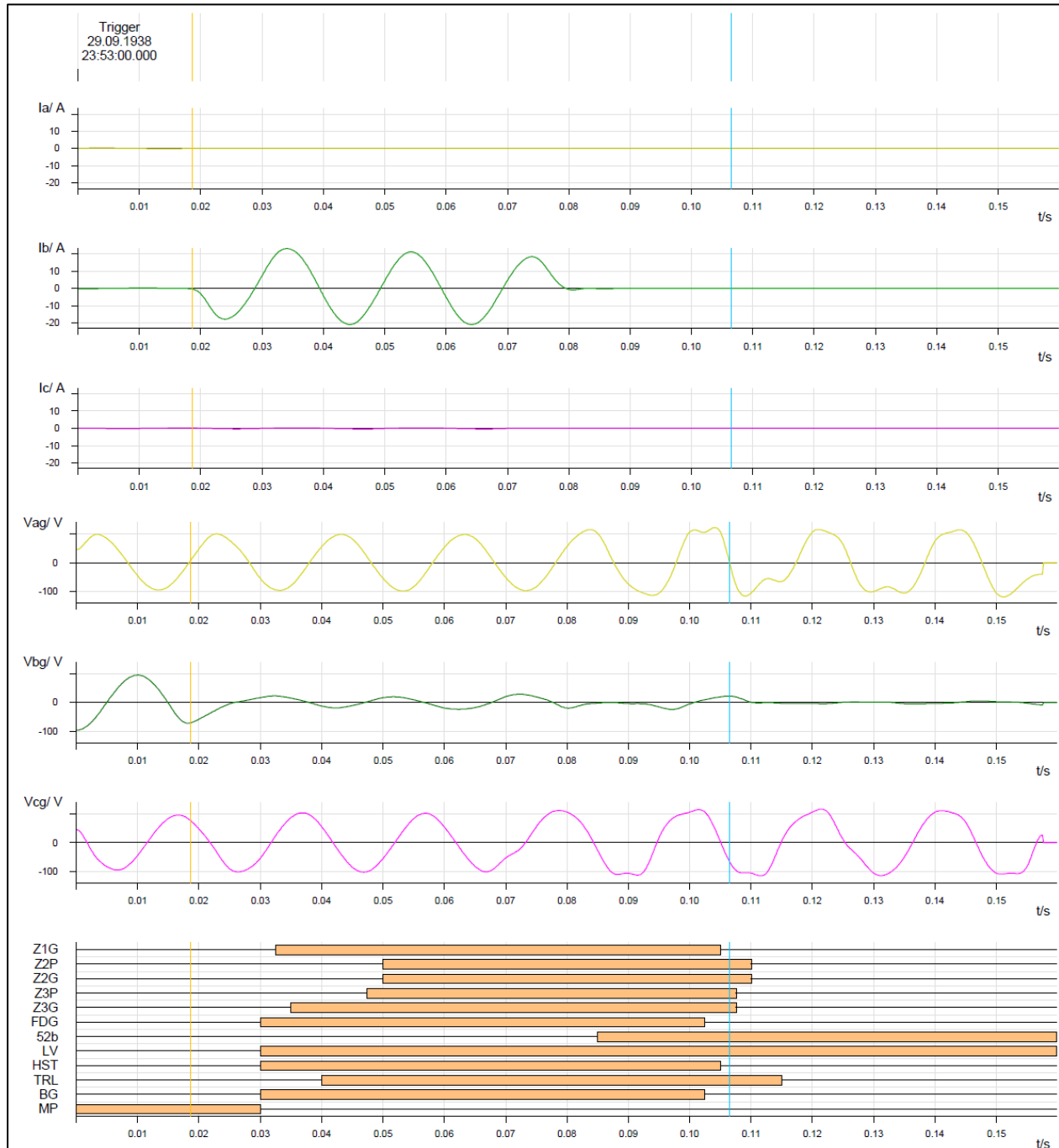
ANEXO N°3
REGISTROS OSCILOGRAFICOS

S/E COLBÚN
PAÑOS J4, J6 y JCH
RELÉ ABB REL302
SISTEMA 1



	Type	Bank #	Date/Time	Correlation	Flt Type	Event Trig.	Dist.(Mi)	Dist.(KM)
0	TAR	0	09/29/2021 17:38:33.55	OSC 0	BG	TRIP	0.90	1.45
1	OSC	0	09/29/2021 17:38:33.53	TAR 0		TRIP		

S/E COLBÚN
PAÑOS J4, J6 y JCH
RELÉ ABB REL302
SISTEMA 2



	Type	Bank #	Date/Time	Correlation	Flt Type	Event Trig.	Dist.(Mi)	Dist.(KM)
0	TAR	0	09/29/2021 17:38:52.04	OSC 0	BG	TRIP	0.90	1.45
1	OSC	0	09/29/2021 17:38:52.02	TAR 0		TRIP		

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 1 de 19

INFORME DE FALLA

FECHA DE ENTREGA DEL INFORME:	Miércoles, 06 de octubre de 2021.
PROPIETARIO:	COLBÚN S.A.
RUT:	96.505.760-9
IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO FALLADO:	No aplica.
FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA:	Miércoles 29 de septiembre de 2021 a las 14:40 hrs.
FENÓMENO FÍSICO:	OPE6.
FENÓMENO ELÉCTRICO:	FR81.
REITERACIÓN:	Unidad N°1 de CH Chiburgo: Sí. Unidad N°2 de CH Chiburgo: Sí.
N° DE REITERACIÓN:	Unidad N°1 de CH Chiburgo: 1. Unidad N°2 de CH Chiburgo: 1.
N° FALLAS DE LA INSTALACIÓN:	Unidad N°1 de CH Chiburgo: 3. Unidad N°2 de CH Chiburgo: 4.
EAF REITERACIÓN:	Unidad N°1 de CH Chiburgo: EAF 392/2019. Unidad N°2 de CH Chiburgo: EAF 082/2020.
EAF CANTIDAD DE FALLAS:	Unidad N°1 de CH Chiburgo: EAF 392/2019; EAF 056/2020. Unidad N°2 de CH Chiburgo: EAF 056/2020; EAF 082/2021.
TIPO DE UBICACIÓN:	No aplica.
COMUNA:	7402.
PROPUESTA DEL ORIGEN DE LA FALLA:	Externa.

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 2 de 19

1. IDENTIFICACIÓN INSTALACIÓN FALLADA

La instalación donde se produjo la falla corresponde a instalaciones de terceros.

2. DETALLES INSTALACIÓN, EQUIPO O ELEMENTO DONDE SE PRODUJO LA FALLA.

La instalación donde se produjo la falla corresponde a instalaciones de terceros.

3. DESCRIPCIÓN DE LA CONFIGURACIÓN EN MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIORES A LA FALLA

Momentos previos a la desconexión, las unidades generadoras que inyectan energía en S/E Colbún se encontraban en la siguiente condición de generación:

- Unidad N°1 CH Chiburgo: 5,6 MW.
- Unidad N°2 CH Chiburgo: 5,6 MW.
- Unidad N°1 CH Colbún: F/S.
- Unidad N°2 CH Colbún: F/S.
- Unidad N°1 CH San Clemente: F/S.

La configuración de los interruptores en la zona de influencia, momentos previos a la desconexión, era la siguiente:

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
52JCH ¹	Colbún	Cerrado
52G1	Central Chiburgo	Cerrado
52G2	Central Chiburgo	Cerrado
52J4 ¹	Colbún	Cerrado
52J6 ¹	Colbún	Cerrado

Luego del evento, la configuración de los interruptores era la siguiente:

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
52JCH ¹	Colbún	Abierto
52G1	Central Chiburgo	Abierto
52G2	Central Chiburgo	Abierto
52J4 ¹	Colbún	Abierto
52J6 ¹	Colbún	Abierto

Al momento de la falla no se realizaban trabajos ni mantenimientos en las instalaciones afectadas.

Las condiciones climáticas en la zona eran estables.

¹ Equipo propiedad de terceros.

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 3 de 19

El diagrama unilíneal simplificado de las instalaciones afectadas por la falla se presenta en el Anexo N°1.

4. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA DESCONEXIÓN NO AUTORIZADA.

La desconexión de las unidades N°1 y N°2 de la central Chiburgo se produjo, en ambos casos, por operación de la función de sobrefrecuencia (81O), luego de operar en isla eléctrica, en momentos posteriores a una falla en el sistema de transmisión de 220kV.

5. CAUSA DE LA FALLA

La instalación donde se produjo la falla corresponde a instalaciones de terceros.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y/O ACTIVIDADES HASTA LA NORMALIZACIÓN SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
01	29.09.2021	14:39:59.943	S/E Colbún	52JCH ²	Apertura de interruptor por operación de protecciones.
02	29.09.2021	14:40:00.303	S/E Central Chiburgo	52G2	Apertura de interruptor por operación de protecciones – función 81O, primer escalón.
03	29.09.2021	14:40:00.308	S/E Central Chiburgo	52G1	Apertura de interruptor por operación de protecciones – función 81O, primer escalón.

SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
01	29.09.2021	17:27:56	S/E Colbún	52JCH ³	Cierre de interruptor.
02	29.09.2021	22:01:25	S/E Central Chiburgo	52G2	Cierre de interruptor. Sincronización unidad N°2.
03	29.09.2021	22:04:22	S/E Central Chiburgo	52G1	Cierre de interruptor. Sincronización unidad N°1.

7. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA

De acuerdo con el Informe de Novedades del Coordinador, producto de la desconexión de la LT 1x220kV Colbún – Procart, se perdieron 46 MW asociados a la planta CMPC Maule y salieron de servicio las unidades N°1 y N°2 de la central Chiburgo. Adicionalmente, la desconexión antes indicada coincide con la desconexión del transformador 220/6,6kV 25MVA de S/E Digua.

² Interruptor propiedad de terceros. Hora de apertura del interruptor entregada por terceros.

³ Interruptor propiedad de terceros. Hora de cierre del interruptor entregada por terceros.

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 4 de 19

8. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

La desconexión de la LT 1x220kV Colbún – Procart implicó, además, que la unidad N°1 de la central Colbún y la unidad de San Clemente quedarán imposibilitada de conectarse al sistema mientras permanecieran abiertos los interruptores 52J4, 52J6, 52JCH de SE Colbún, por lo que personal de Colbún SA ingresaron informes de falla por estas instalaciones (IF 2021002736 e IF 2021002737, respectivamente). Cabe señalar que, por operación económica, las centrales Colbún y San Clemente se encontraban fuera de servicio al momento de la desconexión.

9. CRITERIOS DE AJUSTES Y AJUSTES DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Las unidades N°1 y N°2 de la central Chiburgo, cuentan con dos sistemas de protección redundantes cada una, relés MICOM modelo P344, los cuales tienen ajustadas funciones de protección diferencial de generador (87G) como función principal y funciones de sobre/baja frecuencia (81O/U), entre otras, como funciones de respaldo.

En el Anexo N°2, se encuentran los ajustes asociados a las funciones de protección involucradas en el evento.

10. ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Debido a la desconexión de la LT 1x220kV Colbún – Procart, propiedad de terceros, se produjo la apertura de los interruptores 52J4, 52J6 y 52JCH en la S/E Colbún (todos propiedad de terceros). Por lo anterior, las unidades N°1 y N°2 de la central Chiburgo, quedaron en una isla eléctrica. Producto de esta operación en isla, todos los relés MICOM modelo P344 asociados a las unidades generadoras de la central Chiburgo, registraron operación del primer escalón de sobrefrecuencia, enviando orden de apertura a los interruptores 52G1 y 52G2 respectivamente de forma instantánea de acuerdo con sus ajustes, una vez superado el umbral de 53Hz.

11. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Los registros oscilográficos y de eventos de las protecciones de propiedad de Colbún SA que registraron el evento se presentan en el Anexo N°3.

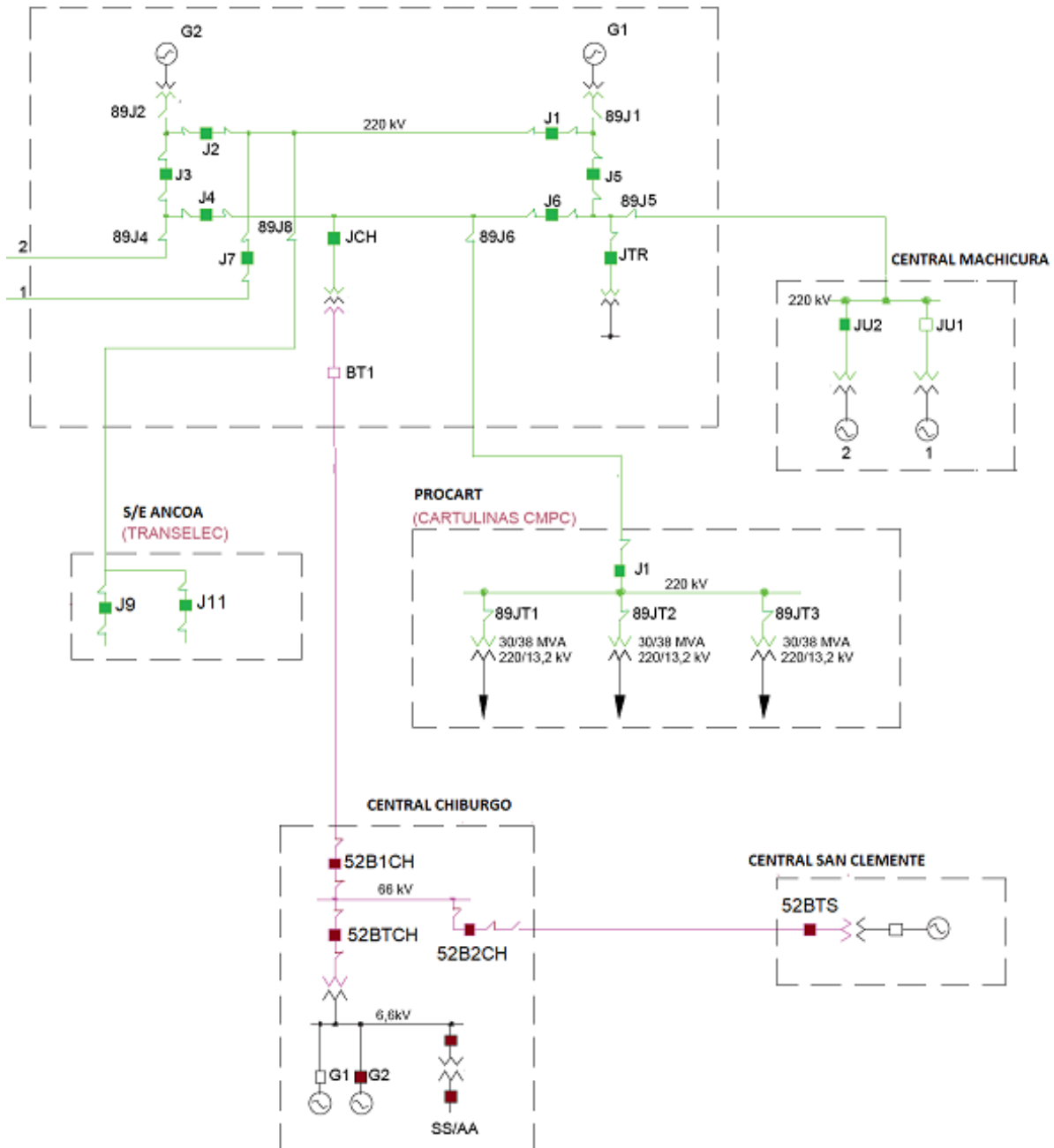
12. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS

De acuerdo con lo informador en la carta GM N°137/2021, durante el próximo Mantenimiento Mayor de la central Chiburgo, se realizará la modificación de la estampa de tiempo de los sistemas de protección asociado a UTC – 0.

ANEXOS

ANEXO N°1
DÍAGRAMAS UNILINEALES

CENTRAL COLBÚN Y S/E COLBÚN



ANEXO N°2
AJUSTES DE PROTECCIONES

CENTRAL CHIBURGO
PAÑO G1
RELÉ MICOM P344
SISTEMA 1 y 2

	GROUP 1 FREQ PROTECTION
	43.01: UNDER FREQUENCY:
	43.02: F<1 Status: Enabled
	43.03: F<1 Setting: 49.00 Hz
	43.04: F<1 Time Delay: 90.00 s
	43.05: F<2 Status: Enabled
	43.06: F<2 Setting: 48.00 Hz
	43.07: F<2 Time Delay: 15.00 s
	43.08: F<3 Status: Enabled
	43.09: F<3 Setting: 47.50 Hz
	43.0A: F<3 Time Delay: 5.000 s
	43.0B: F<4 Status: Enabled
	43.0C: F<4 Setting: 47.00 Hz
	43.0D: F<4 Time Delay: 0 s
	43.0E: F< Function Link: 0000
	43.0F: OVER FREQUENCY:
	43.10: F>1 Status: Enabled
	43.11: F>1 Setting: 53.00 Hz
	43.12: F>1 Time Delay: 0 s
	43.13: F>2 Status: Enabled
	43.14: F>2 Setting: 52.50 Hz
	43.15: F>2 Time Delay: 5.000 s

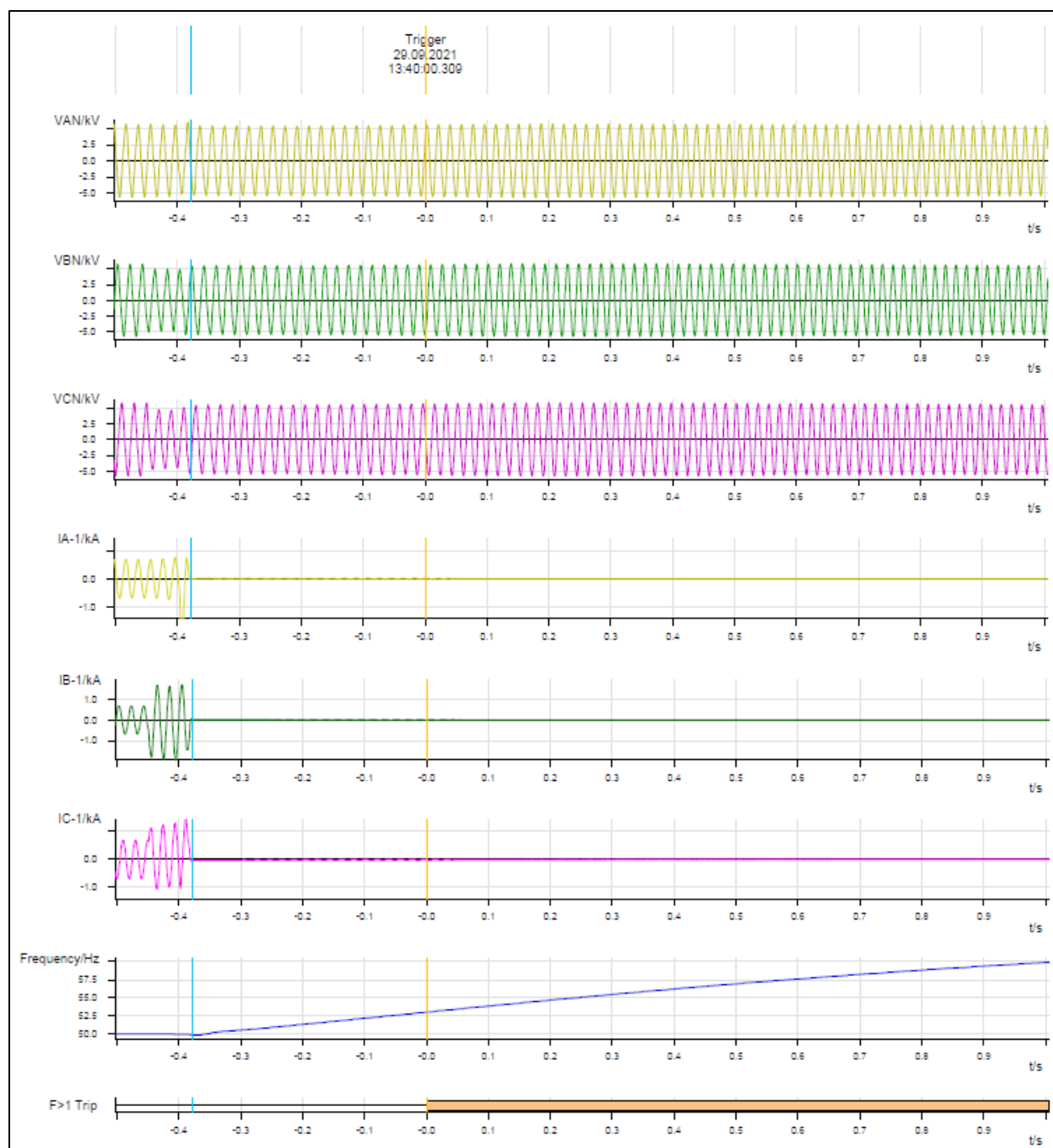
CENTRAL CHIBURGO
PAÑO G2
RELÉ MICOM P344
SISTEMA 1 y 2

	GROUP 1 FREQ PROTECTION
	43.01: UNDER FREQUENCY:
	43.02: F<1 Status: Enabled
	43.03: F<1 Setting: 49.00 Hz
	43.04: F<1 Time Delay: 90.00 s
	43.05: F<2 Status: Enabled
	43.06: F<2 Setting: 48.00 Hz
	43.07: F<2 Time Delay: 15.00 s
	43.08: F<3 Status: Enabled
	43.09: F<3 Setting: 47.50 Hz
	43.0A: F<3 Time Delay: 5.000 s
	43.0B: F<4 Status: Enabled
	43.0C: F<4 Setting: 47.00 Hz
	43.0D: F<4 Time Delay: 0 s
	43.0E: F< Function Link: 0000
	43.0F: OVER FREQUENCY:
	43.10: F>1 Status: Enabled
	43.11: F>1 Setting: 53.00 Hz
	43.12: F>1 Time Delay: 0 s
	43.13: F>2 Status: Enabled
	43.14: F>2 Setting: 52.50 Hz
	43.15: F>2 Time Delay: 5.000 s

ANEXO N°3
REGISTROS OSCILOGRAFICOS Y DE
EVENTOS

CENTRAL CHIBURGO
PAÑO G1
RELÉ MiCOM P343
SISTEMA 1

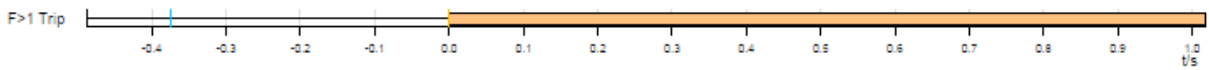
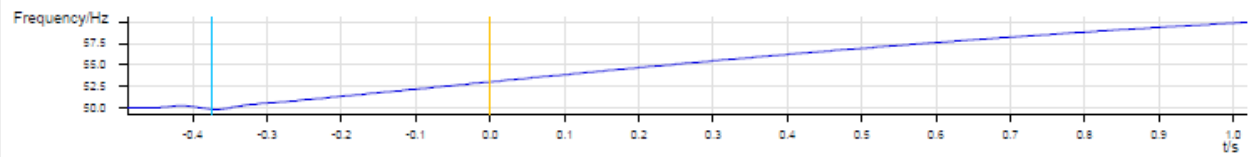
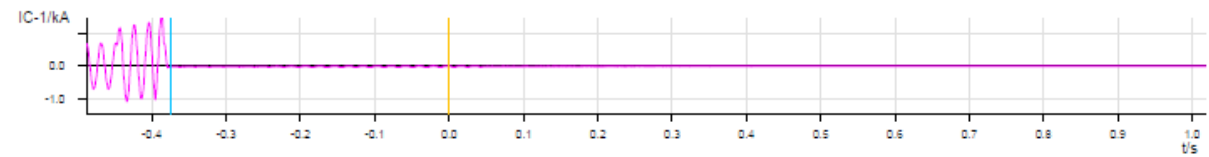
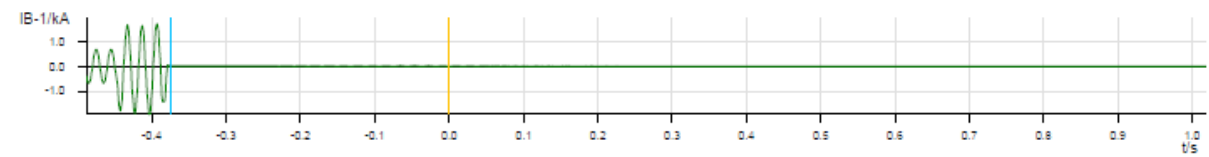
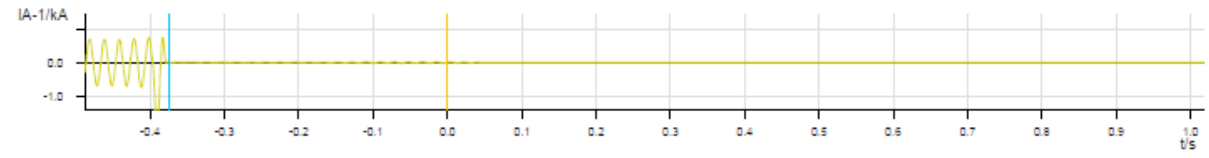
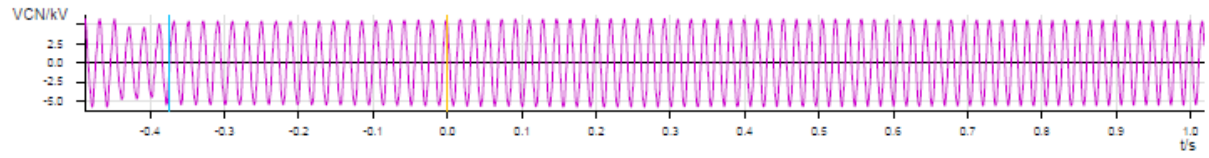
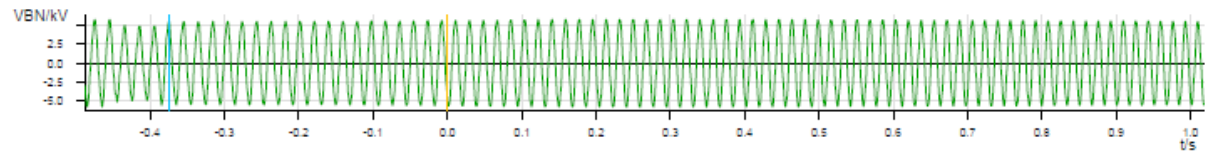
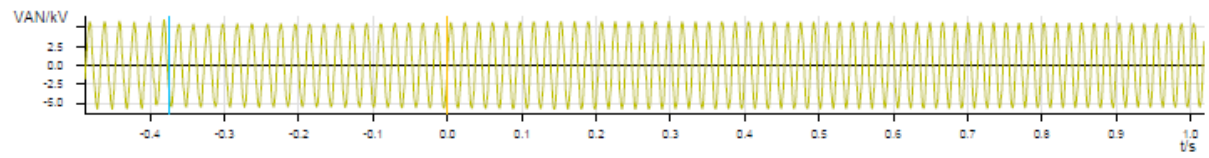
Parámetro	Valor
 Wednesday 29 September 2021 13:40:00.309	Output Contacts1
 Wednesday 29 September 2021 13:40:00.309	Freq Prot Alm ON
 Wednesday 29 September 2021 13:40:00.309	F>1 Trip ON
 Wednesday 29 September 2021 13:40:00.309	F>1 Start ON
 Wednesday 29 September 2021 13:40:00.253	Any Start ON
 Wednesday 29 September 2021 13:40:00.252	F>2 Start ON
 Wednesday 29 September 2021 13:40:00.248	Freq Band1 Start OFF
 Wednesday 29 September 2021 13:40:00.190	Freq Band2 Start OFF
 Wednesday 29 September 2021 13:40:00.190	Freq Band1 Start ON
 Wednesday 29 September 2021 13:40:00.142	Freq Band2 Start ON



CENTRAL CHIBURGO
PAÑO G1
RELÉ MiCOM P343
SISTEMA 2

Parámetro	Valor
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.308	Output Contacts1
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.307	Freq Prot Alm ON
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.307	F>1 Trip ON
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.307	F>1 Start ON
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.251	Any Start ON
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.251	F>2 Start ON
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.245	Freq Band1 Start OFF
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.188	Freq Band2 Start OFF
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.188	Freq Band1 Start ON
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.140	Freq Band2 Start ON

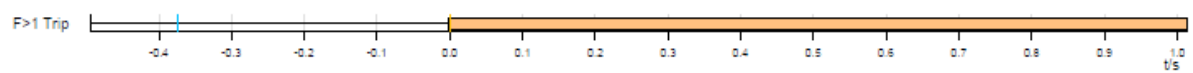
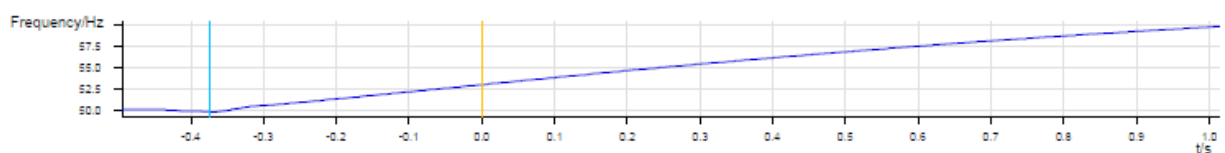
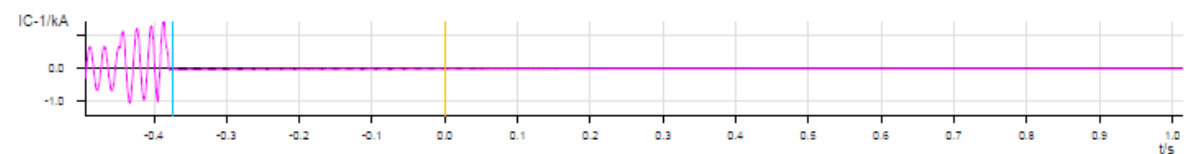
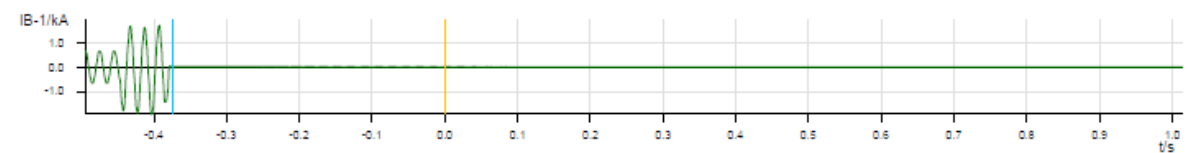
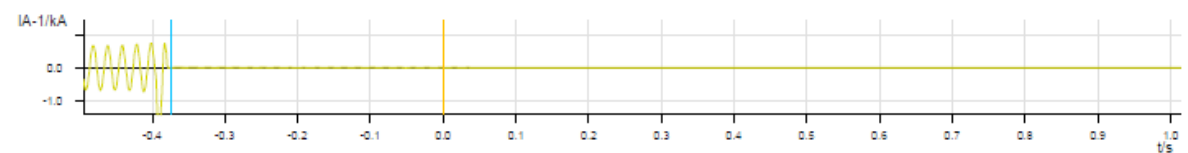
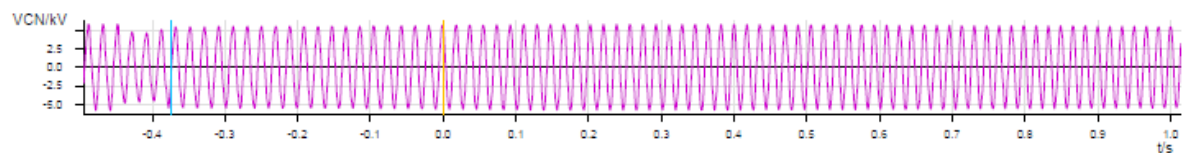
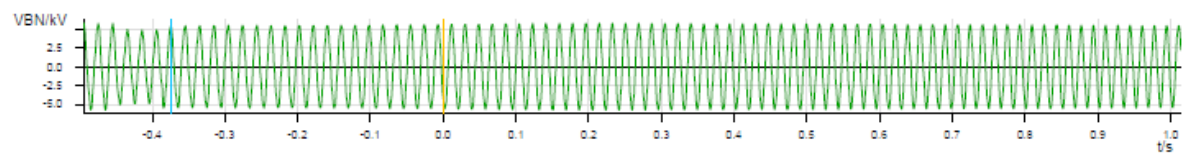
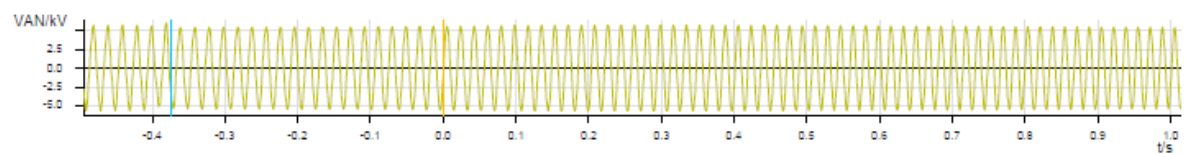
Trigger
29.09.2021
13:40:00.307



CENTRAL CHIBURGO
PAÑO G2
RELÉ MiCOM P343
SISTEMA 1

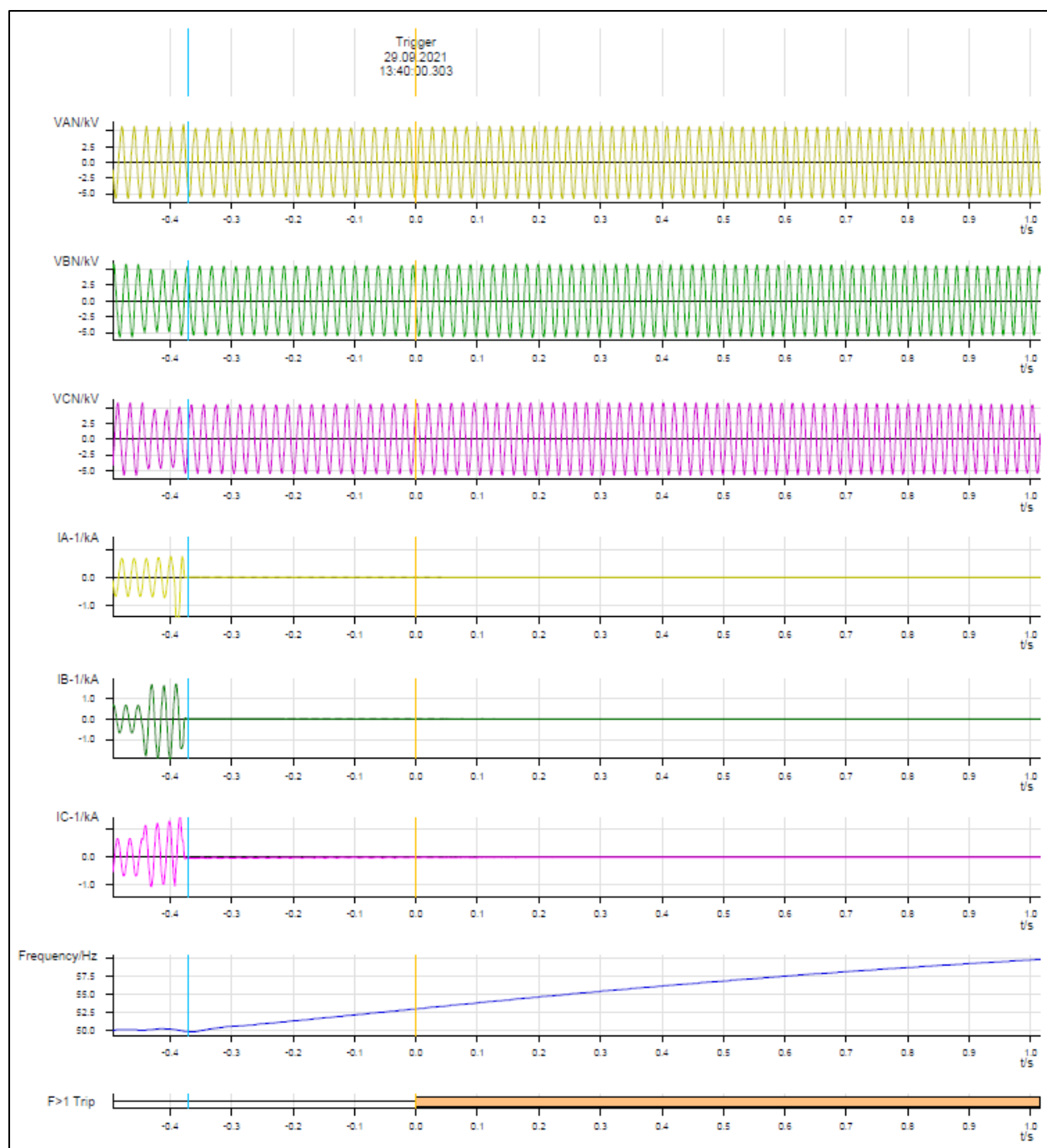
Parámetro	Valor
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.380	Logic Inputs 1
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.366	Logic Inputs 1
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.305	Output Contacts1
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.305	Freq Prot Alm ON
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.305	F>1 Trip ON
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.305	F>1 Start ON
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.253	Freq Band1 Start OFF
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.248	Any Start ON
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.248	F>2 Start ON
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.186	Freq Band2 Start OFF
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.186	Freq Band1 Start ON
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.138	Freq Band2 Start ON

Trigger
29.08.2021
13:40:00.304



CENTRAL CHIBURGO
PAÑO G2
RELÉ MiCOM P343
SISTEMA 2

Parámetro	Valor
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.378	Logic Inputs 1
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.364	Logic Inputs 1
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.303	Output Contacts1
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.303	Freq Prot Alm ON
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.303	F>1 Trip ON
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.303	F>1 Start ON
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.251	Freq Band1 Start OFF
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.246	Any Start ON
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.246	F>2 Start ON
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.194	Freq Band2 Start OFF
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.184	Freq Band1 Start ON
  Wednesday 29 September 2021 13:40:00.136	Freq Band2 Start ON





INFORME DE FALLA

CMPC CARTULINAS MAULE

IF2021002744

Elaborado por : CMPC CAE
Especialidad : Eléctrica
Revisión : 0
Fecha : 29-09-2021

ÍNDICE

1	ANTECEDENTES DEL EVENTO	3
1.1	Antecedentes Generales	3
1.2	Fecha y Hora de la Falla.....	3
1.3	Código de Falla/Comuna:	3
1.4	Estimación de consumos desprendidos en S/E Procart 220KV:.....	3
1.5	Fenómeno físico/Elemento/Fenómeno Eléctrico/Modo operación Interruptor:.....	3
1.6	Condición de Operación Previa a la Falla:	3
1.7	Causa directa de la desconexión S/E Procart 220KV:.....	3
1.8	Consecuencia de la perturbación:.....	3
2	DESCRIPCIÓN DEL EQUIPAMIENTO AFECTADO	4
2.1	Consumos afectados:	4
2.2	Sistema de Transmisión.....	4
3	Análisis de Falla.....	4
4	Acciones correctivas al Corto Plazo	6
5	Acciones correctivas al Largo Plazo	6
6	ANEXO 1: REGISTRO DE TENDENCIAS CARTULINAS MAULE.....	7
7	ANEXO 2: S/E Procart 220KV	8

1 ANTECEDENTES DEL EVENTO

1.1 Antecedentes Generales

N° CEN de Falla	IF2021002744
Fecha de envío de IF	08-10-2021
Hora de envío de IF	19:30
Razón Social Empresa	Bioenergías Forestales Spa.
Rut de la Empresa	76.188.197-3
Dirección	Agustinas 1343, Piso 3. Santiago
Representante Legal	Enrique Donoso M.
Centro de Control	CAE - CMPC

1.2 Fecha y Hora de la Falla

Fecha	29-09-2021
Hora	14:40:00

1.3 Código de Falla/Comuna:

Comuna	7408	Yerbas Buenas
Código de Falla	1011	Desconexión debido a una falla en instalaciones de terceros.

1.4 Estimación de consumos desprendidos en S/E Procart 220KV:

Consumos desconectados [MW]	47,4
-----------------------------	------

1.5 Fenómeno físico/Elemento/Fenómeno Eléctrico/Modo operación Interruptor:

Información de evento	Código	Descripción de código
Fenómeno físico	ACC2	Falla en instalaciones de terceros
Elemento	PR1	Cables aislados o de Poder SE*
Fenómeno eléctrico	DI21	Distancia (admitancia, impedancia)*
Modo	13	Opera según lo esperado

**De acuerdo a lo informado por Colbún según IF 2021002733*

1.6 Condición de Operación Previa a la Falla:

- Planta Cartulinas Maule en condiciones normales de operación con un consumo desde el SEN de **47,4 MW**

1.7 Causa directa de la desconexión S/E Procart 220KV:

- De acuerdo a los antecedentes proporcionados por COC Colbún, se produce falla en LT 220KV Colbún – Procart (IF02733)
- Producto de la falla se abren los interruptores 52J4, 52J6 y 52JCH en S/E Colbún y 52J1 en S/E Procart (Apertura manual).

1.8 Consecuencia de la perturbación:

- Pérdida de consumos de Planta Cartulinas Maule de 47,4MW.

2 DESCRIPCIÓN DEL EQUIPAMIENTO AFECTADO

2.1 Consumos afectados:

Planta	Pérdida de Consumos MW	H. desconexión	H. Normalización
CMPC Cartulinas Maule	47,4	14:45:15*	17:30:58**
Total	47,4		

* Hora apertura manual de Interruptor 52J1 S/E 220KV Procart.

**Hora de cierre de interruptor 52J1 S/E 200KV Procart.

2.2 Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	H. desconexión	H. Normalización
LT 220KV Colbún - Procart	No Aplica	14:40:00	17:27:00*

- LT energizada.

3 Análisis de Falla

Evento externo causa el Blackout general de Planta Maule. Según lo informado por el Centro de Control de Colbún, este se debió a una falla en fase B de la Línea Colbún Procart 220kV a 1,5km desde la SE Colbún, operando sus protecciones de distancia y generando la apertura de los interruptores 52J4 y 52J6 de SE Colbún.

De acuerdo a la hora señalada en la apertura de los interruptores, abren los interruptores 52JL4 y 52L6 de la SE Colbún 220kV, y por los tiempos de operación de las protecciones asociadas a SE Colbún, no operan las protecciones de planta Maule, siendo el interruptor 52A1 posteriormente abierto manualmente.

Los equipos de protección asociados al paño A1, son: ABB, modelo MMCO el cual posee función de sobrecorriente (50/51) y el relé ABB, modelo SPAU 130C el cual posee las funciones de baja y sobre tensión (27/59) y dada la antigüedad, no poseen la tecnología para registrar eventos (registro de eventos secuenciales y oscilografías), debido a lo anterior, se encuentra en etapa de ejecución el proyecto de reemplazo de dichas protecciones por sistemas ABB de la serie RELION 670, cuya ejecución se encuentra definida para la tercera semana de abril (NUP 1408 "Proyecto MNR Reemplazo Protecciones SE Procart 220 kV").



La no operación del relé ABB SPAU 130 C producto de la baja tensión en la barra 220kV en SE Procart ante la operación de las protecciones en el lado de SE Colbún, se debe está activada la opción de bloqueo al trip cuando la tensión medida cae bajo el 20% de la tensión nominal. Por lo que una caída abrupta de la tensión no haría operar este relé. Eso se configura de esa manera para evitar problemas en reconexiones posteriores.

Switch	Function
SG1/6	Selection of automatic blocking of starting and tripping of the undervoltage stage $U_{<}$. When $SG1/6 = 0$, the undervoltage stage always operates when a measured voltage falls below the setting value. When $SG1/6 = 1$, starting and tripping of the undervoltage stage are blocked if one of the measured voltages, falls to a value below $0.2 \times U_n$. This feature can be used for preventing unnecessary startings and trippings during auto-reclose sequences.

4 Acciones correctivas al Corto Plazo

No se consideran acciones preventivas

5 Acciones correctivas al Largo Plazo

No se consideran acciones preventivas

6 ANEXO 1: REGISTRO DE TENDENCIAS CARTULINAS MAULE

En la siguiente figura, se muestra tendencia de la potencia de Planta Cartulinas Maule. Al momento de la falla se registraba un consumo de 47,4MW en Paño A1.



Figura 1: Curvas de tendencia de potencia y tensión en Paño J1 Cartulinas Maule.

7 ANEXO 2: S/E Procart 220KV

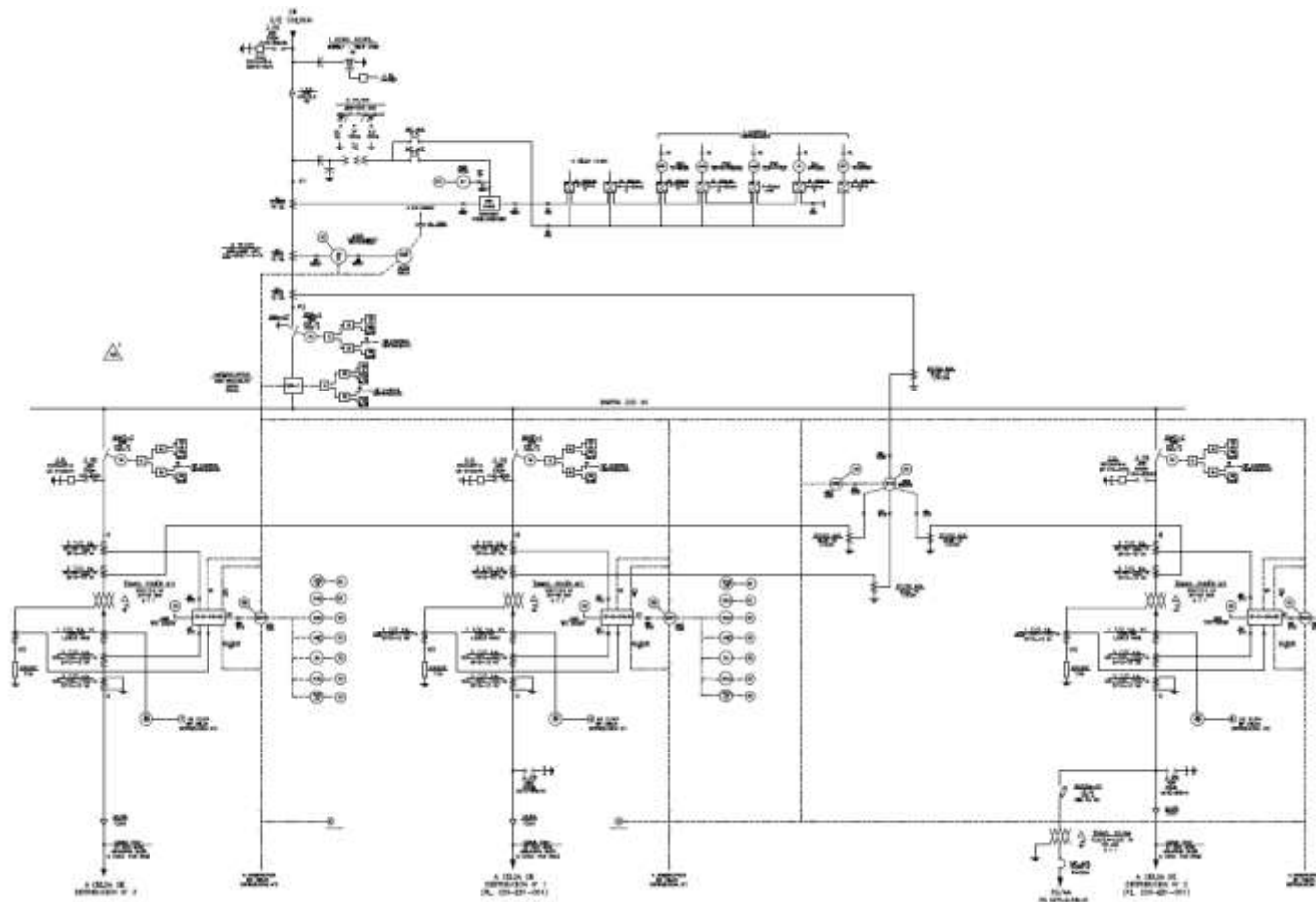


Figura 2: Diagrama unilineal general S/E Procart 220KV.