

Estudio para análisis de falla EAF 362/2021

"Falla en línea 66 kV Llollelhue - Los Lagos"

Fecha de Emisión: 29-12-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	07/12/2021
Hora	13:35
Consumos desconectados (MW)	5.00
Demanda previa del sistema (MW)	10345
Porcentaje de desconexión	0.048%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Llollelhue - Los Lagos / LT007CI1TR01----T003
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno

(*) Datos correspondientes al Gerente General de la empresa propietaria de la instalación afectada, obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador; no fueron remitidos los datos correspondientes al Representante Legal.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 66 kV Llollelhue - Los Lagos / LT007CI1TR01----T003
Propietario elemento fallado	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno

(*) Datos correspondientes al Gerente General de la empresa propietaria de la instalación afectada, obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador; no fueron remitidos los datos correspondientes al Representante Legal.

d.1 Origen y causa de la falla

Descarga eléctrica ocurrida en la línea 66 kV Llollelhue - Los Lagos causada por pérdida de aislación en cadena de aisladores en su estructura N° 10821 provocada por descargas atmosféricas ocurridas en la zona.

d.2 Fenómeno Físico:

CLI3: Descargas eléctricas atmosféricas.

d.3 Reiteración

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: esta instalación no ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, 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 ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 296-2021).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 66 kV Llolelhue - Los Lagos, de 35.8 km de largo aproximadamente, con un conductor por fase del tipo AAAC CAIRO y Cu 1/0 AWG (según tramo), cuya fecha de puesta en servicio fue en los años 2019 y 2020 (según tramo), de acuerdo con los registros del Sistema Infotécnica del Coordinador.

STS no remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a este elemento durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informado.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Caso fortuito o fuerza mayor.

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

- Registro público y conocido del hecho de condición meteorológica y declaración jurada.
- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM.

h. Comuna donde se presenta la falla

14107: Paillaco

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (09/12/2021)	Informe de 5 días (15/12/2021)
STS	07/12/2021	16/12/2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Total: 0.00 MW				

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Llollehue - Los Lagos 66 KV	ST Zonal	Llollehue - Paillaco	13:35	13:44
Llollehue - Los Lagos 66 KV	ST Zonal	Paillaco - Los Lagos	13:35	13:45

- Fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por STS S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Paillaco	52CT1 Paillaco	Paillaco	5.00	0.048	3600	13:35	13:44	13:44
Total:			5.00 MW	0.048 %	3600			

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por STS S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Paillaco	52CT1 Paillaco	SOCOEPA	Regulado	5.00	0.15	0.15	0.75

Clientes Regulados : 0.75 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 0.75 MWh

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por STS S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.00	0.15	26.67
Último 20 %	1.00	0.15	6.67
100 % Total	5.00	0.15	33.33

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10345.0 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angamos (ANG1), Candelaria (U2), Cipreses (U1), Cipreses (U2), Cipreses (U3), Cochrane (CCH1), Cochrane (CCH2), El Toro (U1), El Toro (U2), El Toro (U3), El Toro (U4), Norgener (NTO1), Norgener (NTO2), Quintero (U1) y Quintero (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 07 de diciembre de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 07 de diciembre 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 07 de diciembre de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de diciembre de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada. Adicionalmente, alrededor de las 13:05 horas del 07/12/2021 se produjo una falla sin pérdida de consumos en la línea 66 kV Lollolhue - Los Lagos.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por STS S.A.:

Alrededor de las 13:05 horas del 07/12/2021 se produjo una falla sin pérdida de consumos en la línea 66 kV Llollehue - Los Lagos, informando STS S.A. lo siguiente en su Informe de falla de 48 horas N° 2021003374:

- *Comentarios Tipo Causa: Interrupción con reconexión automática con éxito en un extremo de línea 66kV Llollehue - Los Lagos. Se presume causa mal tiempo en la zona, tormenta eléctrica.*
- *Acciones Inmediatas: Se da aviso al coordinador eléctrico nacional.*
- *Hechos Sucedidos:*
 - *13:05 hrs. Alarma de interrupción de línea de 66 kV Llollehue - Los Lagos, con reconexión exitosa en el extremo Llollehue.*
 - *13:05 hrs. se da aviso a coordinador eléctrico nacional y se solicita autorización para realizar el cierre del extremo Los Lagos.*
 - *13:06 hrs. cerrado 52B4 en S/E Los Lagos, previa autorización del coordinador, línea normalizada.*

Acciones preventivas y/o correctivas

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

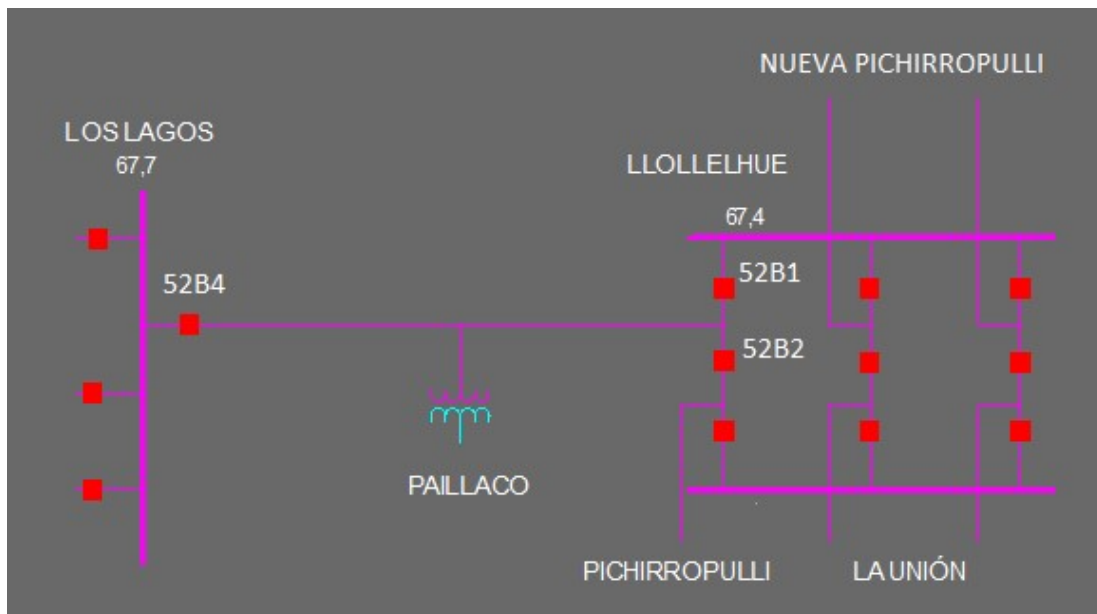
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa STS S.A. señala que "Se programará desconexión de la línea 66 kV Llollehue - Los Lagos en coordinación con la empresa SOCOEPA para el reemplazo de la cadena de aisladores en la estructura AT 10821".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa STS S.A. señala que "No aplica".

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
13:35	STS	Apertura del interruptor 52B4 de S/E Los Lagos de la línea 66 kV Los Lagos - Llolelhue por operación de protección direccional de sobrecorriente residual 67N
13:35	STS	Apertura de los interruptores 52B1 y 52B2 de S/E Llolelhue de la línea 66 kV Los Lagos - Llolelhue por operación de protección direccional de sobrecorriente de fase 67

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por STS S.A.

6. Normalización del servicio

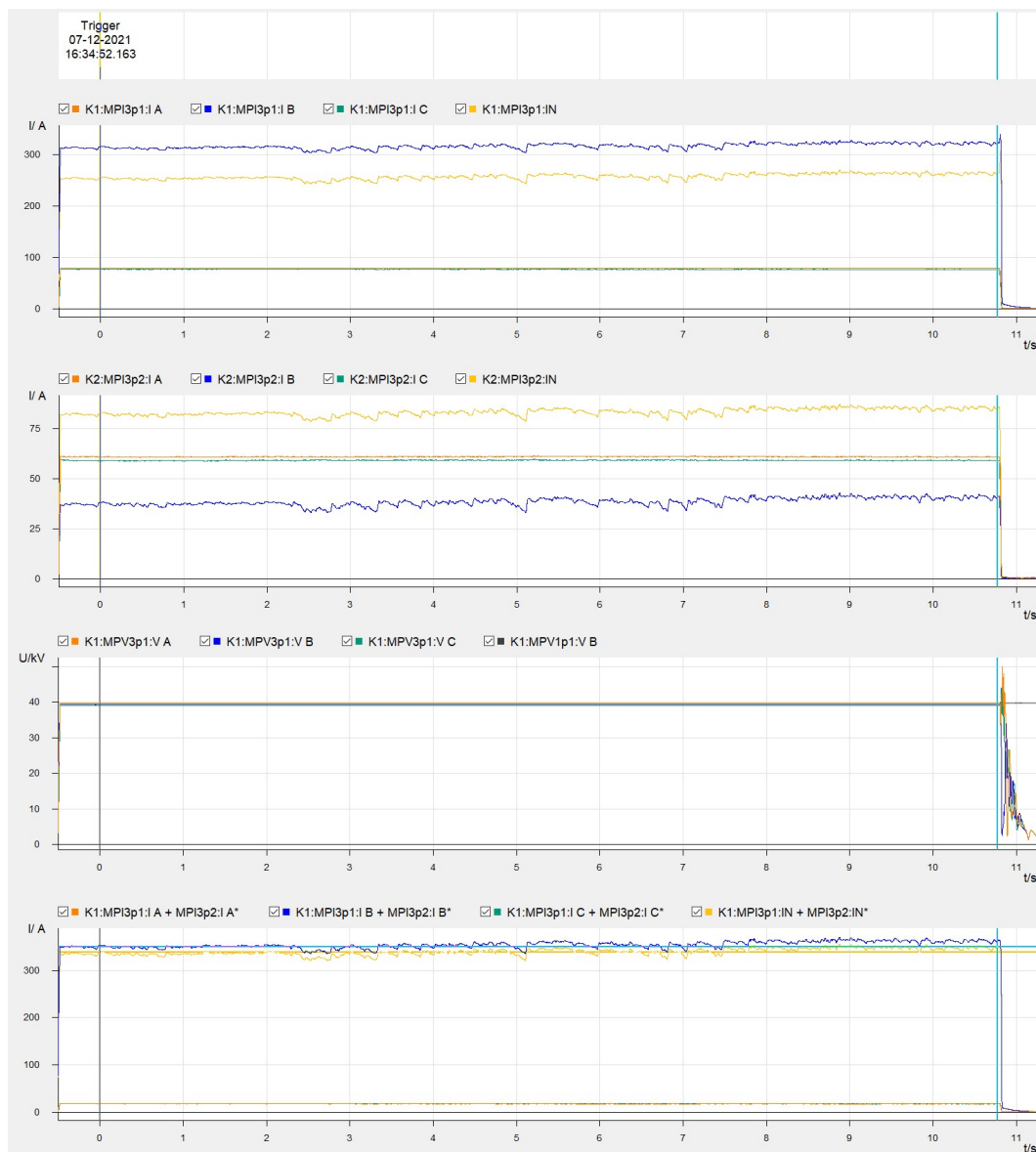
Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07/12/2021	STS	13:40	Personal de mantenimiento de STS indica a CC STS que se aprecia tormenta eléctrica en la zona de Valdivia, y en un análisis rápido del tipo de evento que muestran las protecciones, solicitan realizar un intento de cierre de la línea
07/12/2021	STS	13:44	CC STS solicita al CDC autorización para energizar la línea 66 kV Los Lagos - Llolelhue
07/12/2021	STS	13:44	Se realiza cierre de los interruptores 52B1 y 52B2 de S/E Llolelhue, energizando la línea 66 kV Los Lagos - Llolelhue y recuperando los consumos de S/E Paillaco
07/12/2021	STS	13:45	Se realiza cierre del interruptor 52B4 de S/E Los Lagos, normalizando topología de la línea 66 kV Los Lagos - Llolelhue

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por STS S.A.

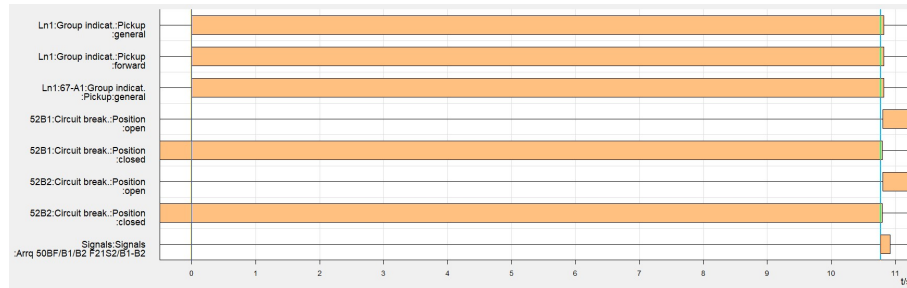
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Alrededor de las 13:35 horas del día 07 de diciembre de 2021 se registra la apertura de los interruptores 52B4 de S/E Los Lagos y 52B1-52B2 de S/E Llollehue, asociados a la línea 66 kV Los Lagos - Llollehue. La apertura de los mencionados interruptores se origina por la operación de protecciones eléctricas ante una falla ocurrida en la mencionada línea, causada por pérdida de aislación en cadena de aisladores de su estructura N°10821, provocada por descargas atmosféricas ocurridas en la zona. En el Anexo 6 se encuentra el registro fotográfico de la descarga eléctrica ocurrida en la cadena de aisladores.

Producto de la descarga eléctrica ocurrida, las protecciones asociadas a los interruptores previamente indicados detectan una falla, cuyos registros se presentan a continuación:



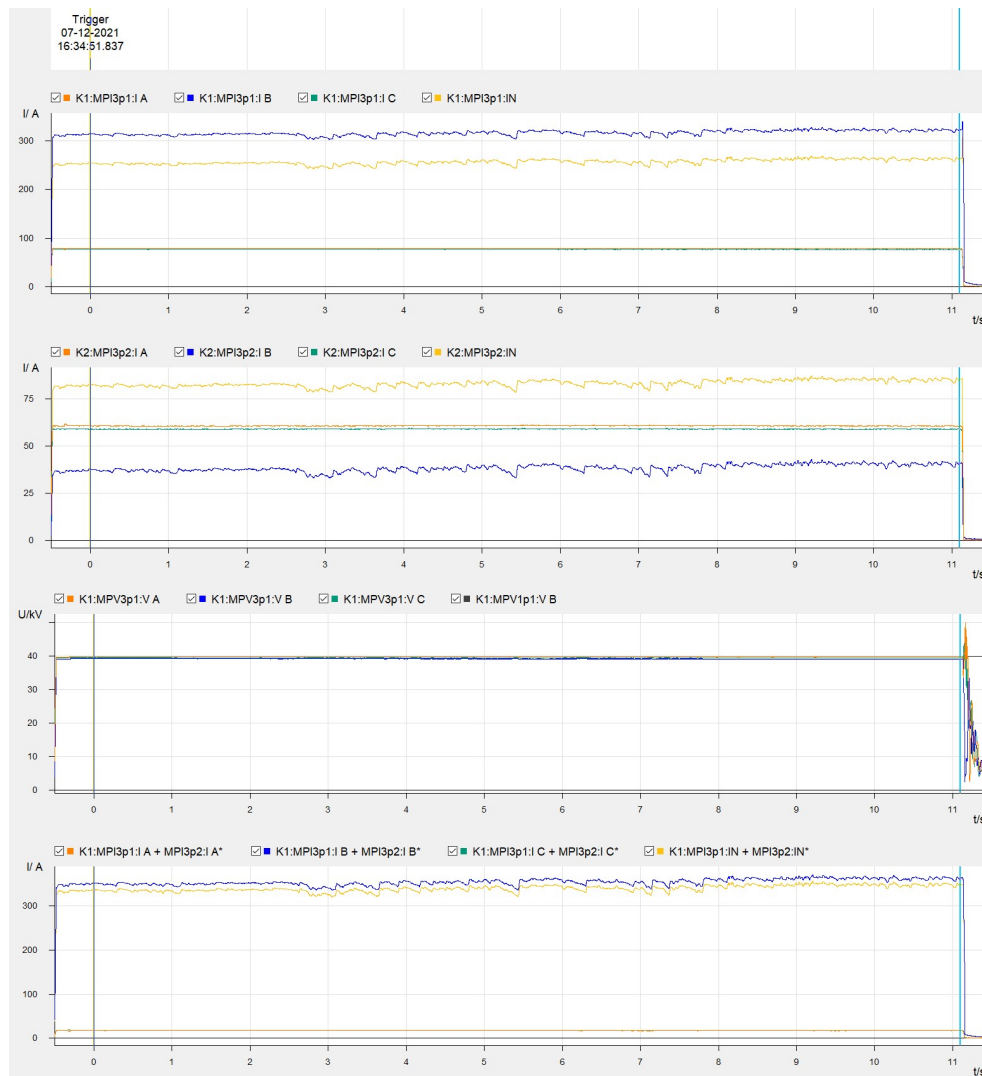
Registro oscilográfico paño B1-B2 de S/E Llollehue, Sistema 1



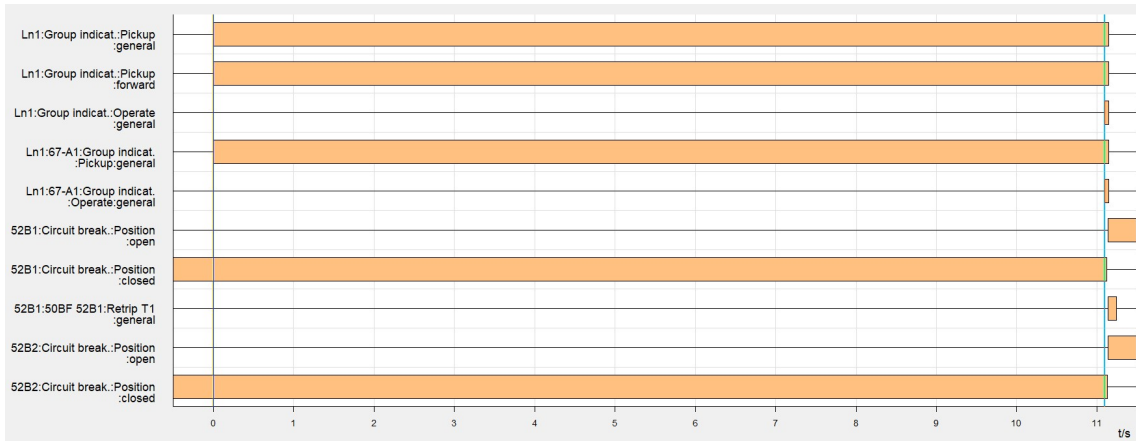
Registro de señales digitales paño B1-B2 de S/E Llollehue, Sistema 1

#	Date - Time	T relativo [s]	Fault log.	Traget 1.	Target 2.
2	07.12.2021 16:34:52.163	00.000	Line 1:67 Dir.OC-3ph-A1:Inverse-T 1	Pickup	phs B forward
3	07.12.2021 16:35:02.954	10.791	52B2:508F 52B2	Pickup	on
4	07.12.2021 16:35:02.954	10.791	52B1:508F 52B1	Pickup	on
5	07.12.2021 16:35:02.963	10.800	52B1:79 Auto. reclosing:General	Not ready	on
6	07.12.2021 16:35:02.964	10.801	52B1:79 Auto. reclosing:Cycle 1	Stage release prot.	off
7	07.12.2021 16:35:02.973	10.810	52B2:508F 52B2	Pickup	off
8	07.12.2021 16:35:02.985	10.822	Line 1:67 Dir.OC-3ph-A1:Inverse-T 1	Pickup	off
9	07.12.2021 16:35:02.989	10.826	52B1:508F 52B1	Pickup	off

Registro de eventos paño B1-B2 de S/E Llollehue, Sistema 1



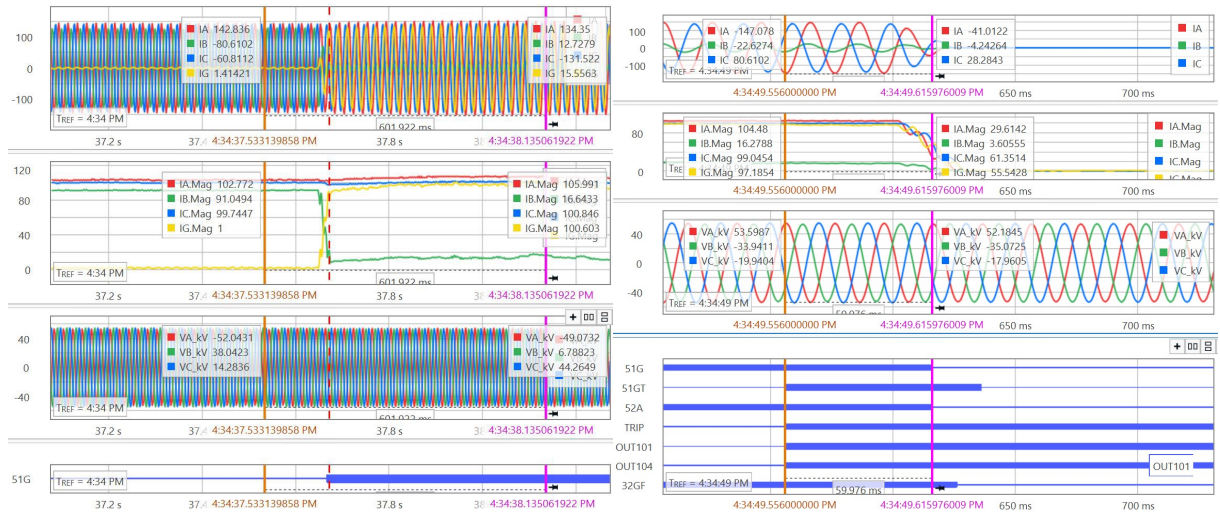
Registro oscilográfico paño B1-B2 de S/E Llollehue, Sistema 2



Registro de señales digitales paño B1-B2 de S/E Llolelhue, Sistema 2

#	Date Time	T relativo [s]	Fault log	Target 1	Target 2
2	07.12.2021 16:34:51.837	00.000	Line 1:67 Dir.OC-3ph-A1:Inverse-T 1	Pickup	phs B forward
3	07.12.2021 16:35:02.930	11.093	Line 1:67 Dir.OC-3ph-A1:Inverse-T 1	Operate	on
4	07.12.2021 16:35:02.931	11.094	52B1:Circuit break.	Trip/open cmd.	on
5	07.12.2021 16:35:02.931	11.094	52B2:Circuit break.	Trip/open cmd.	on
6	07.12.2021 16:35:02.932	11.095	52B2:50BF 52B2	Pickup	on
7	07.12.2021 16:35:02.932	11.095	52B1:50BF 52B1	Pickup	on
8	07.12.2021 16:35:02.942	11.106	52B1:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	264 A
9	07.12.2021 16:35:02.942	11.106	52B2:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	86 A
10	07.12.2021 16:35:02.942	11.106	52B1:Circuit break.	Break.-current phs A	78 A
11	07.12.2021 16:35:02.942	11.106	52B1:Circuit break.	Break.-current phs B	323 A
12	07.12.2021 16:35:02.942	11.106	52B1:Circuit break.	Break.-current phs C	76 A
13	07.12.2021 16:35:02.942	11.106	52B2:Circuit break.	Break.-current phs A	61 A
14	07.12.2021 16:35:02.942	11.106	52B2:Circuit break.	Break.-current phs B	41 A
15	07.12.2021 16:35:02.942	11.106	52B2:Circuit break.	Break.-current phs C	59 A
17	07.12.2021 16:35:02.958	11.121	52B2:Circuit break.	Definitive trip	on
16	07.12.2021 16:35:02.958	11.121	52B1:Circuit break.	Definitive trip	on
18	07.12.2021 16:35:02.970	11.133	52B2:50BF 52B2	Pickup	off
19	07.12.2021 16:35:02.978	11.141	52B1:50BF 52B1	Retrip T1	on
20	07.12.2021 16:35:02.981	11.144	Line 1:67 Dir.OC-3ph-A1:Inverse-T 1	Pickup	off
21	07.12.2021 16:35:02.981	11.144	Line 1:67 Dir.OC-3ph-A1:Inverse-T 1	Operate	off
22	07.12.2021 16:35:02.981	11.144	52B2:Circuit break.	Trip/open cmd.	off
23	07.12.2021 16:35:02.984	11.147	52B1:50BF 52B1	Pickup	off
24	07.12.2021 16:35:03.013	11.176	Line 1:Fault locator	Fault resistance prim.	93.338 Ω
25	07.12.2021 16:35:03.013	11.176	Line 1:Fault locator	Fault reactance prim.	6.509 Ω
26	07.12.2021 16:35:03.013	11.176	Line 1:Fault locator	Fault resistance sec.	124.450 Ω
27	07.12.2021 16:35:03.013	11.176	Line 1:Fault locator	Fault reactance sec.	8.679 Ω
28	07.12.2021 16:35:03.013	11.176	Line 1:Fault locator	Fault distance	31.0 km
29	07.12.2021 16:35:03.013	11.176	Line 1:Fault locator	Fault distance in %	86.6 %
30	07.12.2021 16:35:03.013	11.176	Line 1:Fault locator	Fault loop	BG
31	07.12.2021 16:35:03.078	11.241	52B1:50BF 52B1	Retrip T1	off
32	07.12.2021 16:35:03.078	11.241	52B1:Circuit break.	Trip/open cmd.	off

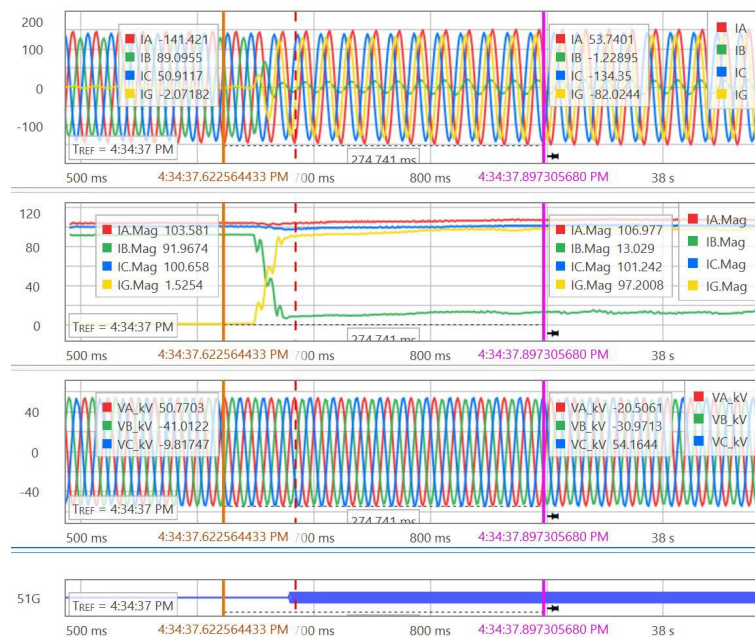
Registro de eventos paño B1-B2 de S/E Llolelhue, Sistema 2



Registro oscilográfico y de señales digitales paño B4 de S/E Los Lagos, Sistema 1

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
18	12-07-2021	16:34:37.669	51G	Asserted
17	12-07-2021	16:34:49.556	51GT	Asserted
16	12-07-2021	16:34:49.556	TRIP	Asserted
15	12-07-2021	16:34:49.556	OUT101	Asserted
14	12-07-2021	16:34:49.556	OUT103	Asserted
13	12-07-2021	16:34:49.556	OUT104	Asserted
12	12-07-2021	16:34:49.606	IN101	Deasserted
11	12-07-2021	16:34:49.616	51G	Deasserted
10	12-07-2021	16:34:49.616	52A	Deasserted
9	12-07-2021	16:34:49.616	OUT106	Asserted
8	12-07-2021	16:34:49.636	51GT	Deasserted
7	12-07-2021	16:34:49.736	TRIP	Deasserted
6	12-07-2021	16:34:49.736	OUT101	Deasserted
5	12-07-2021	16:34:49.736	OUT103	Deasserted
4	12-07-2021	16:34:49.736	OUT104	Deasserted
3	12-07-2021	16:44:38.123	52A	Asserted
2	12-07-2021	16:44:38.123	IN101	Asserted
1	12-07-2021	16:44:38.123	OUT106	Deasserted

Registro de eventos paño B4 de S/E Los Lagos, Sistema 1



Registro oscilográfico y de señales digitales paño B4 de S/E Los Lagos, Sistema 2

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
6	12-07-2021	16:34:37.680	51G	Asserted
5	12-07-2021	16:34:49.608	IN101	Deasserted
4	12-07-2021	16:34:49.613	51G	Deasserted
3	12-07-2021	16:34:49.618	52A	Deasserted
2	12-07-2021	16:44:38.124	IN101	Asserted
1	12-07-2021	16:44:38.124	52A	Asserted

Registro de eventos paño B4 de S/E Los Lagos, Sistema 2

En los registros oscilográficos previos se aprecia la presencia de una falla residual ocurrida en el sistema de 66 kV de la zona. En S/E Llollelhue se observa una corriente de falla I_B y corriente residual $3I_0$ en torno a 350 amperes efectivos, mientras que en S/E Los Lagos la falla presenta corrientes de fallas I_A , I_B , y una corriente residual $3I_0$ en torno a 100 amperes efectivos, señalando STS S.A. lo siguiente en cuanto al desempeño de sus relés de ambos paños:

- Relé protección de distancia sistema 1 paños B1-B2 diagonal 1, SIEMENS 7SL86 de SE Llollelhue detecta un cortocircuito monofásico fase B con características de alta impedancia del orden de 352 [A], incursionando en pick up de elemento sobrecorriente direccional de fase de tiempo inverso, sin alcanzar a operar elementos de protección, luego 10,8 segundos luego del pick up, relé registra la apertura interruptores de paño 52B1 y 52B2 (PU: 320 [A]. Curva: IEC normal inverse Time Dial: 0,17).
- Relé protección de distancia sistema 2 paños B1-B2 diagonal 1, SIEMENS 7SA86 de SE Llollelhue detecta un cortocircuito monofásico fase B con características de alta impedancia del orden de 352 [A], incursionando en pick up de elemento sobrecorriente direccional de fase de tiempo inverso, 11,093 segundos después, se produce el disparo de este elemento de protección. Relé envía orden de desenganche sobre interruptores de paños 51B1 y 52B2, los que abren de forma efectiva en 42 milisegundos, a su vez se produce arranque de funciones 50BF-B1 y 50BF-B2 (PU: 320 [A]. Curva: IEC normal inverse Time Dial: 0,17).
- Relé protección de distancia sistema 1 paño B4 SEL-311C de S/E Los Lagos detecta un cortocircuito monofásico fase B de características de alta impedancia, que se manifiesta con el aumento de la corriente residual vista por el relé, la que se establece en 100 [A] app, relé incursiona y dispara en su elemento sobrecorriente residual de tiempo inverso 51GT, enviando orden de desenganche sobre interruptor de paño 52B4, el que abre de forma efectiva en 60 milisegundos. El tiempo de operación del relé es de 11.777 segundos, el que se considera correcto considerando la variabilidad del evento (PU: 60 [A]. Curva: U3 Time Dial: 5,48 Control de torque: M3P + 32GF).
- Relé protección de respaldo de sobrecorriente 2 paño B4 SEL-351A de S/E Los Lagos detecta un cortocircuito monofásico fase B de características de alta impedancia, que se manifiesta con el aumento de la corriente residual vista por el relé, la que se establece en 100 [A] app, relé incursiona en elemento sobrecorriente residual de tiempo inverso 51G, sin alcanzar a operar elementos de protección. 11,938 segundos después del pick up, relé registra la apertura efectiva de interruptor 52B4 (PU: 60 [A]. Curva: U3 Time Dial: 5,48 Control de torque: M3P + 32GF).

Respecto de lo anterior se señala que, si bien la falla fue detectada y despejada de manera selectiva por la función 67N del paño B4 de S/E Los Lagos, y por la función 67 del paño B1-B2 de S/E Llollelhue, de acuerdo con los ajustes de las protecciones de S/E Llollelhue, se tiene que la función 67N de los relés del paño B1-B2 de S/E Llollelhue debiera haber detectado la falla, operando en un tiempo en torno a 1 segundo para la corriente residual $3I_0$ medida (Pick up → 80 amperes primarios; curva → IEC Normal Inverse; Time Dial → 0.21), situación que no se dio para el evento en análisis, sin haber señalado STS S.A. la causa del comportamiento observado.

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

Detalle de la generación programada para el día 07 de diciembre de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 07 de diciembre de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 07 de diciembre de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de diciembre de 2021 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

STS S.A.:

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días de sus instalaciones.

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 los coordinados involucrados, y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de la protección direccional de sobrecorriente residual 67N del interruptor 52B4 de S/E Los Lagos de la línea 66 kV Los Lagos - Llollehue.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B4 de S/E Los Lagos.
- Se concluye como incorrecto el no arranque de la protección direccional de sobrecorriente residual 67N de los interruptores 52B1 y 52B2 de S/E Llollehue de la línea 66 kV Los Lagos - Llollehue.
- Se concluye correcta operación de la protección direccional de sobrecorriente de fase 67 de los interruptores 52B1 y 52B2 de S/E Llollehue en respaldo a la función 67N no operada del paño B1-B2 de S/E Llollehue.
Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52B1 y 52B2 de S/E Llollehue.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

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

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Descarga eléctrica ocurrida en la línea 66 kV Llollehue - Los Lagos causada por pérdida de aislación en cadena de aisladores en su estructura N°10821, provocada por descargas atmosféricas ocurridas en la zona.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que la falla fue despejada de manera selectiva desde S/E Llollehue por la operación de la protección direccional de sobrecorriente de fase (67) de los paños B y B2 de esta S/E, y por medio de la protección direccional de sobrecorriente residual (67N) del paño B4 de S/E Los Lagos. Sin embargo, se produjo un incorrecto desempeño de la protección direccional de sobrecorriente residual 67N de los paños B1 y B2 de S/E Llollehue, al no arrancar ante la corriente residual medida que superó su umbral de operación. De todas formas, esto último no tuvo incidencia en las consecuencias generadas por el despeje de la falla sobre el abastecimiento de consumos adicionales.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, 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 07 de diciembre de 2021.

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.
- Se solicitará a la empresa STS S.A. informar el estado de ejecución de las acciones correctivas informadas en su informe de falla.
- b) Solicitudes de ampliación de información.

STS S.A.:

- Relación entre el evento de las 13:05 horas, y la pérdida de aislación ocurrida en la cadena de aisladores de la estructura N°10821 de la línea 66 kV Llollehue - Los Lagos, que provocó la falla de las 13:35 horas.
- Registros oscilográficos en formato Comtrade y registros de eventos en formato texto de las protecciones operadas para el evento de las 13:05 horas.
- Análisis del desempeño de los sistemas de protecciones de la línea 66 kV Llollehue - Los Lagos para el evento de las 13:05 horas, en base a los registros indicados en la viñeta anterior.
- Análisis del no arranque de la protección direccional de sobrecorriente residual (67N) asociada a los paños B1 y B2 de S/E Llollehue, considerando que se sobrepasó el umbral de operación de dicha función de protección, junto con las medidas correctivas asociadas, y cronograma de trabajo de implementación.
- Mantenimientos realizados a la instalación donde se produjo la falla durante los últimos 24 meses.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 07 de diciembre de 2021

Periodo Desde: 07-12-2021 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297	6,027
Costos Encendido/Retención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0	28
Costos Totales [KUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297	6,056
Costo Marginal Quillota 220 kV	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5	80.65
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210	4,922
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352	8,331
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702	209,438
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263	222,691

[illegible]

Periodo Desde: 07-12-2021 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297	6,027
Costos Encendido/Detención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0	28
Costos Totales [KUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297	6,056
Costo Marginal Quillota 220 kV	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5	80.65
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210	4,922
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352	8,331
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702	209,438
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263	222,691

[illegible]

Periodo Desde: 07-12-2021 - 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297	6,027
Costos Encendido/Detención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0	28
Costos Totales [kUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297	6,056
Costo Marginal Quillota 220 kv	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5	80.65
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210	4,922
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352	8,331
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702	209,438
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263	222,691

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	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	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	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	26	26	26	26	26	26	26	26	18	18	18	18	18	18	18	18	18	26	26	26	26	26	26	26	552
RUCATAYO	21	21	21	21	24	24	27	27	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	31	40	40	40	40	542
CUMBRES	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	209
PULELFU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	93
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
HIDROBONITO-MC1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
HIDROBONITO-MC2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	367	303	284	282	282	290	285	289	254	188	176	247	442	730	929	1055	1204	1385	1536	1624	1611	1483	1305	1136	17,686
PE-TCHAMMA	0	0	22	34	44	56	60	80	77	39	3	2	21	39	47	52	56	84	76	33	28	6	6	0	864
PE-SIERRAGORDA	5	6	7	11	15	24	24	24	18	8	7	18	42	66	82	78	98	99	95	73	36	12	5	10	861
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	1	1	1	2	3	4	4	4	1	3	9	23	45	54	52	50	64	72	75	59	36	13	6	582
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	41	112	114	108	103	103	103	103	86	59	53	33	1020
PE-CALAMA	0	1	0	0	0	0	5	12	9	0	0	2	23	47	70	70	70	64	94	128	85	57	14	5	756
PE-TALTAL	2	2	2	1	1	2	2	3	2	1	2	8	18	39	62	68	64	59	49	30	14	4	3	3	440
PE-SARCO	39	27	20	17	16	14	10	7	7	7	8	14	25	43	63	84	102	122	142	148	148	143	130	110	1445
PE-CABOLEONES-1	26	21	16	13	12	9	7	7	5	4	7	14	23	34	46	58	72	87	100	108	108	104	93	78	1050
PE-CABOLEONES-2	19	16	12	11	11	8	6	4	4	4	7	14	25	37	49	65	82	104	116	120	117	107	92	73	1103
PE-CABOLEONES-3	47	38	27	21	17	13	11	9	6	5	7	14	28	44	61	84	107	127	139	145	140	129	119	108	1444
PE-SANJUAN	27	24	20	15	15	14	15	10	8	8	12	19	28	50	69	94	114	132	153	165	165	149	126	109	1539
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	6	6	5	5	5	4	1	0	0	53
PE-ELARRAYAN	3	2	2	2	3	3	3	2	2	3	4	6	6	9	14	21	27	36	39	43	45	49	48	47	418
PE-TALINAYPONIENTE	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	2	3	5	7	10	14	17	20	23	26	29	31	30	28	256
PE-TALINAYORIENTE	4	4	4	5	4	3	2	2	1	1	3	10	19	29	38	47	51	55	56	54	49	45	34	23	542
PE-PUNTA SIERRA	2	2	2	3	3	5	3	3	2	1	1	2	3	4	7	11	15	23	30	36	42	40	38	32	308
PE-LOS CURUROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	5	8	13	20	27	31	39	44	45	39	32	27	19	362
PE-MONTEREDONDO	1	1	1	1	0	1	0	1	1	1	2	3	4	4	5	6	7	9	10	11	12	12	12	11	108
PE-PUNTA PALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	6	8	11	13	14	14	80
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	6
PE-CANELA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	7	8	8	8	44
PE-TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	5	6	7	8	10	11	12	74
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	1	1	24
PE-UCUQUER	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	16
PE-LAESTRELLA	4	3	3	3	2	2	2	2	3	3	4	5	7	9	10	11	11	10	8	6	5	5	6	9	132
PE-LAS PENAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	2	2	30
PE-ELMAITEN	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	35
PE-NEGRETE	3	2	1	1	1	1	2	2	1	2	3	2	2	1	1	1	2	3	3	2	4	10	12	13	76

Periodo Desde: 07-12-2021 - 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297
Costos Encendido/Detención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297
Costo Marginal Quillota 220 kv	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263

PE-ALENA	54	53	52	51	50	48	46	40	34	29	30	31	32	35	39	43	58	70	75	74	73	71	58	47
PE-CUEL	4	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	4	3	3	5	6	8	10
PE-LOSOLMOS	7	5	4	4	5	5	5	4	4	7	8	7	6	4	3	3	3	4	4	7	20	34	37	35
PE-RENAICO	7	5	4	3	3	3	4	4	4	6	7	7	7	7	7	5	6	7	9	15	29	37	39	36
PE-MALLECONORTE	9	8	8	10	10	10	9	8	7	8	7	5	4	7	7	4	3	3	13	44	64	57	47	39
PE-MALLECOSUR	9	8	8	9	10	10	9	7	7	7	7	5	4	7	7	4	3	3	13	43	63	56	46	39
PE-SANGABRIEL	13	10	9	10	10	10	11	11	10	12	13	10	7	6	5	5	4	5	10	20	48	65	69	67
PE-LAFLOR	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	7	10	12	12	12
PE-TOLPANSUR	7	6	5	5	5	5	6	6	6	7	8	7	6	6	6	6	6	6	7	10	27	41	45	44
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-LOSBUENOSAIRE	4	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	2	3	4	4	4	5	6	8	9
PE-LAESPERANZA	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	5	5
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1
PE-LEBU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	2	2	2
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1
PE-RAKI	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	2	2	2
PE-ELARREBOL	8	8	8	7	7	7	6	7	7	2	2	2	2	4	4	3	4	4	4	4	3	3	1	1
PE-AURORA	20	9	6	4	3	2	1	1	1	2	2	0	0	1	1	2	5	9	9	8	10	14	17	16
PE-SANPEDRO	10	7	6	6	6	5	6	5	3	1	1	1	2	1	1	1	1	2	2	2	3	3	4	5
PE-SANPEDRO-2	19	14	13	11	9	9	9	8	4	2	1	1	3	2	1	1	2	3	4	4	5	6	8	9

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	26	782	2413	3323	3688	3871	3932	3928	3888	3825	3779	3502	2717	1070	72	0	0	0	40,814
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	0	0	5	5	5	0	4	4	2	0	0	0	0	35
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	5	5	0	6	7	5	1	0	0	0	0	50
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	11	12	12	13	14	14	14	0	14	14	11	4	0	0	0	0	136
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	0	2	0	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	9	14	17	19	20	19	0	15	10	5	2	0	0	0	0	136
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	4	10	76	122	128	110	135	73	143	142	130	119	79	40	3	0	0	0	1314
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	29	51	60	64	68	69	0	54	43	59	36	9	0	0	0	0	550
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	8	0	0	0	8	0	0	9	7	2	0	0	0	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	7	26	50	71	88	102	108	108	104	87	59	29	7	0	0	0	0	845
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	13	66	83	86	88	89	90	89	90	87	85	70	20	1	0	0	0	958
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	26	67	78	83	86	41	88	88	88	87	82	70	25	0	0	0	0	909
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	12	25	36	45	51	43	38	0	37	29	6	4	0	0	0	0	330
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	94
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	14	46	72	84	89	89	89	42	80	47	68	43	12	0	0	0	0	776
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	96
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	4	10	13	16	18	18	0	19	20	19	19	14	4	0	0	0	0	176
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	10	12	13	14	14	14	15	14	0	10	3	0	0	0	0	130
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	78
PFV-SOLDELDESIERTO	0	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-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	1	6	37	50	52	52	51	51	53	53	51	48	40	10	1	0	0	0	556
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	15	46	66	73	78	80	81	81	79	74	67	49	18	1	0	0	0	808
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	7	7	0	4	2	0	0	0	0	63
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	96
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	6	5	5	6	6	4	1	0	0	0	0	61
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	60	40	0	0	0	0	0	170
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	21	73	87	90	92	91	92	92	91	91	90	77	23	0	0	0	0	1010
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	1	38	100	112	116	119	123	127	128	128	128	124	105	41	1	0	0	0	1389

Periodo Desde: 07-12-2021 - 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297	6,027
Costos Encendido/Detención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0	28
Costos Totales [kUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297	6,056
Costo Marginal Quillota 220 kv	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5	80.65
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210	4,922
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352	8,331
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702	209,438
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263	222,691

PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	2	30	42	45	46	45	45	45	45	44	42	33	13	1	0	0	0	478
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	2	14	23	31	36	38	37	35	34	30	22	13	4	0	0	0	0	317
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	14	18	18	19	20	20	20	20	20	19	14	5	0	0	0	0	211
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	16	47	60	61	63	64	64	64	64	64	63	48	18	0	0	0	0	698
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	1	15	24	27	38	43	46	48	48	48	45	35	8	0	0	0	0	427
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	13	38	48	49	50	50	50	51	52	52	50	39	15	1	0	0	0	558
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	13	13	14	13	13	13	13	11	9	3	0	0	0	0	139
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	9	42	65	66	66	66	66	66	66	65	59	18	1	0	0	0	0	720
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	1	22	71	92	94	95	95	95	95	95	96	95	77	28	1	0	0	0	1050
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	12	41	49	52	53	53	53	53	53	53	53	49	20	0	0	0	0	591
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	60	167	195	194	193	194	194	194	194	193	194	182	73	1	0	0	0	2228
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	17	36	51	52	53	55	55	54	54	52	47	36	12	0	0	0	574
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	94
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	13	26	32	34	35	35	35	35	34	32	22	8	0	0	0	0	344
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	13	39	48	54	54	54	55	54	57	53	48	40	17	1	0	0	0	587
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	13	23	26	27	27	27	26	23	18	9	3	1	0	0	0	229
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-CAMPOSDEL SOL	0	0	0	0	0	0	0	5	17	28	37	44	50	51	49	45	37	27	16	5	0	0	0	0	411
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	15	42	70	77	77	77	77	76	70	66	60	43	19	4	0	0	0	774
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	1	38	96	118	126	128	127	128	127	124	123	115	93	39	2	0	0	0	1384
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	21	65	82	87	88	88	87	86	82	82	77	66	28	0	0	0	0	939
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	6	18	33	39	42	45	46	44	43	42	41	32	10	1	0	0	0	441
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	59	108	133	142	145	145	145	145	145	143	134	110	63	6	0	0	0	1626
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	75
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	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	3	10	21	31	36	36	36	36	34	28	19	9	4	0	0	0	0	304
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	78
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	78
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	8	9	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	101
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	11	54	110	155	185	192	190	189	181	153	108	57	11	0	0	0	0	1597
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	22	70	97	100	100	100	100	100	100	100	99	76	28	0	0	0	0	1092
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	18	54	74	78	80	80	80	80	80	80	77	61	26	2	0	0	0	870
PFV-LASILLA	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-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
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	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	5	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	41
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	47

Periodo Desde: 07-12-2021 - 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297	6,027
Costos Encendido/Detención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0	28
Costos Totales [kUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297	6,056
Costo Marginal Quillota 220 kV	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5	80.65
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210	4,922
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352	8,331
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702	209,438
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263	222,691

PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	94
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	1	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-NORTECHICO-1	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-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	5	10	17	24	29	29	30	31	30	26	20	12	6	1	0	0	0	271
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	62
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	83
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
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	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0	71
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	30

Periodo Desde: 07-12-2021 - 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297	6,027
Costos Encendido/Detención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0	28
Costos Totales [kUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297	6,056
Costo Marginal Quillota 220 kv	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5	80.65
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210	4,922
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352	8,331
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702	209,438
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263	222,691

PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	96
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	92
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	42
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	81
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	56
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-LLAYLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	102
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	40
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	24	45	66	80	88	90	87	78	63	43	23	8	0	0	0	0	704
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
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	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	7	7	9	9	9	7	6	4	3	0	0	0	0	75
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	3
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	43
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	72
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	58
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	3	5	4	2	2	0	0	0	0	48
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	98
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31

Periodo Desde: 07-12-2021 - 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297	6,027
Costos Encendido/Detención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0	28
Costos Totales [kUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297	6,056
Costo Marginal Quillota 220 kv	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5	80.65
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210	4,922
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352	8,331
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702	209,438
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263	222,691

PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0		38
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0		99
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0		31
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0		12
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0		94
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0		40
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0		102
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0		28
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0		80
PFV-SANTAAMELIA	0	350	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	1	0	0	0	0		31
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0		21
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0		26
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0		78
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0		15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0		33
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0		94
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0		101
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0		79
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	1	17	59	89	97	100	101	105	105	103	98	94	75	33	4	0	0	0		1083
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0		25
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0		28
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0		93
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
PFV-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	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0		28
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0		28
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0		20
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0		25
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0		90
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0		33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0		95
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0		27
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	8	7	7	7	7	7	5	3	1	0	0	0	0		78
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0		28
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0		26
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0		33
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0		28
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0		28
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0		10
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0		27
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0		30
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0		26
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0		29
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0		34
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	2	4	5	6	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0		71
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0		93
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	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0		19
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0		26
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0		24
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0		19

Periodo Desde: 07-12-2021 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297
Costos Encendido/Detención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297
Costo Marginal Quillota 220 kV	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263

PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	8	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	0	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	0	0	0	0
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	7	7	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 07-12-2021 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297	6,027
Costos Encendido/Detención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0	28
Costos Totales [KUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297	6,056
Costo Marginal Quillota 220 kV	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5	80.65
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210	4,922
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352	8,331
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702	209,438
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263	222,691

[illegible][illegible]

Términos	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	5030	5110	5106	4928	4929	4932	4844	4861	4487	4202	3989	3992	3801	3631	3484	3411	3291	3133	3247	4585	4919	4997	5013	5060	104,980
ARICA-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
ARICA-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
ARICA-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
TARAPACA-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
UJINA-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
UJINA-1_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
UJINA-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
UJINA-2_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
UJINA-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
UJINA-3_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
UJINA-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
UJINA-4_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
UJINA-5_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
UJINA-6_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
CERROPABELLON-G1A_GEO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CERROPABELLON-G2A_GEO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
CERROPABELLON-G3A_GEO	0	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-NT01_CAR	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	65	126	65	65	65	65	65	65	65	126	134	134	131	129	2554
NORGENER-NT02_CAR	133	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	107	65	65	65	65	55	135	136	136	136	136	2747
TOCOPILLA-U14_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
TOCOPILLA-U15_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
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 07-12-2021 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297	6,027
Costos Encendido/Detención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0	28
Costos Totales [KUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297	6,056
Costo Marginal Quillota 220 kV	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5	80.65
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210	4,922
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352	8,331
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702	209,438
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263	222,691

[illegible]

Periodo Desde: 07-12-2021 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297	6,027
Costos Encendido/Detención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0	28
Costos Totales [KUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297	6,056
Costo Marginal Quillota 220 kV	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5	80.65
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210	4,922
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352	8,331
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702	209,438
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263	222,691

[illegible]

Periodo Desde: 07-12-2021 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297	6,027
Costos Encendido/Retención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0	28
Costos Totales [KUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297	6,056
Costo Marginal Quillota 220 kV	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5	80.65
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210	4,922
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352	8,331
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702	209,438
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263	222,691

[illegible]

Periodo Desde: 07-12-2021 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297	6,027
Costos Encendido/Detención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0	28
Costos Totales [kUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297	6,056
Costo Marginal Quillota 220 kV	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5	80.65
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210	4,922
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352	8,331
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702	209,438
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263	222,691

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
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_FO6	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_FO6	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_FO6	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_FO6	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	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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUACOLDA-2_CAR	105	105	105	105	105	105	100	105	105	105	50	50	50	50	50	50	50	50	105	105	105	105	105	105
GUACOLDA-3_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
GUACOLDA-4_CAR	144	144	144	144	144	144	144	144	73	38	38	38	38	38	38	38	38	38	125	144	144	144	144	
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	156	156	156	156	150	145	108	46	38	38	38	38	38	38	156	156	156	156	156	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CAMPICHE_CAR	233	233	233	233	233	233	209	216	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	218	270	270	270	
VENTANAS-2_CAR	170	170	170	170	170	170	170	170	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	170	170	170	170	
QUINTERO-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	
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-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	
QUINTERO-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	
QUINTERO-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	
QUINTERO-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	
QUINTERO-1_GNL_E	0	70	70	70	70	70	70	73	0	70	70	70	70	70	70	70	70	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Periodo Desde: 07-12-2021 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297	6,027
Costos Encendido/Detención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0	28
Costos Totales [kUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297	6,056
Costo Marginal Quillota 220 kV	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5	80.65
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210	4,922
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352	8,331
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702	209,438
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263	222,691

[illegible]

Periodo Desde: 07-12-2021 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297	6,027
Costos Encendido/Detención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0	28
Costos Totales [kUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297	6,056
Costo Marginal Quillota 220 kV	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5	80.65
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210	4,922
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352	8,331
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702	209,438
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263	222,691

[illegible]

Periodo Desde: 07-12-2021 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297	6,027
Costos Encendido/Detención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0	28
Costos Totales [KUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297	6,056
Costo Marginal Quillota 220 kV	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5	80.65
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210	4,922
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352	8,331
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702	209,438
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263	222,691

[illegible]

Periodo Desde: 07-12-2021 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297	6,027
Costos Encendido/Detención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0	28
Costos Totales [kUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297	6,056
Costo Marginal Quillota 220 kV	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5	80.65
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210	4,922
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352	8,331
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702	209,438
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263	222,691

[illegible]

Periodo Desde: 07-12-2021 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297	6,027
Costos Encendido/Detención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0	28
Costos Totales [kUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297	6,056
Costo Marginal Quillota 220 kV	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5	80.65
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210	4,922
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352	8,331
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702	209,438
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263	222,691

[illegible]

Periodo Desde: 07-12-2021 - 11-12-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes 07 de diciembre 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	295	312	311	297	289	290	275	286	253	236	222	222	209	199	190	186	178	163	168	270	294	287	299	297
Costos Encendido/Detención	5	2	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	14	0	2	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	300	313	311	299	289	290	277	286	253	236	222	222	209	199	191	186	178	177	168	272	294	287	299	297
Costo Marginal Quillota 220 kV	94.6	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	97.9	97.9	70.4	67.5	65.6	66.6	65.4	65.0	61.2	60.9	60.5	53.6	56.2	67.0	95.5	98.1	98.0	104.5
Pérdidas [MWh]	244	212	194	189	186	187	204	170	149	189	201	223	236	245	243	234	224	212	160	165	193	223	230	210
Consumos Propios [MWh]	355	356	356	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	350	350	352	352	352	352	352
Demanda Total [MWh]	8143	7785	7574	7459	7445	7516	7715	8222	8754	9139	9297	9384	9450	9535	9527	9551	9547	9369	9031	8979	8993	9242	9082	8702
Generación Total [MWh]	8742	8352	8123	7992	7974	8047	8261	8735	9246	9671	9841	9951	10029	10123	10114	10128	10114	9932	9541	9496	9537	9817	9663	9263

TRINCAO_DIESEL	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
CHILOE_DIESEL	9	9	9	6	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	1	1	6	1	1

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	2334	1950	1760	1836	1832	1918	2185	1893	1237	1113	1136	1000	999	997	985	981	979	1035	1048	1122	1837	2222	2221	1965	36,583
RAPEL-1	0	0	0	45	45	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135
RAPEL-2	0	0	0	40	40	40	57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177
RAPEL-3	0	0	0	45	45	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135
RAPEL-4	43	0	0	40	40	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	163
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	30	22	22	22	22	22	17	17	17	15	15	30	30	30	30	30	611
CIPRESES-2	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	28	30	30	30	30	30	30	718
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	23	23	30	30	30	30	30	706
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	125
LAMINA	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	214
ISLA	61	61	61	61	61	61	61	61	61	59	59	59	59	59	57	57	57	54	55	61	61	61	61	61	1428
CURILLINQUE	74	74	74	74	74	74	74	74	74	71	71	71	71	71	69	69	69	65	66	74	74	74	74	74	1721
LOMAALTA	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	31	31	31	31	30	30	30	29	29	32	32	32	32	32	755
LOSHIERROS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	8	8	8	8	129
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
PEHUENCHE-1	148	148	148	151	144	139	213	161	139	126	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	179	213	213	213	2473
PEHUENCHE-2	144	144	144	139	144	157	165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	252	176	176	1778
COLBUN-1	164	165	136	134	140	132	166	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	229	163	229	229	1996
COLBUN-2	110	110	100	110	100	100	110	218	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	229	209	131	1737
MACHICURA-1	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	504
MACHICURA-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
CHIBURGO	0	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0	305
SANCLEMENTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	84	10	18	54	68	47	10	68	68	68	10	38	68	68	68	68	68	68	31	84	10	84	84	84	1326
ELTORO-2	16	84	68	68	10	68	59	84	30	84	84	84	84	82	82	68	10	68	36	74	84	84	84	84	1581
ELTORO-3	68	68	49	68	68	68	68	10	68	37	68	68	10	10	10	54	68	39	68	10	36	10	10	10	1038
ELTORO-4	32	38	65	10	54	17	63	37	34	10	38	10	37	39	39	10	54	24	65	31	69	21	21	21	840
ABANICO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720
ANTUCO-1	90	90	90	90	90	90	90	53	90	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	90	90	90	90	90	2105
ANTUCO-2	60	60	60	60	60	60	60	97	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	1477
RUCUE	70	70	70	70	70	70	70	70	70	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	70	70	70	70	70	1674
QUILLECO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720
LAJAI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	345	290	95	106	109	95	330	313	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	95	95	164	171	190	204	2697
RALCO-2	345	95	202	90	90	190	135	95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	164	133	0	1539
PALMUCHO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	742
PANGUE-1	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	50	80	80	80	80	80	930
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-2	81	0	0	0	0	0	76	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	0	309
ANGOSTURA-3	0	35	35	35	35	35	24	0	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	0	0	47	742
CANUTILLAR-1	62	54	50	50	50	50	59	70	53	70	70	63	62	70	70	70	70	52	50	50	50	50	50	70	1415
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	60	70	70	60	58	54	51	50	50	50	50	50	50	0	823

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 07 de diciembre de 2021

07-12-2021

07-12-2021

	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	6.1	6.0	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	6.0	6.2	6.4	5.1	5.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.5	6.6	6.6	6.6	149.7	6.6	6.2	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.2	0.5	0.5	
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	1.0	24.4	1.0	1.0	
CAVANCHA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	46.0	2.0	1.9	
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.9	1.0	1.0	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	10.9	0.5	0.5	
RIOHUASCO	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	21.2	1.0	0.9	
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	0.0	
LOSMOLLES	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	4.0	6.0	9.0	9.0	2.0	32.0	9.0	1.3	
LAPALOMA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	11.3	0.5	0.5	
CH-HORNITOS	6.9	7.0	6.9	6.7	6.8	6.4	6.9	6.4	6.9	6.7	7.0	7.0	8.4	17.6	22.1	24.5	29.0	25.0	13.3	7.9	7.2	7.3	7.1	7.0	258.0	29.0	10.6	
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	0.2	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.3	0.1	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNCAL	20.2	19.6	19.8	20.0	20.3	20.4	20.3	19.8	18.6	17.4	15.8	14.5	13.3	11.4	12.0	12.8	13.6	13.6	14.6	17.9	22.0	23.5	23.8	23.6	428.8	23.8	17.9	
BLANCO	53.0	50.4	47.3	44.8	42.7	40.8	39.4	38.1	36.6	34.5	34.9	33.9	32.9	32.4	35.6	41.0	47.5	51.9	53.1	53.4	51.2	48.1	48.1	51.8	1043.4	53.4	43.5	
LOSQUILOS	25.6	27.0	26.1	25.1	26.7	26.7	27.5	28.4	29.3	28.7	28.1	28.2	27.0	27.9	25.9	26.7	27.5	27.5	28.6	29.4	29.5	28.0	28.4	28.9	662.7	29.5	27.6	
CHACABUQUITO	17.3	16.1	16.6	16.5	15.4	16.2	16.4	16.7	17.3	17.9	17.9	17.5	17.5	16.9	16.9	16.7	16.4	16.7	17.1	17.2	17.9	18.0	17.8	17.6	408.5	18.0	17.0	
SAUCEANDES	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	3.7	0.2	0.2	
CARENA	7.0	7.2	7.5	7.4	7.4	7.4	7.5	7.1	7.4	7.2	6.1	4.4	3.8	3.7	5.5	6.9	7.4	7.3	7.6	7.4	7.6	7.4	7.6	7.5	163.3	7.6	6.8	
MINI_ARRAYAN	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	12.1	0.7	0.5	
ALFALFA	154.6	154.1	153.6	146.9	126.0	128.5	129.5	129.5	129.0	124.9	123.4	122.9	123.4	122.9	123.4	122.9	123.4	119.8	130.6	137.7	142.9	143.9	143.9	144.4	144.9	3224.6	154.6	134.4
MAITENES	9.0	9.0	9.0	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.6	8.7	8.7	9.3	8.8	8.4	8.3	8.2	8.6	8.6	8.5	8.6	8.6	8.8	8.7	8.9	208.6	9.3	8.7	
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	1.0	23.3	1.0	1.0	
MALLARAUCO	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4	2.5	2.4	2.3	2.1	1.9	1.9	2.2	2.4	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	58.1	2.6	2.4	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	110.4	109.0	109.8	111.0	109.9	102.2	103.4	97.8	97.0	91.3	82.4	82.6	79.1	83.0	83.5	88.5	91.3	89.9	98.3	105.9	109.2	106.7	107.9	111.2	2361.3	111.2	98.4	
SAUZAL	51.7	51.4	67.9	75.2	74.6	74.9	76.4	74.3	73.8	58.6	57.3	68.9	66.7	62.3	59.6	58.7	59.1	57.9	61.0	62.5	53.3	50.7	50.9	52.3	1500.1	76.4	62.5	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZAL20	9.9	9.9	10.4	11.0	11.0	11.0	11.1	11.0	11.0	10.6	10.1	10.8	10.8	10.7	10.6	10.5	10.6	10.5	10.6	10.8	10.2	10.1	10.1	10.2	253.8	11.1	10.6	
LA-COMPANIA-II	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.5	0.5	
LAHIGUERA	142.0	141.7	146.6	149.8	148.9	149.1	151.1	145.5	152.6	153.0	136.9	130.8	123.4	126.6	133.7	135.2	134.2	132.2	127.9	129.6	134.1	126.9	127.4	123.8	3303.0	153.0	137.6	
LACONFLUENCIA	106.8	108.1	118.1	124.9	124.9	125.7	130.9	127.7	126.4	130.1	115.3	115.3	119.8	108.8	108.0	105.9	102.4	102.5	98.7	118.3	118.8	118.8	118.4	112.2	2761.9	130.9	115.1	
ELPASO	31.7	28.1	25.8	25.3	22.9	18.9	22.2	17.0	27.3	15.2	13.8	18.5	17.6	19.4	24.0	40.4	42.7	48.9	50.8	44.1	49.3	48.7	32.6	27.4	712.6	50.8	29.7	
SANANDRES	42.2	42.2	42.2	42.2	42.2	42.1	42.0	42.2	41.5	27.5	32.7	36.3	41.6	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	982.2	42.3	40.9	
CONVENTOVIJO	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	106.3	4.4	4.4	
LAMONTANA-1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.5	0.2	0.2	
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CUMPEO	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.9	3.1	2.7	2.4	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	1.5	1.1	2.3	2.6	2.6	60.8	3.1	2.5	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	70.6	3.0	2.9	
ROBLERIA	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	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	48.8	2.1	2.0	
LIRCAY	18.1	18.1	18.1	18.1	18.4	18.6	18.6	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.3	18.3	18.3	18.3	18.3	18.3	437.9	18.6	18.2	
MARIPOSAS	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	73.7	3.2	3.1	
PROVIDENCIA	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	35.2	1.6	1.5	
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	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	0.4	10.2	0.4	0.4	
ELGALPON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RIOCOLORADO	6.7	6.7	6.0	5.8	5.7	5.5	5.5	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.3	5.3	5.1	5.2	5.0	5.1	5.1	5.3	5.3	5.6	5.7	5.0	133.0	6.7	5.5	
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELDIUTO	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	61.			

07-12-2021

07-12-2021

	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
CAPULLO	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.0	4.1	4.2	4.3	4.3	4.1	4.0	4.0	4.0	4.1	4.0	4.0	4.0	4.1	4.0	4.0	4.1	97.4	4.3	4.1
NALCAS	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	48.5	2.0	2.0
CALLAO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	3.4	0.2	0.1
HIDROBONITO-MC1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.4	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	48.0	2.1	2.0
HIDROBONITO-MC2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.6	0.6	0.6
HIDROBONITO-MC3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.9	0.6	0.6
RUCATAYO	30.2	28.2	28.1	28.1	22.3	20.3	20.2	19.8	20.2	20.1	20.0	20.1	19.7	20.1	20.5	20.6	20.8	20.6	21.1	21.7	33.6	39.5	40.0	28.9	584.5	40.0	24.4
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.8	0.3	0.3
DONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLLIL	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.1	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.1	0.3	0.3	0.0	5.1	0.3	0.2
QUETEHUES	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	30.0	29.8	29.8	29.8	29.9	29.8	29.5	29.2	29.2	29.2	29.0	29.1	27.3	28.9	30.2	30.2	30.2	30.1	28.7	707.7	30.2	29.5
VOLCAN	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.9	9.3	9.8	9.9	9.9	9.9	10.0	10.0	10.0	10.0	9.9	9.5	23.7	10.0	9.9	
GUAYACAN	10.9	11.0	10.6	11.1	10.7	10.9	10.9	9.6	10.3	8.8	10.9	10.8	10.5	10.6	10.7	10.1	9.8	9.7	9.3	9.3	9.5	9.2	9.6	8.9	243.5	11.1	10.1
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	7.5	9.6	12.6	14.4	15.9	15.5	15.1	15.6	15.2	14.4	11.9	11.7	10.6	11.1	10.7	7.4	5.3	5.5	6.1	6.1	6.7	6.7	7.0	7.7	250.3	15.9	10.4
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.8	2.2	2.2
PUNTILLA	15.9	16.4	14.9	15.4	15.7	15.9	15.7	16.0	16.4	14.0	12.9	9.6	7.4	3.8	0.0	0.4	10.8	14.5	14.3	15.8	16.2	16.0	16.3	16.3	310.6	16.4	12.9
EYZAGUIRRE	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	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	0.7	0.7	0.7	15.7	0.7	0.7
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLANO	0.6	0.7	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.6	0.6	0.4	0.4	0.4	0.5	10.9	1.0	0.5
ELRINCON	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.5	0.2	0.2
LOSMORROS	1.0	1.2	1.0	1.2	1.3	1.4	1.7	1.7	2.3	2.5	2.9	3.0	2.9	2.6	2.5	2.3	2.6	2.8	2.6	2.1	1.5	1.3	1.2	1.2	46.8	3.0	1.9
LOSBAJOS	5.0	5.2	5.3	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	4.8	4.9	4.8	4.9	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	123.6	5.3	5.2	
AUXDELMAIPO	3.9	3.6	3.6	4.1	4.4	4.5	4.2	4.4	4.5	4.5	3.9	4.5	4.2	4.2	3.7	3.4	3.5	4.4	4.5	4.4	4.4	4.3	4.3	3.9	99.5	4.5	4.1
PULLINQUE	10.2	10.2	10.1	10.1	10.1	10.0	9.7	9.8	15.2	15.2	15.1	15.3	15.4	15.4	15.4	15.4	20.3	20.5	20.4	20.6	20.6	20.7	20.3	10.3	356.2	20.7	14.8
RECA	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.3	0.1
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	5.7	0.3	0.2
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEHUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MOCHO	8.5	8.1	8.0	7.9	7.7	7.7	7.8	8.0	8.2	8.2	8.4	8.3	8.2	8.3	8.4	8.3	8.2	8.2	0.0	0.0	0.0	9.0	8.2	7.7	171.2	9.0	7.1
LICAN	14.9	5.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.9	6.9	7.4	7.4	7.0	6.8	6.7	6.4	6.8	8.5	16.4	17.1	17.2	16.9	160.0	17.2	6.7
CUMBRES	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.4	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	0.0	0.0	0.0	2.8	8.5	9.1	118.3	9.1	4.9
SANTAISABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.0	0.5	0.5
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MSA-1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.4	0.4	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.9	0.2	0.1	4.5	0.9	0.2
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONWALTERIO	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	50.2	2.2	2.1
DIGUA	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	12.0	12.0	12.0	11.9	11.9	11.9	12.0	12.0	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	283.4	12.0	11.8
MELO	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	43.6	1.9	1.8
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	19.8	19.5	18.8	19.7	19.9	19.5	19.1	19.0	19.5	19.6	19.4	19.4	18.4	18.7	19.1	18.7	19.1	19.0	18.8	19.3	19.8	19.4	18.5	17.6	459.5	19.9	19.1
LAVINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAELENA	0.3	0.3	0.3	0																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2021

07-12-2021

	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-CABOLEONES-3	20.3	18.8	14.9	9.7	3.2	1.9	3.4	2.4	4.2	6.1	10.9	19.0	34.1	62.4	78.0	104.3	134.1	156.7	169.0	177.8	159.4	152.0	113.7	70.7	1527.0	177.8	63.6
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	6.4	6.3	6.4	6.2	6.3	6.4	6.3	5.7	2.7	1.0	0.0	0.0	57.0	6.4	2.4
PE-ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	12.0	21.6	30.4	37.4	40.5	46.4	43.2	44.6	49.7	53.1	61.6	443.8	61.6	18.5
PE-LOSCURUROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	13.6	22.5	85.4	57.0	64.7	0.0	71.8	78.0	74.2	76.6	47.5	594.5	85.4	24.8
PE-TALINAYORIENTE	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	8.1	17.8	27.1	42.1	56.4	62.5	60.1	59.9	70.5	60.6	41.7	34.6	544.0	70.5	22.7
PE-TALINAYPONIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	5.3	10.0	20.8	28.9	29.9	30.3	30.9	41.3	41.7	47.7	45.9	335.1	47.7	14.0
PE-PUNTASIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.8	9.6	18.3	21.2	25.8	30.8	39.8	49.8	62.1	67.7	64.4	394.4	67.7	16.4
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.7	6.8	10.3	13.3	16.8	20.3	19.5	20.3	19.7	17.2	149.2	20.3	6.2
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.9	1.8	2.4	3.7	3.8	2.1	4.0	4.2	25.9	4.2	1.1
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	3.8	4.6	7.3	13.6	17.6	14.9	20.3	19.1	104.8	20.3	4.4
PE-TOTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.0	1.4	2.1	4.8	6.5	10.8	11.9	16.5	20.7	20.3	99.4	20.7	4.1
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.3	5.9	7.0	9.8	15.5	21.2	19.4	24.5	24.4	132.1	24.5	5.5
PE-UCUQUER	0.9	0.4	1.1	0.3	0.4	0.4	0.2	0.4	0.3	0.1	0.5	0.4	0.5	0.3	0.5	1.5	1.5	1.7	2.3	1.1	0.9	0.2	0.0	0.0	15.8	2.3	0.7
PE-UCUQUER-2	0.8	0.5	0.7	0.2	0.1	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.3	2.2	1.7	1.1	0.2	0.0	0.1	11.7	2.2	0.5
PE-LA-ESTRELLA	5.3	3.8	4.1	1.9	2.7	2.6	2.0	2.3	1.9	2.1	1.6	1.3	0.8	0.4	1.0	2.4	4.1	6.1	9.1	14.3	9.3	3.3	1.1	6.2	89.7	14.3	3.7
PE-ELMAITEN	0.9	0.5	1.4	1.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.1	0.2	0.0	0.0	0.1	0.9	1.2	3.0	11.8	3.0	0.5
PE-LASPENAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ALENA	33.6	15.5	13.5	12.8	17.3	19.8	14.4	15.6	8.5	2.7	1.3	3.7	1.6	1.3	3.6	3.1	4.1	1.5	0.4	0.1	0.0	1.8	0.3	7.0	183.5	33.6	7.6
PE-CUEL	2.7	5.5	7.1	2.8	3.5	1.7	0.5	0.2	0.2	0.6	0.4	0.6	0.7	2.7	1.7	1.7	0.1	0.0	0.6	0.0	0.4	5.7	10.1	16.5	66.0	16.5	2.8
PE-LOS-OLMOS	13.3	12.3	7.6	3.4	17.1	18.9	16.0	8.1	0.6	0.8	2.7	6.0	7.9	6.4	4.6	5.3	1.6	0.0	1.7	0.0	5.5	22.2	31.4	48.1	241.5	48.1	10.1
PE-LAESPERANZA	1.3	1.3	1.0	0.1	1.0	1.5	0.2	0.0	0.2	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	1.8	3.0	4.2	7.6	26.1	7.6	1.1
PE-NEGRETE	3.8	6.0	4.5	1.7	5.4	6.1	1.0	0.6	0.8	0.9	1.3	2.3	1.9	2.9	2.3	0.7	0.1	0.0	3.3	0.7	7.8	11.5	20.4	29.8	115.5	29.8	4.8
PE-LOSBUENOSAIRES	3.1	6.6	7.6	4.1	3.5	2.4	0.2	0.0	0.2	0.1	0.2	0.5	0.8	2.3	1.1	0.5	0.0	0.0	0.6	0.0	1.2	5.7	9.0	18.4	68.2	18.4	2.8
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	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.3	0.8	0.9	0.7	0.6	0.7	1.1	1.9	1.2	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	12.0	1.9	0.5
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PE-EL-ARBOL	3.3	1.5	1.5	1.7	1.7	1.7	1.1	1.4	0.9	1.1	2.7	3.8	2.4	1.8	0.5	2.8	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	4.2	39.4	4.2	1.6
PE-RAKI	2.5	1.8	1.7	1.3	1.2	1.3	0.8	0.6	2.2	4.2	4.3	3.2	3.5	4.1	1.8	0.7	0.2	0.1	0.0	0.2	0.0	0.1	0.8	1.1	38.1	4.3	1.6
PE-HUAIACHE	1.7	0.9	0.8	1.1	1.1	1.0	0.5	0.4	1.2	2.9	2.8	2.4	1.7	3.2	1.4	0.5	0.4	0.2	0.0	0.2	0.0	0.1	0.7	1.0	26.2	3.2	1.1
PE-LA-FLOR	1.1	2.5	1.8	0.5	1.6	2.3	2.5	3.1	2.5	2.8	2.7	2.7	3.5	4.0	2.7	1.1	0.2	3.1	2.5	2.7	9.7	11.9	17.3	20.6	105.3	20.6	4.4
PE-ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0
PE-TOLPAN-SUR	7.7	8.7	3.5	1.7	6.7	7.6	9.9	12.1	13.6	10.3	11.0	11.5	15.4	12.4	10.3	6.4	1.3	7.4	9.6	9.8	34.5	34.1	46.9	59.3	351.6	59.3	14.6
PE-MALLECO-NORTE	6.5	1.3	0.1	3.4	9.9	22.8	18.2	6.7	4.8	8.5	7.7	6.3	2.0	4.1	4.1	0.1	0.0	8.4	2.9	4.2	10.1	36.6	63.8	75.0	307.2	75.0	12.8
PE-MALLECO-SUR	11.5	4.0	0.0	1.3	6.6	21.2	20.7	7.3	6.0	9.8	10.9	9.6	4.3	4.9	3.9	4.1	0.7	19.8	9.3	7.5	13.7	51.4	67.3	118.0	413.7	118.0	17.2
PE-SANGABRIEL	20.0	15.1	5.7	3.0	17.5	15.6	28.9	16.9	6.0	5.2	8.5	11.4	18.0	9.8	12.3	10.0	1.6	7.0	10.9	3.3	32.8	58.6	60.8	91.6	470.2	91.6	19.6
PE-RENAICO	8.2	4.6	0.1	1.0	2.8	0.8	4.1	7.7	7.4	6.1	7.6	10.5	10.9	14.4	12.2	6.8	0.4	15.7	4.2	11.7	29.2	28.4	28.3	46.2	269.2	46.2	11.2
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	16.8	0.8	0.0	0.0	5.5	6.4	16.9	13.0	23.6	16.7	12.8	7.9	2.3	3.6	0.0	0.0	3.5	8.5	6.0	12.1	35.5	29.6	13.7	5.9	241.1	35.5	10.0
PE-SANPEDRO	11.1	5.8	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.7	3.5	3.8	8.1	5.5	42.2	11.1	1.8
PE-SANPEDRO-2	12.1	6.3	4.0	0.3	0.0	0.0	0.1	0.0	0.4	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.5	0.0	1.6	6.7	6.3	11.3	13.5	63.3	13.5	2.6
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.7	1.8	1.3	1.7	1.5	1.7	1.3	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.8	0.5
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.0	4.6	5.4	5.2	5.4	5.5	5.4	5.3	4.3	3.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	49.3	5.5	2.1
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.2	4.9	5.5	6.0	6.5	6.7	6.7	6.7	6.6	6.4	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	63.8	6.7	2.7
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	8.0	10.1	10.6	14.1	13.7	14.3	14.2	14.2	14.0	13.9	7.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	136.6	14.3	5.7
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.4	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	1.8	1.7	0.9	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.2	10.1	15.8	19.1	20.7	21.1	20.4	18.7	15.8	7.1	4.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	158.3	21.1	6.6
PFV-CALAMIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.8	8.7	7.3	9.0	9.0	7.9	9.0	7.7	8.8	8.8	7.6	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	92.8	9.0	3.9
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2021

07-12-2021

	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-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	11.7	41.3	54.4	58.4	60.1	60.0	60.8	59.0	60.1	58.8	55.0	46.2	19.5	0.6	0.0	0.0	0.0	646.0	60.8	26.9
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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.7	17.2	19.7	25.8	19.4	25.2	28.1	26.3	23.2	18.5	11.9	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	225.1	28.1	9.4
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	6.1	6.2	6.2	6.2	6.1	6.2	6.2	6.0	4.7	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	6.2	2.4
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	0.1	0.3	0.7	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	19.1	1.8	0.8
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	13.1	41.5	69.5	76.7	77.9	78.9	79.9	79.5	79.4	78.6	74.9	55.0	20.0	0.7	0.0	0.0	0.0	825.8	79.9	34.4
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.1	16.0	26.6	36.3	43.8	48.6	50.4	49.3	44.6	36.1	26.8	15.2	5.4	0.2	0.0	0.0	0.0	404.6	50.4	16.9
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	36.0	97.7	118.4	126.1	129.7	130.7	132.2	132.7	132.2	129.9	124.4	95.6	44.2	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1429.6	132.7	59.6
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.4	63.8	78.4	84.3	86.7	86.0	86.7	86.9	85.1	84.0	80.4	64.2	31.1	0.5	0.0	0.0	0.0	937.6	86.9	39.1
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	22.2	84.0	104.8	104.4	105.2	106.7	109.0	108.4	106.8	101.9	96.3	88.0	32.3	0.7	0.0	0.0	0.0	1173.2	109.0	48.9
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	24.4	37.9	41.3	42.3	42.3	42.9	42.7	42.4	41.9	38.9	29.4	11.5	0.3	0.0	0.0	0.0	443.8	42.9	18.5
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	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	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
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.7	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	21.1	2.5	0.9
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.1	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	20.0	2.7	0.8
PFV-LAS-CHACRAS	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	1.0	2.5	2.5	2.4	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	12.0	2.5	0.5
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	9.7	20.6	29.6	35.8	39.3	40.9	40.0	36.7	29.8	20.3	9.6	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	315.8	40.9	13.2
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.1	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.6	6.4	5.6	5.7	5.9	8.3	8.3	8.2	7.6	6.2	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.0	8.3	2.8
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.8	7.2	8.6	8.6	8.6	7.1	5.3	4.9	7.8	6.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.3	8.6	2.9
PFV-CACHUYUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.7	8.0	8.5	8.7	8.7	8.7	8.6	8.4	7.4	7.5	7.4	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.9	8.7	3.8
PFV-MALAKUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	7.2	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	8.5	7.1	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.7	9.0	4.2
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	1.9	2.1	2.2	2.1	1.9	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.2	0.7
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	7.1	8.7	9.0	9.0	9.0	8.1	9.0	8.8	9.0	9.0	6.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.4	9.0	4.0
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	1.7	2.2	2.9	2.8	2.9	2.8	2.8	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.9	1.0
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.5	0.8
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.2	2.2	5.4	8.0	8.8	8.8	8.8	8.7	8.3	7.1	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	71.8	8.8	3.0
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.8	2.4	3.4	5.1	7.7	7.5	7.5	6.8	5.4	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	51.2	7.7	2.1
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.8	0.8	1.4	2.3	2.4	2.1	1.5	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.4	0.6
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.0	1.9	2.5	4.8	6.9	6.9	6.8	6.6	5.8	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	6.9	1.9
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.9	2.0	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	16.9	2.5	0.7
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.6	2.5	5.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.7	4.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	6.9	2.4
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.8	1.9	2.0	1.9	1.7	1.3	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.0	0.6
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.9	1.0
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.4	0.8
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	2.4	3.4	8.0	8.1	8.0	8.1	7.9	7.7	6.2	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.1	8.1	2.7
PFV-LOGGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.8	1.1	0.9	1.3	1.3	1.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.3	0.4
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.4	1.5	2.8	4.8	7.8	8.0	7.5	7.6	6.2	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	52.1	8.0	2.2
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.4	0.6	1.0	1.4	2.5	2.7	2.8	2.8	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.8	0.7
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	2.5	3.9	8.2	8.7	8.7	8.7	8.7	8.4	6.5	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	69.4	8.7	2.9
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	2.2	2.5	2.4	2.1	1.7	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.5	0.6
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
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.5	0.8
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.5	3.0	5.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	4.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	78.4	9.0	3.3
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	0.8	0.9	1.4	2.5	2.6	2.5	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.6	0.7
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.4	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.9	1.0
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	2.1	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.7	0.9
PFV-MARCHIQUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	3.0	7.0	8.9	9.0	8.9	8.8	8.6	8.7	7.9	4.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	77.6	9.0	3.2
PFV-MARCHIQUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	2.0	2.5															

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2021

7-12-2021

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2021

07-12-2021

	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-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.5	2.1	2.8	5.7	7.4	7.4	7.3	7.1	6.1	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	7.4	2.2
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.0	1.7	3.5	4.5	8.2	8.5	8.4	8.1	7.0	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	56.2	8.5	2.3
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.9	1.7	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.2	2.4	0.7
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	2.2	2.6	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.8	0.6
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.4	3.6	7.3	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	7.5	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	69.6	9.0	2.9
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	21.0	2.7	0.9
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.6	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.9	0.9
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	2.5	6.6	8.6	8.8	8.6	8.0	6.8	5.0	2.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	60.9	8.8	2.5
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.1	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	20.7	2.6	0.9
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.1	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	20.9	2.7	0.9
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.6	3.0	1.1
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.4	1.7	1.9	1.9	1.9	1.8	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.9	0.6
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	3.8	5.9	9.7	18.4	33.2	33.8	31.9	27.2	20.3	11.5	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	201.3	33.8	8.4
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2.9	1.3
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.7	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	31.5	2.9	1.3
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.4	1.1
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	7.1	7.9	8.1	8.1	8.1	7.9	7.8	7.7	7.3	6.1	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	80.8	8.1	3.4
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.6	2.1	2.1	2.1	2.0	1.6	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.1	0.6
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.4	1.8	0.8	2.0	2.1	2.0	2.0	1.8	1.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	17.9	2.1	0.7
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.9	2.6	2.9	2.8	2.6	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.9	0.8
PFV-JOSOLSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.8	0.8	1.0	1.4	1.4	1.4	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	9.6	1.4	0.4
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	2.0	3.1	3.9	6.3	8.7	9.0	9.0	9.0	8.3	4.5	0.4	0.0	0.0	0.0	65.9	9.0	2.7
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.6	2.1	3.0	6.3	8.5	8.9	8.9	8.9	7.7	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	61.6	8.9	2.6
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.6	3.0	1.0
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.3	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	23.2	2.4	1.0
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	4.5	0.4	0.2
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.6	1.1	1.5	2.6	2.8	2.6	3.0	2.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	17.7	3.0	0.7
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	0.1	0.1	0.2	0.4	0.8	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	11.0	1.5	0.5
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.7	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	10.3	1.4	0.4
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.8	1.2	1.8	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	15.8	2.6	0.7
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.3	2.0	2.6	2.9	3.0	2.8	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	19.5	3.0	0.8
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.3	2.1	2.6	2.9	3.0	2.8	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	19.6	3.0	0.8
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.5	0.9	2.2	2.6	2.5	2.5	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	17.2	2.6	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	0.1	0.1	0.2	0.4	0.5	0.9	1.1	2.4	2.6	2.8	2.5	2.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	17.0	2.8	0.7
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.1	1.9	3.3	5.7	5.4	5.6	5.4	4.5	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	37.0	5.7	1.5
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	0.6	0.8	1.4	2.6	3.0	3.0	3.0	2.9	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	19.8	3.0	0.8
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	1.3	0.1	0.1
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	8.6	8.7	8.3	7.1	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	41.8	8.7	1.7
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	0.9	1.2	2.1	3.9	4.5	4.5	4.5	4.3	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	29.9	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	0.2	0.5	0.6	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	11.2	0.9	0.5
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	0.7	1.3	2.5	2.5	2.3	2.5	2.1	1.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	17.1	2.5	0.7
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.5	0.8	1.2	2.5	2.2	2.4	2.0	1.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	15.0	2.5	0.6
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.5	0.3	1.0	0.4	2.2	1.2	0.3	0.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	7.8	2.2	0.3
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	0.3	0.5	0.7	1.0	1.6	3.3	4.3	7.3	6.2	5.3	3.9	4.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	41.4	7.3	1.7
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.5	0.7	0.9	1.1	2.0	2.2	2.3	1.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	12.6	2.3	0.5
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	0.1	0.5	1.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.8	0.2
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2021

7-12-2021

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2021

7-12-2021

	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	MWhh	MWhh
MEJILLONES-HEM_CAR	350.0	350.1	349.9	350.2	349.6	350.6	350.5	350.3	350.2	350.7	350.2	350.5	301.7	140.7	115.7	117.2	117.6	117.8	157.8	249.5	298.6	337.0	350.2	350.5	6856.9	350.7	285.7
ANDINA-CTA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORNITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_DIESEL	0.0	6.5	28.9	80.7	108.1	108.2	108.2	108.1	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	603.6	108.2	25.2
TG1A_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
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_DIESEL	0.0	0.0	1.6	40.5	54.9	55.0	54.9	55.4	30.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	292.8	55.4	12.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0
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	20.6	20.6	20.6	20.7	20.7	20.7	20.7	20.8	21.1	21.0	20.8	20.8	20.7	20.7	20.3	20.2	20.3	20.4	20.2	20.4	20.4	20.5	20.2	20.3	493.9	21.1	20.6
ENAEX 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
ENAEX 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	1.4	5.6	0.3	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	7.3	5.6	0.3
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2021

07-12-2021

[illegible]

07-12-2021

07-12-2021

	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
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOCAMINA-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
BOCAMINA-2	330.0	330.0	330.0	329.0	329.0	329.0	329.0	329.0	329.0	330.0	329.0	329.0	328.0	329.0	328.0	330.0	274.0	199.0	215.0	293.0	328.0	328.0	316.0	312.0	7529.0	330.0	313.7
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
LAUTARO-1_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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-2_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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VALDIVIA_COGEN	21.9	21.8	25.4	2.6	0.0	0.0	0.4	1.7	1.3	15.0	31.7	29.1	28.8	22.3	28.7	16.4	19.6	17.7	20.4	18.9	19.7	16.3	16.8	19.2	395.5	31.7	16.5
ANTILHUE_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
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	71.4	70.8	70.7	69.5	68.7	66.4	67.4	64.3	65.1	64.0	63.0	64.6	63.1	66.4	65.9	69.6	71.7	71.2	70.9	72.0	73.1	71.4	71.8	73.4	1644.3	73.4	68.5
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	14.5	14.0	13.1	13.0	12.9	13.3	13.4	15.6	14.3	14.7	14.4	13.9	13.7	13.6	13.1	13.1	13.0	13.0	13.5	13.5	14.7	14.2	13.7	329.3	15.6	13.7	13.7
CALFUCO	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	0.0
DEGAN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	14.9	15.4	16.7	16.8	15.8	13.8	16.1	16.1	16.5	16.8	16.8	16.8	16.8	17.3	0.0	246.3	17.3	10.3	10.3
DEGANZ_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
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	7.4	7.8	7.9	8.0	8.4	8.3	8.3	8.2	8.0	8.2	8.2	8.2	8.4	8.2	8.2	8.3	131.5	8.4	5.5
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	0.9	0.4
TOMAVAL	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.3	0.0
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONAJAVIERA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.8	0.1	0.1
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-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
CASABLANCA-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
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.1	0.8	0.5	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.8	0.1
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	3.0	3.0	3.0	11.4	3.0	0.5
PMGD-COPIULEMU	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	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.0	0.7	0.7
PMGD-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ORAFITI	0.0	0.0																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.6	0.6
PMGD-RIO-AZUL	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	2.6	0.6
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	-351.8	-405.9	-400.7	-338.9	-302.9	-284.6	-294.8	-198.2	101.1	158.5	225.8	223.6	181.5	64.3	43.1	37.5	24.6	40.6	-7.6	-163.9	-275.2	-318.5	-354.3	-354.5	-2951.2	225.8	-123.0
CHANGOS->CUMBRES C2	-352.3	-406.0	-199.1	-339.4	-303.8	-285.6	-295.7	-199.5	98.8	155.9	222.8	220.7	178.8	62.1	41.0	35.4	22.6	38.5	-9.6	-165.5	-276.2	-319.2	-355.0	-355.0	-2785.1	222.8	-116.0
CUMBRES->CHANGOS C1	365.6	420.5	414.9	351.8	314.6	296.4	307.2	209.5	-91.2	-149.5	-216.3	-214.4	-172.9	-56.5	-35.4	-29.9	-17.0	-32.7	15.9	173.5	286.7	331.3	368.0	368.1	3208.0	420.5	133.7
CUMBRES->CHANGOS C2	363.9	418.8	413.2	350.1	313.2	295.1	305.9	208.1	-92.9	-151.0	-217.8	-215.9	-174.5	-58.2	-37.1	-31.6	-18.7	-34.3	14.2	172.2	285.4	329.8	366.6	366.6	3171.1	418.8	132.1
TOTAL HORA.	7328.5	7043.8	6785.1	6548.6	6396.2	6417.1	6654.6	6804.5	6721.7	6989.9	7112.0	7206.3	7330.8	7565.1	7712.7	7760.9	7762.9	7537.6	7290.6	7494.7	7729.8	8127.3	7980.1	7521.0	173,822		
TOTAL HORA. SING	1876	1736	1752	1874	1945	1982	1993	2173	2813	3008	3075	3095	3027	2780	2705	2687	2657	2596	2591	2299	2152	2079	2004	1990	56,889		
TOTAL SEN	9204	8780	8537	8422	8341	8400	8648	8978	9534	9997	10187	10302	10358	10345	10418	10447	10420	10134	9881	9794	9882	10207	9984	9511	230,711		
CONS. PROPIOS	184	185	173	173	173	173	173	172	171	171	171	171	171	171	171	171	171	169	169	170	170	171	171	186	4,147		
CONS. PROPIOS SING	147	164	143	142	142	142	142	142	142	136	136	136	136	136	141	144	144	144	144	148	148	148	148	148	3,439		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-717	-826	-714	-690	-617	-581	-602	-408	192	307	441	437	354	121	78	67	41	73	-24	-338	-562	-649	-722	-722	(6,050)		
PERDIDAS APROX.	189	167	160	150	146	148	159	178	207	230	246	252	255	255	262	264	263	250	228	222	222	241	228	199	5,122		
PERDIDAS APROX. SING	83	76	66	79	79	79	84	82	87	100	90	94	96	94	89	87	86	74	86	89	100	103	102	100	2,107		
DEMANDA APROX.	6238	5866	5737	5536	5461	5515	5720	6047	6536	6897	7136	7221	7259	7260	7359	7393	7371	7192	6870	6766	6775	7066	6860	6414	158,495		
DEMANDA APROX. SING	2363	2322	2257	2342	2341	2342	2369	2357	2391	2464	2407	2428	2441	2429	2402	2391	2385	2306	2384	2400	2465	2478	2475	2464	57,401		
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 :	8127.3	8127

ANEXO N°3

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

07-12-2021	Ultima Actualización:	12-07-2021	22:10	CMG-Online:	99.5	Quilota, 220 kV:	RALCO_sinv											SS.CC.
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustible	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT		
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Ajustamiento	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Ajustamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Ajustamiento	-	A	-	COLBUN	-	-		
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	SD 2021106190	COLBUN	-	MT		
00:00	-	CHILE	CHILE DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	No se despacha por pronta bajada de demanda y Gs Eólica	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ELEKTAGEN CHILE	-	-		
00:00	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	No se despacha por pronta bajada de demanda y Gs Eólica	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002525	PRIME ENERGIA	-	-		
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	-	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible de GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:01	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-		
00:03	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3 TG1-TV1 GNL A	-	MT	N	LC	MT	-	Baja a MT por Control suministro GNL	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
00:38	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	sincronizada en pruebas MIMB2	-	-	SI 2021106164	ENOR CHILE	-	-		
00:40	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3 TG1-TV1 GNL A	MT	N	LC	PS	-	EP	en proceso de retiro según programa	-	-	-	ENGIE	-	-		
00:43	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2 CAR	165	LF	LC	PC	PCP	OM	Cancela IL 2021002570 y SFCF 2021108710	-	-	SFCF 2021109182	AES ANDES	-	-		
00:44	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	sincronizada en pruebas MIMB4	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
00:58	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-		
01:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1-TV1 GNL E	-	N	LC	PC	-	SSCC	Cambia de combustible de GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	-	N	LC	PC	-	SSCC	Cambia de combustible de GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	sincronizada en pruebas MIMB9	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
01:00	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	SI 2021106164	CDC	-	-		
01:01	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3 TG1 GNL A	MT	N	LC	MT	-	OM	F/S la componente TV	-	-	-	ENGIE	-	-		
01:03	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	sincronizada en pruebas MIMB9	-	-	SI 2021106164	ENOR CHILE	-	-		
01:04	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002292	ENEL GENERACION	-	-		
01:06	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	sincronizada en pruebas MIMB3	-	-	SI 2021106164	ENOR CHILE	-	-		
01:10	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3 TG1 GNL A	0	DN	DLC	MT	-	OM	F/S la componente TG	-	-	-	ENGIE	-	-		
01:16	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	sincronizada en pruebas MIMB8	-	-	SI 2021106164	ENOR CHILE	-	-		
01:20	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	0	DN	-	OM	-	OM	F/S en pruebas	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
01:20	-	ENAPROBIO COGEN	0	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	IF 2021003380	ENAP BIOBIO	-	-		
02:18	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
02:20	-	RALCO-2	RALCO_sinv	250	N	-	CI	-	OM	Por decreto racionamiento preventivo N° 51	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	-		
02:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Verificación de SSCC	-	-	SI 2021106910	AES ANDES	-	-		
02:20	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-		
02:21	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	sincronizada en pruebas MIMB8	-	-	SI 2021106164	ENOR CHILE	-	-		
02:31	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	F/S en pruebas	-	-	SI 2021106164	ENOR CHILE	-	-		
02:34	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OM	Por decreto racionamiento preventivo N° 51	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	-		
02:45	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1 DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	F/S la componente TV1c en pruebas	-	-	IF 2021003365	ENEL GENERACION	-	-		
03:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1-TV1 GNL E	-	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible de GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
03:03	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-		
03:07	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	DRD	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-		
03:13	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1 DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	MT	-	-	IF 2021003365	ENEL GENERACION	-	-		
03:33	-	RALCO-2	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	OM	Por decreto racionamiento preventivo N° 51	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	-		
03:35	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1 DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	prueba en PC	-	-	IF 2021003365	ENEL GENERACION	-	-		
04:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1-TV1 GNL A	-	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible de GNL E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
04:27	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021102825	-	-	-	AES ANDES	-	-		
04:35	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Cancelado IF 2021003365	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
04:38	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	N	-	OM	-	OM	Cancelado SI 2021106910	-	-	-	AES ANDES	-	-		
04:46	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
04:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
05:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT		
05:00	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
05:02	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OT	Por decreto racionamiento preventivo N° 51	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-		
05:06	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2 CAR	-	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	SFCF 2021109182 - IL 2021002575	AES ANDES	-	-		
05:11	-	COLMITO	COLMITO GNL A	0	DN	DLC	FS	-	EP	Cancela SI 2021106207	-	-	-	CARDONES	-	-		
05:30	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	DN	DLC	PC	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
05:50	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	N	LC	PC	-	SSCC	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-		
05:55	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	En MT estable y sube PC	-	-	-	COLBUN	-	PC		
06:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1-TV1 GNL E	-	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible de GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
06:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1-TV1 GNL A	-	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible de GNL E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
06:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GNL F	MT	N	LC	PS	-	MM	Cancela SI 2021102545	-	-	-	COLBUN	-	-		
06:06	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-		
06:17	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GNL F	0	DN	DLC	FS	-	MM	-	-	-	SD 2021105943	COLBUN	-	-		
06:58	-	RALCO-2	RALCO_sinv	180	N	-	CI	-	OM	Por decreto racionamiento preventivo N° 51	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	-		
07:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1-TV1 GNL E	-	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible de GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:33	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	55	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	COLBUN	-	-		
07:33	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	55	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	COLBUN	-	-		
07:33	-	CHILE	CHILE DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	COLBUN	-	-		
07:33	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	COLBUN	-	-		
07:40	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
07:40	-	CMPCAPICIFIC	CMPCAPICIFIC BL1-BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
07:43	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:43	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
07:43	-	CHILE	CHILE DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002525	PRIME ENERGIA	-	PC		
07:47	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ELEKTAGEN CHILE	-	PC		
07:50	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
07:50	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	63	LF	LC	CI	-	OM	Cancela IL 2021002559 y Continúa con IL 2021002576 a 63 MW	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002576	ENEL GENERACION	-	MT		
07:50	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
07:50	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
07:50	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:55	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:55	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsien	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	-	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-		
08:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
08:02	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	COLBUN	-	MT		
08:02	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	COLBUN	-	MT		
08:05	-	COLBUN-1	COLBUN vsien	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:05	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-		
08:09	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	SD 2021106190	COLBUN	-	-		
08:11	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	-		
08:16	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:19	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	20	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-		
08:20	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:20	-	NORGNER-NT02	NORGNER-NT02 CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:20	-	NORGNER-NT01	NORGNER-NT01 CAR	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002228	AES ANDES	-	-		
08:39	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	MT	N	-	MT	-	SICF	Con SICF 2021109197	-	-	-	COLBUN	-	MT		
08:39	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM									

07-12-2021	Ultima Actualización:	12-07-2021	22:10	CMG-Online:	99.5	Quilota, 220 kV:	RALCO_sinv											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	BASEPON T			
10:18	-	TOTAL ERNC		-6	-	-	-	-	-	Inicio prorrata control Línea de 220 kV María Elena - Kimal		-	-	CDC	-	-			
10:18	-	PPV Huastconob	PPV Huastconob	78.8	N	-	CI	-	OM		Control Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENL	-	-			
10:18	-	PPV N. Quillabua	PPV N. Quillabua	80.8	N	-	CI	-	OM		Control Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:18	-	PPV María Elena	PPV María Elena	55.4	N	-	CI	-	OM		Control Línea de 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:27	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	200	N	-	CI	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-			
10:27	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR		N	-	MT	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-			
10:27	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02 CAR		N	-	MT	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-			
10:27	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR		LF	-	PCP	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-			
11:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	MT	N	-	PS	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-			
11:05	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	0	DN	-	PS	-	OM			A	-	ENEL GENERACION	-	-			
11:07	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	PC	N	-	PC	-	OM			A	-	AES ANDES	-	-	PC		
11:14	-	TOTAL ERNC		-46	-	-	-	-	-	Inicio prorrata control L 220 kV Salar - Calma + L 220 kV Calama - Nueva Chuquicamata		-	-	CDC	-	-			
11:14	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	10	N	-	CI	-	OM		Control Línea de 220 kV Salar - Calama + L 220 kV Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
11:14	-	PPV-USYA	PPV-USYA	43.7	N	-	CI	-	OM		Control Línea de 220 kV Salar - Calama + L 220 kV Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ACCIONA	-	-			
11:14	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	26.4	N	-	CI	-	OM		Control Línea de 220 kV Salar - Calama + L 220 kV Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-			
11:14	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	18.4	N	-	CI	-	OM		Control Línea de 220 kV Salar - Calama + L 220 kV Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-			
11:14	-	PPV-SANPEDRO	PPV-SANPEDRO	93.6	N	-	CI	-	OM		Control Línea de 220 kV Salar - Calama + L 220 kV Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-			
11:14	-	PPV-PUERTO SECO	PPV-PUERTO SECO	7.9	N	-	CI	-	OM		Control Línea de 220 kV Salar - Calama + L 220 kV Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	-			
11:14	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM		Control Línea de 220 kV Salar - Calama + L 220 kV Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENGIE GENERACION	-	-			
11:58	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	150	N	-	CI	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-			
12:10	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	MT	LF	-	MT	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-	MT		
12:10	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM CAR		LF	-	PCP	-	OM			-	-	ENGIE	-	-			
12:26	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM CAR		LF	-	MT	-	PCP	OM		-	-	ENGIE	-	-			
12:26	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1 CAR		N	-	CI	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-			
12:26	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR		N	-	CI	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-			
13:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR		PO	-	EP	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-			
13:04	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2 CAR	MT	LF	LC	MT	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-	MT		
13:04	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1 CAR		N	-	MT	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-			
13:04	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR		N	-	MT	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-			
13:04	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR		LF	-	MT	-	PCP	OM		-	-	AES ANDES	-	-			
13:07	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada IL 2021002574		-	-	ARAUCO	-	-	PC		
14:07	-	MOV. CMG			-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario		-	-	CDC	-	-			
14:09	-	CIPRES-1	CIPRES-1	MT	N	-	MT	-	SSCC			N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
14:09	-	CIPRES-2	CIPRES-1	MT	N	-	MT	-	SSCC			N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
14:09	-	CIPRES-3	CIPRES-1	MT	N	-	MT	-	SSCC			N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
14:09	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1 CAR		LF	-	MT	-	PCP	OM		-	-	AES ANDES	-	-			
14:18	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL C		LF	-	MT	-	PCP	OM		-	-	ENGIE	-	-			
14:33	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
14:33	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	MT	N	-	MT	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-	MT		
14:33	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	MT	N	-	MT	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-	MT		
14:33	-	TOTAL ERNC		-20	-	-	-	-	-	Inicia prorrata control L 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.		-	-	CDC	-	-			
14:33	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	59	N	-	CI	-	OM		Cx1 Lt. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
14:33	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	99	N	-	CI	-	OM		Cx1 Lt. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENOR CHILE	-	-			
14:33	-	PPV-LALAKAMA	PPV-LALAKAMA	59	N	-	CI	-	OM		Cx1 Lt. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
14:33	-	PPV-PAMPA SOLAR NORTE	PPV-PAMPA SOLAR NORTE	62	N	-	CI	-	OM		Cx1 Lt. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
15:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1 GNL C		N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada		-	-	ENGIE	-	-			
15:05	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	70	N	-	CI	-	OM	Cancela IL 2021002576		-	-	ENLASA	-	-			
15:10	-	OLIVOS	OLIVOS BL1 DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP		Cx1 Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	POTENCIA	-	-			
16:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL E a GN A		-	-	ENEL GENERACION	-	-			
16:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL E a GN A		-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
16:00	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
16:00	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-	PC		
16:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	COMASA	-	-	PC		
16:00	-	MASSA	MASSA COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM			-	-	STS	-	-	MT		
16:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-			
16:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-	MT		
16:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM		-	-	ESCUADRON	-	-	MT		
16:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	SSCC			-	-	COLBUN	-	-	MT		
16:28	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL C		N	LC	PMT	-	OM	E/S CTM3 TV		-	-	ENGIE	-	-			
16:51	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL C		N	LC	MT	-	OM			-	-	ENGIE	-	-			
16:54	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	0	DF	-	FS	-	SIF			-	-	COLBUN	-	-			
17:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
17:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL E a GN A		-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
17:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL E a GN A		-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
17:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	Sube a su MT normal		-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
17:21	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	73	LF	LC	CI	-	PCP	OM		-	-	ENEL GENERACION	-	-			
17:53	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR		N	-	MT	-	OM	Cancela IL 2021002577		-	-	AES ANDES	-	-			
18:00	-	TOTAL ERNC		-	-	-	-	-	-	Cancela IL 2021002578		-	-	CDC	-	-			
18:08	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza prorrata control L 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.		-	-	AES ANDES	-	-			
18:08	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-			
18:08	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1 CAR	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-			
18:08	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-			
18:08	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02 CAR	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-			
18:08	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	PC	LF	-	PC	-	PCP	OM		-	-	AES ANDES	-	-			
18:08	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM CAR	PC	LF	-	PC	-	PCP	OM		-	-	ENGIE	-	-			
18:08	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-			
18:08	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1 CAR	PC	LF	-	PC	-	PCP	OM		-	-	AES ANDES	-	-			
18:08	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	PC	LF	-	PC	-	PCP	OM		-	-	AES ANDES	-	-			
18:08	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:08	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:08	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	SSCC			-	-	COLBUN	-	-	PC		
18:08	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN		LF	-	PC	-	OM			-	-	ESCUADRON	-	-			
18:08	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2 CAR	PC	RO	-	MT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC		
18:08	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-	PC		
18:08	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	COMASA	-	-	PC		
18:08	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	STS	-	-			
18:08	-	MASSA	MASSA COGEN		LF	-	MT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:08	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC		
18:08	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-	PC		
18:08	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	160	RO	-	MT	-	RE			-	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:08	-	LIANOS-BLANCOS	LIANOS-BLANCOS DIESEL		P	-	FS	-	EP			-	-	PRIME ENERGIA	-	-			
18:29	-	TOTAL ERNC		-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control Línea de 220 kV María Elena - Kimal		-	-	CDC	-	-			
18:42	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-	PC		
18:42	-	CIPRES-2	CIPRES-1	PC	N	-	PC	-	SSCC			N	-	ENEL GENERACION	-	-	PC		
18:42	-	CIPRES-3	CIPRES-1	PC	N	-	PC	-	SSCC			N	-	ENEL GENERACION	-	-	PC		
18:42	-	CIPRES-1	CIPRES-1	PC	N	-	PC	-	SSCC			N	-	ENEL GENERACION	-	-	PC		
18:42	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	MT	-	RE			-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC		

07-12-2021	Ultima Actualización:	12-07-2021	22:10	CMG-Online:	99.5	Quillota, 220 kV:	RALCO_sinv											SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacion al	EO Combustible s	Consigna Cmg	Consigna Limitació n	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT			
19:05	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT			
19:08	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL F	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	SD 2021105944	COLBUN	-	PC			
19:13	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:23	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT			
19:36	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_GNL A	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2021002464	KELAR	-	-			
19:40	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control L220 kV Salar - Calma + L220 kV Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	-	CDC	-	-			
19:43	-	LLANOS-BLANCOS	LLANOS-BLANCOS DIESEL	-	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021107524	PRIME ENERGIA	-	-			
19:50	-	COLBUN-1	COLBUN vsien	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT			
20:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsien	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT			
20:14	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_GNL A	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002464	KELAR	-	-			
20:31	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	IF 2021003382	COLBUN	-	-			
20:37	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
20:40	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	MT			
20:55	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC			
21:00	-	RALCO-2	RALCO sinv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	-			
21:00	-	PANGUE-2	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC			
21:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1-TV1_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
21:06	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	154	PO	-	EP	-	EP	Mediciones isocinéticas	-	-	SI 2021102826	AES ANDES	-	-			
21:18	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
21:22	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Inicio Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	MT			
21:29	-	PANGUE-1	RALCO sinv	100	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-			
21:29	-	PANGUE-2	RALCO sinv	100	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-			
22:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1-TV1_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
22:22	-	RALCO-2	RALCO sinv	100	N	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	-			
22:26	-	PANGUE-1	ETORO sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-			
22:27	-	PANGUE-2	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-			
22:28	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	LF	-	PS	PCP	OM	Mantenimiento Mayor	-	-	SI 2021107293 - IL 2021001247	AES ANDES	-	-			
22:44	-	PANGUE-2	RALCO sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-			
22:44	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021002525	PRIME ENERGIA	-	-			
22:44	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	Con margen para regular frecuencia	-	N	SD 2021106190	COLBUN	-	-			
22:44	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	SD 2021106190	COLBUN	-	MT			
22:48	-	PANGUE-2	RALCO sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-			
22:58	-	RALCO-2	RALCO sinv	N	MT	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	-			
23:00	-	RALCO-2	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021002526	ENEL GENERACION	-	-			
23:01	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021002525	PRIME ENERGIA	-	-			
23:10	-	COLBUN-2	COLBUN vsien	MT	N	-	PS	-	OM	Por control cota machicura	-	A	-	COLBUN	-	-			
23:15	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	0	PO	-	FS	-	EP	-	-	-	IF 2021003382	COLBUN	-	-			
23:20	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Finaliza Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	-			
23:23	-	OLIVOS	OLIVOS B11 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Cancelada SI 2021106587	-	-	-	POTENCIA	-	-			
23:24	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-			
23:26	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	SD 2021106190	COLBUN	-	-			
23:32	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	SD 2021106190	COLBUN	-	-			
23:33	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	SD 2021106190	COLBUN	-	-			
23:52	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PMM	-	EP	PCP	EP	sincronizada en prueba de Mantenimiento Mayor	-	-	SI 2021102793	AES ANDES	-	-			
23:59	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-			

INFORME DIARIO

Martes 07 de Diciembre del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	49.6	-	PMG, P	Mariposas	72.0	73.7	+2.36 %	PMG
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P	Masisa	187.2	168.0	-10.28 %	
Abanico	719.8	745.1	+3.50 %		Maule	0.0	0.0	-	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	PMG	Mejillones IEM	6169.9	6856.9	+11.13 %	
Alena	1192.3	183.5	-84.61 %	P	Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Alfalfal	2958.5	3224.5	+8.99 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Alhué	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
Alto Renaico	24.0	24.0	-0.02 %	PMG	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Ancoa	468.0	459.5	-1.81 %		Mejillones-CTM3 GNL	657.9	896.5	+36.28 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones-PAM	408.0	493.9	+21.04 %	RO
Andina-CTA	0.0	0.0	-	MM	Mercurio Sur	35.4	19.8	-44.12 %	P
Angamos-ANG1	5661.0	5629.9	-0.55 %		Mocho	187.6	171.2	-8.74 %	
Angamos-ANG2	6226.7	6032.8	-3.11 %		NEGRETE	75.5	115.5	+52.91 %	
Angostura	1050.3	1684.0	+60.33 %		Nalcas	49.1	48.5	-1.09 %	PMG
Antihue	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Antuco	3581.7	3491.4	-2.52 %	RO	Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Arauco	0.0	0.1	GNP	LF	Nehuenco 1 Gas Arg	7864.0	7689.0	-2.23 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
Arica-M2AR	0.0	0.0	-	MM	Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
Atacama-1 Diésel	0.0	896.4	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-	RO	Nehuenco 9B GNL	990.0	999.0	+0.91 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	DF	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	RO, DF	Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.6	GNP		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.3	GNP		Newen Propano	0.0	-	-	
Blanco	679.0	1043.4	+53.67 %		Norgener-NT01	2554.2	2635.2	+3.17 %	LF
Bocamina 2	8257.0	7529.0	-8.82 %	RO	Norgener-NT02	2746.2	2665.6	-2.94 %	
CALAMA	756.2	690.3	-8.71 %	P	Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	
CAMPOS DEL SOL	410.7	0.0	-100.00 %	P	Nueva Aldea 1	336.0	99.3	-70.46 %	
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	0.0	-	DF	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	MM	Nueva Aldea 3	888.0	934.8	+5.27 %	
CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	DF
CMPC Pacífico	552.9	720.2	+30.26 %		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	DF
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CMPC Tissue	-	31.3	-	PMG	Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
COMBARBALA	0.0	0.0	-	P	Ojos de Agua	124.6	123.8	-0.64 %	PMG
Callao	3.7	3.4	-9.04 %	PMG	Olivos	36.0	28.8	-20.00 %	
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	PFV AZABACHE	63.3	0.0	-100.00 %	P
Campiche	3858.2	5053.0	(*) +30.97 %	RO	PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	347.0	GNP	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	1148.0	1468.0	+27.87 %	
Candelaria Solar	27.5	13.2	-51.99 %	
Canutillar	2238.2	2397.0	+7.09 %	
Capullo	93.0	97.4	+4.73 %	
Cardones	0.0	0.0	-	MM
Carena	137.0	163.3	+19.20 %	PMG
Carilafquén	144.0	256.1	+77.83 %	
Castilla	-	0.0	-	PMG
Celco	120.0	92.3	-23.08 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	1020.3	578.1	-43.34 %	P
Chacabuquito	367.9	408.5	+11.04 %	
Chacayes	2252.2	2361.3	+4.84 %	
Chagual	0.0	0.0	-	
Chapiquiña	133.9	149.7	+11.80 %	
Chiburgo	305.0	306.0	+0.33 %	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	179.2	131.5	-26.62 %	PMG
Cholguán	216.0	132.6	-38.60 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	2034.5	1741.1	-14.42 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	5927.1	5687.7	-4.04 %	
Cochrane-CCH2	5732.5	5555.6	-3.09 %	
Cogen. Aconcagua	120.0	43.3	-63.96 %	LF
Cogen. Biobío	0.0	38.0	GNP	DF
Colbún	3733.1	3557.0	-4.72 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	RO
Colmito Diésel	0.0	37.2	GNP	
Colmito GNL	139.2	267.5	+92.20 %	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	105.6	106.3	+0.68 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	208.8	118.3	-43.32 %	
Curillinque	1720.5	1455.3	-15.42 %	RO
Dadinco	21.8	8.7	-60.07 %	
Degañ	33.6	246.3	+633.04 %	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P
PFV EL SALITRAL	33.6	33.6	+0.04 %	P
PFV Las Majadas	94.4	95.8	+1.47 %	P
PFV PLAYERITO	30.6	19.6	-35.89 %	P
PFV PLAYERO	30.7	19.5	-36.46 %	P
PFV PMGD Esfena	-	14.2	GNP	P
PFV RÍO ESCONDIDO	1625.7	1173.2	-27.83 %	P
PFV SANTA ISABEL	1314.0	1324.9	+0.83 %	P
PFV SOL DE LILA	426.4	0.0	-100.00 %	P
PFV Sol de los Andes	-	296.7	GNP	P
PFV Sol del Desierto	0.0	75.2	GNP	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	70.6	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	GNP	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	44.9	49.7	+10.51 %	PMG
Palmucho	742.5	739.2	-0.44 %	
Pangue	930.0	2562.0	(*) +175.49 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	4251.1	3955.6	-6.95 %	
Peuchén	356.8	431.2	+20.86 %	
Pilmaiquén	552.0	629.5	+14.04 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	480.0	395.5	-17.60 %	LF
Pretty Field	28.8	22.1	-23.21 %	P
Providencia	24.0	35.2	+46.67 %	
Puente Solar	27.9	22.0	-20.98 %	P
Pulelfu	81.6	78.6	-3.68 %	PMG
Pullinque	355.8	486.5	+36.71 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	DF
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	272.0	310.6	+14.19 %	
Queltehues	693.5	707.9	+2.08 %	DF
Quilleco	719.5	666.0	-7.44 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	1053.0	1393.0	+32.29 %	
Quintero 1A Gas Arg	70.0	838.0	+1097.14 %	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	1217.9	1526.0	+25.30 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	716.0	GNP	
RENAICO 2	-	1.4	GNP	
Ralco	4235.6	4819.0	+13.77 %	RO
Rapel	610.4	0.0	-100.00 %	
Rauquén	100.9	61.6	-38.98 %	
Renaico	96.6	113.4	+17.39 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	91.3	55.3	-39.40 %	
Rucatayo	542.0	584.5	+7.84 %	
Rucúe	1674.5	1635.0	-2.36 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	264.0	283.4	+7.33 %	
Domeyko	317.1	0.0	-100.00 %	P
Don Jorge	32.8	24.6	-25.12 %	
Dos Valles	7.2	0.0	-100.00 %	PMG
El Paso	630.0	712.6	+13.11 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.5	5.5	-	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	4785.6	4770.2	-0.32 %	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	355.4	-7.46 %	RO
Escuadrón	93.8	162.4	+73.13 %	LF
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Eólica Aurora	141.5	241.1	+70.34 %	
Eólica Cabo Leones 1	1049.7	1467.2	+39.78 %	
Eólica Cabo Leones 2	1102.8	1479.6	+34.17 %	
Eólica Cabo Leones 3	1443.8	1527.0	+5.76 %	
Eólica Canela	5.7	96.2	+1597.35 %	
Eólica Canela 2	43.9	486.7	+1007.94 %	
Eólica Cuel	79.7	66.0	-17.16 %	
Eólica El Arrayán	417.5	443.8	+6.29 %	
Eólica El Maitén	34.8	11.8	-66.01 %	
Eólica La Esperanza	22.9	26.1	+13.94 %	PMG
Eólica La Estrella	132.0	89.7	-32.06 %	
Eólica La Flor	86.0	105.3	+22.43 %	
Eólica Lebu	35.2	12.0	-66.04 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	74.3	218.9	+194.55 %	
Eólica Los Cururos	362.0	594.5	+64.23 %	
Eólica Monte Redondo	108.3	149.2	+37.82 %	
Eólica Punta Colorada	53.4	57.0	+6.72 %	
Eólica Punta Palmeras	80.2	132.1	+64.78 %	
Eólica Punta Sierra	308.0	394.4	+28.06 %	RO
Eólica Renaico	259.6	680.2	+161.99 %	
Eólica San Gabriel	440.4	470.2	+6.78 %	
Eólica San Juan	1538.7	1756.3	+14.14 %	
Eólica San Pedro	81.7	42.2	-48.32 %	LF
Eólica San Pedro 2	147.3	63.3	-57.05 %	LF
Eólica Sarco	1444.9	1658.8	+14.80 %	
Eólica Sierra Gorda	861.2	813.2	-5.58 %	
Eólica Talinay Oriente	541.9	1000.8	+84.70 %	
Eólica Talinay Poniente	255.6	1145.5	+348.10 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Río Colorado	120.0	133.0	+10.83 %	
Río Huasco	24.6	21.2	-13.93 %	
Río Picoquén	81.6	79.8	-2.25 %	
SF Energía	1354.4	1128.5	-16.68 %	
San Andrés	875.5	982.2	+12.19 %	
San Clemente	72.0	69.3	-3.75 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 1 GNL	6013.0	3941.5	(*) -34.45 %	
San Isidro 1 Gas Arg	934.7	2815.4	(*) +201.21 %	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 2 GNL	6437.8	5268.4	(*) -18.16 %	
San Isidro 2 Gas Arg	1140.0	2550.8	(*) +123.76 %	
San Javier	40.4	26.3	-34.85 %	P
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
San Ramiro	93.0	69.5	-25.31 %	
Santa Fe	67.5	51.1	-24.26 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	148.9	-37.96 %	
Santa María	8975.8	5043.0	(*) -43.82 %	DF
Santa Rita	29.0	12.6	-56.51 %	
Sauzal	1701.0	1500.2	-11.81 %	RO
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	240.0	253.8	+5.75 %	
Solar Aguila 1	11.1	12.2	+9.91 %	
Solar Almeyda	591.0	589.0	-0.34 %	
Solar Andes	210.5	215.3	+2.27 %	
Solar Andes 2A	697.6	746.8	+7.05 %	
Solar Antay	75.3	75.2	-0.12 %	PMG
Solar Atacama 2	845.3	1232.7	+45.83 %	
Solar Carrera Pinto	773.8	0.0	-100.00 %	
Solar Cerro Dominador	1009.5	1053.7	+4.38 %	
Solar Chañares	344.1	0.0	-100.00 %	
Solar Diego de Almagro	228.6	0.0	-100.00 %	
Solar Doña Carmen	270.6	201.3	-25.60 %	
Solar El Pelicano	1091.6	1121.4	+2.73 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1597.1	1607.4	+0.64 %	
Solar FV Bolero	1389.3	1333.9	-3.99 %	
Solar Finis Terrae	808.3	1068.3	+32.17 %	LF
Solar GPG San Pedro	775.8	728.8	-6.06 %	
Solar Huatacondo	549.6	766.4	+39.45 %	
Solar Jama	305.5	370.2	+21.20 %	
Solar Javiera	574.2	633.2	+10.28 %	
Solar La Huayca 2	136.1	158.3	+16.31 %	
Solar La Silla	14.2	0.0	-100.00 %	
Solar Lalackama	558.0	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Taltal	439.5	0.0	-100.00 %	
Eólica Tolpán Sur	281.1	351.6	+25.09 %	LF
Eólica Totoral	74.0	99.4	+34.42 %	
Eólica Ucuquer 2	23.9	11.7	-51.11 %	
Eólica Valle de los Vientos	582.4	400.0	-31.32 %	
Florida	0.0	0.0	-	
GEO CERRO PABELLON (AMPLIACION)	0.0	0.0	-	P
Geo. Cerro Pabellón	863.0	1003.2	+16.24 %	LF
Guacolda 1	378.0	2658.0	(*) +603.17 %	LF
Guacolda 2	2020.0	2233.0	+10.54 %	LF
Guacolda 3	0.0	1.0	GNP	MM
Guacolda 4	2305.3	2727.0	+18.29 %	LF
Guacolda 5	2863.4	3165.0	+10.53 %	
Guayacán	226.6	243.5	+7.46 %	
HP EL ATAJO	0.0	0.0	-100.00 %	
HP FLORIDA II	155.0	250.3	+61.48 %	
HP FLORIDA III	52.8	52.8	-	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	459.0	258.0	-43.79 %	
Hornitos-CTH	0.0	0.0	-	MM
Huasco	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
Inacal	0.0	0.0	-	
Isla	1428.4	1217.8	-14.75 %	
Itata	0.0	0.0	-	
Juncal	309.0	428.8	+38.77 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	0.0	340.8	GNP	MM
LA CRUZ SOLAR	-	339.7	GNP	P
LA HUELLA	870.0	881.8	+1.36 %	
LLANOS BLANCOS	-	148.1	GNP	
LOS OLMOS	222.9	241.3	+8.28 %	P
La Confluencia	1709.0	2761.9	+61.61 %	
La Higuera	2112.5	3303.0	(*) +56.36 %	
La Mina	213.1	158.1	-25.81 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	
Laja 1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	240.0	148.0	-38.33 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	624.0	601.4	-3.63 %	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	156.0	100.8	-35.41 %	
Licán	130.0	160.0	+23.04 %	
Linares Norte	0.0	0.5	-	PMG
Lircay	432.0	437.9	+1.37 %	
Llauquereo	1.7	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Solar Lalackama 2	139.0	0.0	-100.00 %	
Solar Llano de Llampos	939.4	937.6	-0.19 %	
Solar Loma Los Colorados	8.7	0.0	-100.00 %	PMG
Solar Los Loros	304.4	315.8	+3.75 %	LF
Solar Los Tilos	40.0	33.8	-15.55 %	
Solar Luz del Norte	1384.4	1429.6	+3.26 %	
Solar María Elena	556.1	578.8	+4.09 %	
Solar Nuevo Quillagua	957.8	872.9	-8.86 %	
Solar PFV Granja Solar	908.5	979.8	+7.85 %	
Solar PV Conejo	1049.8	1131.1	+7.74 %	LF
Solar PV Salvador	586.8	646.0	+10.09 %	
Solar Pampa Camarones	34.6	49.3	+42.43 %	
Solar Pampa Solar Norte	719.7	0.0	-100.00 %	
Solar Piloto Cardones	1.9	1.9	-3.63 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	49.5	63.8	+28.93 %	
Solar Pozo Almonte 3	136.4	136.6	+0.17 %	
Solar Puerto Seco	61.3	63.0	+2.83 %	PMG
Solar Quilapilún	1082.6	1059.6	-2.12 %	
Solar SDGx01	7.2	7.7	+7.22 %	PMG
Solar San Andrés	441.1	430.0	-2.51 %	
Solar Santiago	703.7	699.3	-0.63 %	
Solar Uribe	477.8	529.2	+10.76 %	
Solar Usya	329.8	273.5	-17.06 %	LF
TAMAYA SOLAR	170.0	148.4	-12.71 %	P
TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	P
TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	P
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
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	863.9	313.8	-63.68 %	P
Teno	0.0	0.0	-	
Teno Gas 50	0.0	0.0	-	DF
Teno Solar	-	0.0	-	PMG
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	DF
Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	LF
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	LF
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Loma Alta	755.8	612.2	-19.00 %	PMG, DF
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	259.5	-22.77 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Los Hierros	129.0	142.4	+10.39 %	
Los Hierros 2	24.0	26.1	+8.71 %	
Los Lagos Solar	21.7	15.2	-29.95 %	
Los Molles	34.4	32.0	-6.84 %	P
Los Pinos	0.0	745.0	GNP	
Los Quilos	602.0	662.7	+10.08 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA	2228.2	2274.3	+2.07 %	-
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	389.8	307.2	-21.17 %	
MALLECO SUR	381.8	413.7	+8.34 %	P
MECO CHILLAN	67.6	30.2	-55.29 %	
Machicura	504.0	504.0	-	
Maitenes	193.3	208.6	+7.93 %	
Malalcahuello	36.0	33.6	-6.58 %	DF
Mampil	235.8	278.1	+17.97 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	7.2	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trapén	1751.2	1644.3	-6.11 %	LF
Trincao	388.8	329.3	-15.30 %	LF
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	-	
Ventanas 2	3120.0	3325.0	+6.57 %	
Villa Alegre	82.6	52.0	-37.01 %	ERE
Villa Solar	24.9	15.1	-39.41 %	
Viñales	528.0	736.3	+39.45 %	
Volcán	234.4	238.1	+1.58 %	
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	212978.2	221112.0	+3.82 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.2	-
Alicahue	24.3	24.5	+1.08 %
Allipén	51.3	15.8	-69.18 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	47.6	31.8	-33.31 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	79.3	99.5	+25.45 %
Aviles	21.4	17.9	-16.39 %
BERRUECO	62.3	36.0	-42.24 %
Bellavista 1	50.6	89.4	+76.74 %
Biocruz	-	8.5	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	13.3	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	7.2	4.5	-36.83 %
CASABERMEJA	10.0	9.2	-7.67 %
Caimi	1.3	0.4	-67.61 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.8	-
Caliboro	23.2	23.3	+0.19 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	37.4	46.0	+22.82 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	93.3	95.6	+2.40 %
Chanleufu	0.0	5.6	+15103.07 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	28.5	15.0	-47.52 %
Collil	6.8	5.1	-25.84 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	15.9	-
Correntoso	11.5	6.2	-46.04 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	5.7	11.2	+97.14 %
Curacautín	-	1.3	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	28.4	19.2	-32.44 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	0.0	0.0	-100.00 %
Quillay	29.3	20.7	-29.53 %
RAULI	98.4	53.9	-45.23 %
RINCONADA NORTE	28.0	28.1	+0.57 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	3.7	2.2	-41.96 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	0.5	4.4	+777.09 %
Robleria	11.5	47.9	+316.07 %
Río Azul	-	13.7	-
Río Mulchén	1.8	1.5	-17.06 %
SANTA CAROLINA	30.3	17.8	-41.27 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	7.9	-
Santa Ester	31.4	15.8	-49.48 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	11.1	11.1	-0.46 %
Santa Luisa	-	4.5	-
Saturno Norte	53.2	29.9	-43.91 %
Sauce Andes	3.8	3.7	-1.76 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	71.1	70.7	-0.65 %
Solar Alto	21.0	19.6	-6.71 %
Solar Altos de Til Til	14.0	14.2	+1.55 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	41.5	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	28.7	24.7	-13.87 %
Solar Antonia	21.1	13.5	-36.07 %
Solar Ariztía	25.5	17.6	-31.03 %
Solar Bellavista	22.2	15.3	-31.33 %
Solar Cabilsol	23.4	19.0	-18.68 %
Solar Cachiyuyo 2	101.1	91.9	-9.09 %
Solar Calama 1	94.1	92.9	-1.33 %
Solar Calle Larga	31.6	31.5	-0.52 %
Solar Canesa 1	30.1	29.3	-2.50 %
Solar Casuto	25.9	25.7	-0.87 %
Solar Catemu	19.3	16.7	-13.46 %
Solar Catán	32.3	30.6	-5.29 %
Solar Cernicalo 1	13.0	11.0	-15.54 %
Solar Cernicalo 2	13.0	10.3	-21.00 %
Solar Chalinga	29.6	29.9	+0.89 %
Solar Chancon	25.7	17.4	-32.41 %
Solar Chimbarongo	23.1	16.2	-30.00 %
Solar Chuchiñi	19.9	22.1	+11.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Dagoberto	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	90.1	64.0	-28.92 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	45.2	50.2	+11.06 %
Dongo	0.0	0.0	-100.00 %
Donguil	0.1	0.0	-100.00 %
Doña Hilda	2.0	5.7	+192.74 %
Doña Javiera	-	1.8	-
Doñihue	79.3	50.0	-36.92 %
EL ROMERAL	91.0	52.0	-42.84 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	11.0	7.2	-34.88 %
El Arrayán	-	12.0	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	0.0	0.0	-100.00 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	7.0	6.9	-2.14 %
El Condor	11.3	7.1	-37.63 %
El Diuto	60.9	61.3	+0.69 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	94.8	93.7	-1.12 %
El Llano	12.4	10.9	-12.31 %
El Manzano	4.8	0.0	-99.16 %
El Mirador	0.6	5.7	+834.38 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	21.7	4.3	-80.08 %
El Queltehue	-	22.9	-
El Resplandor	0.0	10.6	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	64.2	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	11.4	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.7	15.6	-0.43 %
Eólica El Arrebol	107.2	39.4	-63.30 %
Eólica Huajache	22.6	26.2	+15.79 %
Eólica Las Peñas	30.1	0.0	-100.00 %
Eólica Lebu 3	19.8	0.2	-99.09 %
Eólica Raki	33.9	38.1	+12.23 %
Eólica Ucuquer	16.4	15.8	-3.65 %
Eólico El Nogal	0.0	0.3	+34349.41 %
GR Pitao	93.3	65.9	-29.40 %
Galpón	4.8	0.0	-100.00 %
Gami	-	0.0	-
Granada	96.2	52.1	-45.88 %
Guanaco Solar	30.0	23.3	-22.48 %
HBS	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Citrino	27.1	21.5	-20.54 %
Solar Cordillerilla	11.4	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	93.8	58.0	-38.22 %
Solar Crucero	24.4	19.2	-21.45 %
Solar Cruz	32.5	26.9	-17.32 %
Solar Cuz Cuz	20.7	21.0	+1.31 %
Solar Don Eugenio	24.2	16.9	-30.25 %
Solar Don Mariano	27.0	16.9	-37.66 %
Solar Eclipse	68.8	60.9	-11.58 %
Solar El Boco	29.8	49.7	+66.64 %
Solar El Chincol	32.7	17.0	-47.86 %
Solar El Chucao	28.3	17.3	-38.96 %
Solar El Divisadero	22.2	33.8	+51.86 %
Solar El Estero	16.6	12.7	-23.57 %
Solar El Laurel	71.1	55.5	-22.02 %
Solar El Picurio	27.5	18.6	-32.55 %
Solar El Pilpen	28.2	23.2	-17.80 %
Solar El Pitio	28.5	17.8	-37.44 %
Solar El Queltehue	31.2	-	-
Solar El Quemado	31.2	29.8	-4.68 %
Solar El Queule	55.7	43.2	-22.56 %
Solar El Roble	26.6	64.1	+141.13 %
Solar El Sauce	26.6	20.1	-24.32 %
Solar Encon	83.2	80.8	-2.83 %
Solar Esperanza	25.7	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	26.2	26.4	+0.62 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	56.5	35.4	-37.41 %
Solar GR Pepa	95.1	69.2	-27.22 %
Solar GR Santa Rosa	95.4	64.6	-32.23 %
Solar Girasoles	26.1	19.4	-25.60 %
Solar Guadalao	27.2	21.1	-22.35 %
Solar Homero	33.1	-	-
Solar Hormiga	16.0	15.7	-2.06 %
Solar Hornitos	2.2	1.0	-54.13 %
Solar Illapel 5X	32.8	30.8	-6.17 %
Solar Jahuel	62.4	62.3	-0.18 %
Solar Jaururo	28.3	19.4	-31.31 %
Solar José Soler Mallafré	15.3	9.6	-37.46 %
Solar Konda	24.7	24.3	-1.87 %
Solar La Acacia	79.8	51.2	-35.81 %
Solar La Blanquina	77.9	52.5	-32.59 %
Solar La Chapeana	19.4	18.6	-3.74 %
Solar La Chimba Bis	22.5	17.5	-22.07 %
Solar La Esperanza 2	71.6	75.2	+5.02 %
Solar La Estancia	29.0	20.0	-31.14 %
Solar La Frontera	38.2	30.0	-21.50 %
Solar La Lajuela	79.2	57.3	-27.71 %
Solar La Manga	27.8	15.0	-46.28 %
Solar La Quinta	26.3	30.4	+15.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	24.1	48.0	+98.89 %
Hidrobonito MC2	7.0	13.6	+93.56 %
Hidroeléctrica Cumpeo	62.0	60.8	-1.93 %
Homero	-	23.4	-
Huape	28.3	12.6	-55.36 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	7.2	1.2	-83.33 %
LAS TORTOLAS	23.6	7.8	-67.00 %
LLAY LLAY	102.2	60.0	-41.28 %
LUMBRERAS	33.8	25.6	-24.21 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	0.0	0.0	-
La Compañía 2	16.4	12.4	-24.90 %
La Ligua	23.4	17.1	-27.08 %
La Montaña 1	6.4	5.5	-13.35 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	10.1	11.3	+11.84 %
La Viña - Alto la Viña	0.0	0.0	-100.00 %
Las Cabras	26.6	18.1	-32.07 %
Las Chacras	27.5	12.0	-56.54 %
Las Flores	0.0	0.0	-100.00 %
Las Lechuzas	34.6	17.1	-50.55 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	86.8	23.6	-72.84 %
Lingue Solar	30.7	23.6	-23.21 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	26.2	20.9	-20.49 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	49.9	123.6	+147.53 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	1.4	0.0	-97.88 %
Los Corrales 2	2.3	0.0	-98.71 %
Los Molinos	98.6	78.4	-20.51 %
Los Morros	14.2	46.8	+229.75 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	2.6	1.3	-48.35 %
Los Perales	20.2	16.6	-17.55 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MC3	-	13.9	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	4.2	4.5	+7.04 %
Maisan	3.1	2.6	-16.83 %
Malinke	24.0	21.0	-12.82 %
Mallarauco	56.0	58.1	+3.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Lagunilla	20.5	13.6	-33.63 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	35.2	17.7	-49.66 %
Solar Las Mercedes 1	28.2	16.9	-40.14 %
Solar Las Mollacas	19.4	14.8	-23.80 %
Solar Las Palomas	21.5	14.2	-34.09 %
Solar Las Perdices	28.8	17.4	-39.53 %
Solar Las Rojas	26.1	19.5	-25.39 %
Solar Las Terrazas	25.7	0.0	-99.92 %
Solar Las Torcasas	-	24.0	-
Solar Las Turcas	28.1	22.7	-19.29 %
Solar Lipangue	17.3	17.7	+2.59 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	80.5	-
Solar Lo Miranda	67.3	39.4	-41.40 %
Solar Lo Sierra	19.3	14.3	-26.12 %
Solar Loreto	25.5	15.5	-39.42 %
Solar Los Gorrones	26.0	8.4	-67.58 %
Solar Los Libertadores	57.6	29.2	-49.27 %
Solar Los Paltos	26.7	23.2	-13.07 %
Solar Los Patos	30.9	21.2	-31.55 %
Solar Los Puquios	5.7	0.0	-100.00 %
Solar Luce	28.6	23.2	-19.12 %
Solar Luders	29.5	26.3	-10.71 %
Solar Luna	21.6	16.1	-25.68 %
Solar Luna del Norte	20.0	18.8	-6.05 %
Solar Malaquita 2	95.1	99.2	+4.29 %
Solar Marchigue 2	71.6	77.6	+8.37 %
Solar Marchigue 7	26.0	21.2	-18.33 %
Solar Marin	30.9	31.0	+0.26 %
Solar Montt	30.3	26.0	-14.11 %
Solar Norte Chico 1	19.0	0.0	-100.00 %
Solar Ocoa	29.3	28.8	-1.71 %
Solar Olivillo	91.4	71.0	-22.32 %
Solar Ovejería	80.7	83.0	+2.79 %
Solar PFV Mostazal	92.4	71.8	-22.32 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.8	14.6	-1.72 %
Solar Pama	15.1	15.3	+1.77 %
Solar Panquehue 2	41.6	39.9	-4.09 %
Solar Paraguay	99.2	65.0	-34.49 %
Solar Parque Bicentenario	29.2	15.8	-45.86 %
Solar Pedreros	30.5	26.0	-15.02 %
Solar Peralillo	25.9	22.3	-14.09 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	29.8	23.6	-20.87 %
Solar Pirque	24.7	23.8	-3.52 %
Solar Placilla	75.3	58.3	-22.63 %
Solar Población	24.7	19.2	-22.31 %
Solar Portezuelo	23.9	21.7	-9.05 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
María Elena	0.4	1.4	+258.99 %
María Pinto	26.4	19.7	-25.50 %
Melo	42.6	43.6	+2.43 %
Membrillo	27.6	16.9	-38.99 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	6.3	23.0	+265.11 %
Minihidro El Toro	7.1	24.4	+244.37 %
Minihidro Santa Rosa	5.5	10.9	+97.17 %
Molinera Villarrica	6.3	1.1	-82.33 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	49.2	33.6	-31.69 %
Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	1.6	3.2	+99.54 %
Munilque 2	4.7	9.6	+106.44 %
Mutupin	31.2	23.2	-25.83 %
Nahuen	99.9	69.6	-30.34 %
OVALLE NORTE	47.2	39.3	-16.70 %
Orafti	-	0.0	-
Orion	32.4	14.4	-55.60 %
PENCAHUE ESTE	26.3	18.8	-28.52 %
PFV Alcaldesa	22.6	19.1	-15.61 %
PFV CANELILLO	24.8	26.8	+8.22 %
PFV CIPRES	44.6	37.1	-16.94 %
PFV COCINILLAS	29.3	28.4	-2.93 %
PFV PITRA	26.8	24.0	-10.42 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	3.1	-
PFV PMGD El Flamenco	12.8	11.1	-12.99 %
PFV PMGD Pegasus Solar	29.0	13.8	-52.22 %
PFV PMGD San Camilo	31.2	19.7	-36.84 %
PFV SANTA INES	29.3	29.3	-0.09 %
PINARES	-	0.0	-
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV CORTIJO	5.0	40.2	+698.25 %
PMGD PFV El Castaño	42.9	30.2	-29.51 %
PMGD PFV Erinome	-	0.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR PEUMO	0.0	63.0	-
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS	23.3	24.5	+5.09 %
SOLAR			
PMGD PFV La Foresta	18.1	14.5	-20.03 %
PMGD PFV La Muralla	27.4	18.7	-31.93 %
PMGD PFV SANTA	30.1	23.0	-23.58 %
MARGARITA			
PMGD PFV Vicente	19.7	19.6	-0.55 %
PMGD TER LOMAS	-	0.0	-
COLORADAS			
PRP Las Quemadas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Pullalli	27.0	17.9	-33.75 %
Solar Punta Baja	22.2	19.8	-11.07 %
Solar Queltehue	28.0	17.1	-39.05 %
Solar RLA	26.8	22.5	-15.98 %
Solar Ranguil	27.6	19.8	-28.27 %
Solar Rodeo	12.3	10.6	-13.59 %
Solar Rovián	77.6	46.5	-40.11 %
Solar San Francisco	65.0	33.7	-48.22 %
Solar San Isidro	27.0	16.2	-39.80 %
Solar San Pedro	19.4	19.0	-2.06 %
Solar Santa Adriana	26.0	19.8	-24.06 %
Solar Santa Amelia	30.7	23.1	-24.67 %
Solar Santa Cecilia	16.4	16.8	+2.13 %
Solar Santa Clara	30.5	21.0	-31.14 %
Solar Santa Julia	23.4	28.3	+20.85 %
Solar Santa Laura	20.6	22.0	+6.94 %
Solar Santuario	31.6	31.0	-2.03 %
Solar Sol	20.0	20.7	+3.72 %
Solar Talca	93.6	40.4	-56.85 %
Solar Talhuén	26.1	26.1	-0.04 %
Solar Tambo Real	19.8	21.5	+8.73 %
Solar Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	20.8	18.2	-12.36 %
Solar Trebal	20.1	18.9	-5.64 %
Solar Trica-Dos	24.8	13.4	-46.17 %
Solar Tricahue 2	95.6	56.2	-41.17 %
Solar Tucúquere	31.8	26.9	-15.64 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.7	0.2	-76.39 %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.8	1.9	-33.11 %
Solar Valle Este 2	77.7	67.0	-13.77 %
Solar Valle Oeste 2	77.5	69.3	-10.67 %
Solar Valle de la Luna 2	29.4	27.6	-6.29 %
Solar Victoria	95.8	96.5	+0.67 %
Solar Villa Cruz	29.6	21.6	-27.25 %
Solar Villa Prat	29.4	1.9	-93.57 %
Solar Villa Seca	28.1	17.1	-39.20 %
Solar Vituco 2B	27.4	22.3	-18.59 %
Solar Ñilhue	6.9	6.1	-11.25 %
Solar Ñiquén	17.0	0.0	-100.00 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	15.1	18.6	+23.46 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.5	-
Trailelfú	6.4	6.4	-0.18 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	2.1	-
Trinidad Solar	31.3	24.7	-21.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Pachira	0.0	1.4	-
Paine	96.0	96.4	+0.42 %
Palmar	42.4	43.9	+3.46 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	0.0	0.0	-
Pichilonco	0.0	0.0	-100.00 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	30.4	22.3	-26.61 %
Pitotoy	24.8	15.8	-36.24 %
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	3.7	10.1	+175.88 %
QUINANTU	102.1	60.6	-40.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Trueno	18.6	17.3	-7.21 %
Truful Truful	9.7	18.6	+91.47 %
UTSFM Vitacura	0.1	0.0	-63.92 %
Venturada	100.6	41.4	-58.82 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	78.3	77.7	-0.73 %
Total	9674.7	8134.6	-15.92 %

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 (*)

Campiche	Mayor generación real por costo marginal.
Guacolda 1	Mayor generación real por costo marginal.
La Higuera	Mayor generación real por mayores afluentes.
Pangue	Mayor generación real por control Cota.
San Isidro 1 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GNA.
San Isidro 1 GNL	Menor generación real por disponibilidad de GNA.
San Isidro 2 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GNA.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real por disponibilidad de GNA.
Santa María	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Atacama-2 Diésel	0.0	Indisponible por falla en el proceso de partida por alarma alta presión descarga bomba de enfriamiento principal. Según IF 2021003362.
Atacama-2 GNL	100.0	Indisponible por falla en el proceso de partida por alarma alta presión descarga bomba de enfriamiento principal. Según IF 2021003362.
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	Problemas en el sistema de control de nivel de sales.
Nueva Renca Diésel	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Renca GNL	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Santa María	69.0	Indisponible, según IF 2021003382.

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
Guacolda 1	81.8	Limitada en 126 MW. Causa informada: Unidad limitada por máximo control de válvula de turbina, según IL 2021001247.
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 4	92.9	Limitada en 144 MW. Causa informada: Elevado material particulado, según IL 2021002524.
Mejillones-CTM2	58.1	Limitada en 100 MW hasta evaluar el comportamiento de la caldera, según IL 2021002297.
Norgener-NT01	95.7	Limitada en 134 MW no está dando la Pmax declarada, para ello se realizara un estudio de verificación con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021002238.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.2	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.2	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	75.0	Limitada en 165 MW por falla en pulverizador 2G, según SICF 2021109182.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021102889.
Cardones	0.0	Mantenimiento Mayor.
Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
Hornitos-CTH	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021102883.
Kelar GNL	0.0	TG1 y TV mantenimiento mayor, según SD 2021089681 y SD 2021088164
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco 2 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021107583.
Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021107583.

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 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.
MALLECO NORTE	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 SANTA ISABEL	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.
Tchamma	0.0	En período de puesta en servicio.

3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. 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, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
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.
Bocamina 2	100.0	Indisponible para realizar regulación de frecuencia secundaria (ACG). Causa informada: Al realizar el cambio de modo de operación de la unidad de modo "Turbina Sigue" a modo "Coordinado", se genera una sobrecarga de los ventiladores de tiro inducido de la caldera. Según IL 2021002486.
Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
Nehuenco 1 GNL	100.0	Limitada en sus arranques. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Neuhuenco 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 2021002356.
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. Establece mínimo técnico provisorio. Causa informada: De acuerdo a instrucción de operación por central Pangue relacionada a carta Coordinador/Enel y convenio por acuerdo operacional para la gestión de derechos de aguas de generación del embalse Ralco a favor de la cuenca del río Biobío y sus sectores saneamiento riego, firmado entre Junta de Vigilancia río Biobío y Enel, se informa que en central Pangue se establece un mínimo técnico excepcional de 20 MW para cada una de las unidades sin tiempo límite de trabajo en dicho valor. Según IL 2021002293.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	Limitada a mantener en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2021002169.
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.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 La Cruz, 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, PE Malleco Norte, Aillín, PE Alena, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre, PE Tchamma, PFV Sol del Norte, El Pinar U-1, San Javier, PFV La Cruz, Llanos Blancos y PFV Sol de los Andes continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado..
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 431.48 m.s.n.m. y un gasto de 250 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota de 641.75 m.s.n.m. y un gasto de 160 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 104.08 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:06	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael habilitada transferencia automática de consumos.
00:16	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de árboles cercanos a la línea, entre las estructuras N°99 y 100, según SICF 2021109178.
00:20	Chilquinta	S/E Peñablanca barra 2 de 12 kV interrupción forzada por protecciones y se pierden 13.3 MW de consumos. Causa informada: Coincidente con falla en red de media tensión, según IF 2021003370.
00:32	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca cerrada y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerrada.
00:33	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
00:43	AES Andes	C. Ventanas 2 con limitación de 165 MW. Causa informada: falla en pulverizador 2G, según SICF 2021109182. Cancela IL 2021002570 y SICF 2021108710.
00:50	Chilquinta	S/E Peñablanca consumos de la barra 2 de 12 kV normalizados por redes de media tensión.
00:57	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021109178.
01:19	Chilquinta	S/E Peñablanca barra 2 de 12 kV en servicio, según IF 2021003370.
01:20	ENAP BioBio	C. ENAP BioBio sale del servicio en forma intempestiva con 40 MW. Causa informada: Fuga de aceite hidráulico por pistón en válvula de extracción de vapor del Turbogenerador, según IF 2021003380.
01:40	CGE	Línea de 66 kV Chivilcán - Las Encinas interrupción forzada por protecciones y se pierden 22,7 MW de consumos de SS/EE Las Encinas y Padre Las Casas. Causa informada: Coincidente con tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021003364.
01:44	CGE	SS/EE Las Encinas y Padre Las Casas normalizan sus consumos desde la línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1.
03:09	Arauco	C. Planta Valdivia limitada a 0 MW de inyección. Causa informada: por menor disponibilidad de vapor debido a detención de proceso productivo de planta de celulosa, según IL 2021002574. Cancelada IL 2021002527.
03:15	CGE	Línea de 66 kV Chivilcán - Las Encinas cerrada, según IF 2021003364.
03:36	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 y línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichiripulli 1 abierta para regular tensión.
03:58	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta por regulación de tensión.
04:00	STS	S/E Licanco 52B2 de línea de 66 kV Licanco - Las Violetas interrupción forzada por protecciones y se pierden 5.9 MW de consumos de S/E Nueva Imperial. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021003366.
04:01	CGE	S/E Temuco interruptor B6 de la línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021003368.
04:35	Enel Generación	C. Atacama TV1C disponible y en servicio, según IF 2021003365.
04:39	STS	S/E Licanco 52B2 de línea de 66 kV Licanco - Las Violetas cerrado y se normalizan los consumos de S/E Nueva Imperial, según IF 2021003366.
04:43	STS	Línea de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021005367.
04:53	Transec	Línea de 220 kV Rahue - Frutillar Norte 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021003371.
04:58	STS	Línea de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 2 cerrado, según IF 2021005367.

Hora	Centro de Control	Observación
05:05	Transelec	Línea de 220 kV Rahue - Frutillar Norte 1 cerrada, según IF 2021003371.
05:06	AES Andes	C. Ventanas 2 limitada en 150 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002575.
05:43	STS	Línea de 66 kV Valdivia - Los Lagos interrupción forzada por protecciones con reconexión automática sólo en S/E Valdivia. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021003369.
05:44	STS	S/E Los Lagos línea de 66 kV Valdivia - Los Lagos cerrada, según IF 2021003369.
07:04	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:45	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
07:50	Enlasa	C. Trapén limitada en 63 MW. Causa informada: Limitación en nave 1 por alta temperatura en equipos generadores, según IL 2021002576. Cancelada IL 2021002559.
07:56	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Chacaya - Mejillones con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de T/C Fase 3 Paño J1 en S/E Mejillones. (equipo reemplazo posee iguales características que existente), según SDCF 2021109191.
08:00	CGE	Línea 66 kV Punitaqui - El Sauce con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de punto con alta temperatura en la estructura 86, según SDCF 2021109192.
08:39	Colbún	C. Santa María limitada a mínimo técnico con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza Cajas Condensador por alto ensuciamiento lo que origina pérdida de vacío en el condensador, según SICF 2021109197.
08:45	Engie Transmisión	Línea 66 kV Pozo Almonte - La Cascada HMC con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atravieso de camión bajo línea con carga alta, según SDCF 2021109198.
08:47	CGE	S/E San Vicente de Tagua Tagua 52BS cerrado por control de tensión.
09:06	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
10:01	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
10:13	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.
10:23	Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca abierta y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abierta por control transferencia zona de 154 kV.
11:06	Transelec	Línea de 220 kV Rahue - Frutillar Norte 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección con trepado de estructura para investigar causa de falla IF 2021003371, según SICF 2021109235.
12:09	Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca cerrada y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerrada por control transferencia zona de 154 kV.
12:56	Transelec	S/E Diego de Almagro SVC módulo 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SDCF 2021109193.
13:04	Transelec	Línea de 220 kV Duqueco - Los Peumos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corta y poda de renuevos de aromos bajo la línea, según SICF 2021109234.
13:05	STS	Línea de 66 kV Llolelhue - Los Lagos interrupción forzada por protecciones con reconexión automática sólo en S/E Llolelhue. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021003374.
13:06	STS	Línea de 66 kV Llolelhue - Los Lagos cerrada en S/E Los Lagos, según IF 2021003374.
13:07	Arauco	C. Planta Valdivia cancelada limitación, según IL 2021002574.
13:25	Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 y línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 cerrada.
13:26	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
13:28	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 interrupción forzada por protecciones sin consumos afectados. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021003378.
13:28	Chilquinta	S/E Cerro de Huichahue 52J2-J3 y J5-J6 de líneas de 220 kV Cerro de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 y 2 interrupción forzada por protecciones sin consumos afectados. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021003376.
13:33	Chilquinta	S/E Cerro de Huichahue 52J2-J3 y J5-J6 de líneas de 220 kV Cerro de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 y 2 cerrados, según IF 2021003376.
13:35	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada, según IF 2021003378.
13:35	STS	Línea de 66 kV Llolelhue - Los Lagos interrupción forzada por protecciones se pierde 5 MW de S/E Paillaco. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021003375.
13:44	STS	Línea de 66 kV Llolelhue - Los Lagos cerrada y recuperados el 100% de los consumos, según IF 2021003375.
13:56	CGE	Tap Santa Luisa paño A4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de AES Andes se requiere apertura del interruptor 52A4, desconectores 89A4-1 y 89A4-2 por trabajos en S/E PE Mesamávida, según SDCF 2021109344.
14:24	Transelec	S/E Ancoa compensación serie CS2 de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar ó reparar anomalía en fases 1, 2 y 3, según SDCF 2021109253.
15:00	Enlasa	C. Trapén limitada a 70 MW. Causa informada: Alta temperatura en equipos generadores, según IL 2021002577. Cancelada IL 2021002576.
15:02	Transelec	S/E Diego de Almagro SVC Modulo 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación Paño SVC2 por alta contaminación, según SDCF 2021108989.

Hora	Centro de Control	Observación
15:24	LAP	S/E Totoral interruptor BT2 con interrupción forzada por protecciones, sale de servicio PE Totoral con 3 MW. Causa informada: Intervención fortuita por trabajos programados SI 2021107258, según IF 2021003377-2021003379-2021003381.
16:09	Engie Transmisión	Línea 66 kV Pozo Almonte - La Cascada HMC cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021109198.
16:20	Transelec	S/E Diego de Almagro SVC Modulo 2 disponible, según SDCF 2021108989.
16:20	LAP	S/E Totoral interruptor BT2 cerrado, PE Totoral en servicio. Cancelado IF 2021003377-2021003379-2021003381.
16:30	Transelec	S/E Diego de Almagro SVC módulo 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2021108995 - 2021108996.
16:54	Colbún	C. Santa María sale del servicio en forma intempestiva con 178 MW. Causa informada: Falla en sistema de excitación, según IF 2021003382.
16:56	Transelec	S/E Diego de Almagro SVC módulo 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SDCF 2021108995 - 2021108996.
16:56	Transelec	S/E Diego de Almagro SVC Banco de CCEE con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2021108991.
16:59	CGE	Línea 66 kV Punitaqui - El Sauce cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021109192.
17:06	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael deshabilitada transferencia automática de consumos por control transferencia de líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza 1 y 2.
17:21	Enlasa	C. Trapén limitada a 73 MW. Causa informada: Alta temperatura en equipos generadores, según IL 2021002578. Cancelada IL 2021002577.
17:49	Transelec	S/E Lagunas Interruptor JS abierto. Causa informada: Protección diferencial de barra de 220 kV bloqueada.
18:20	Transelec	S/E Diego de Almagro SVC Banco de CCEE cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SICF 2021108991.
18:29	Scotta	C. Correntoso sale del servicio en forma intempestiva con 0,3 MW, según IF 2021003387.
18:29	Scotta	C. Cumbre sale del servicio en forma intempestiva con 5,5 MW, según IF 2021003384.
18:29	Scotta	C. El Mocho sale del servicio en forma intempestiva con 8,2 MW, según IF 2021003385.
18:29	Scotta	C. MC1 sale del servicio en forma intempestiva con 2 MW, según IF 2021003383.
18:29	Scotta	C. Palmar sale del servicio en forma intempestiva con 1,8 MW, según IF 2021003386.
18:33	Transelec	S/E Ancoa compensación serie CS2 de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021109253.
18:42	Scotta	C.MC1 disponible y en servicio, según IF 2021003383.
18:47	Scotta	C. Palmar disponible y en servicio, según IF 2021003386.
18:52	Scotta	C. Correntoso disponible y en servicio, según IF 2021003387.
19:00	Arauco	C. Celco limitada a cero MW de inyección. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor en planta de celulosa, según IL 2021002579.
19:47	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 cerrados.
19:50	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
19:56	Transelec	Línea de 220 kV Duquenco - Los Peumos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021109234.
20:31	Colbún	C. Santa María sincronizada en pruebas, según IF 2021003382.
20:40	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.
20:55	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Chacaya - Mejillones cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021108542 y 2021109191
20:55	Engie Transmisión	S/E Mejillones interruptor JT4 de transformador TR4 220/23 kV con interrupción forzada por protecciones, se pierden a 3 MW de consumos correspondiente clientes libres de los Alimentadores Polpaico, City Gate, Mega Puerto y 3.5 MW de consumos de Punta Angamos correspondiente a clientes regulados de la ciudad de Mejillones, según IF 2021003388.
20:59	Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue abierta y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abierta por control transferencia zona de 154 kV.
21:11	Scotta	C. El Mocho disponible y en servicio, según IF 2021003385.
21:36	Engie Transmisión	S/E Mejillones interruptor JT4 de transformador TR4 220/23 kV cerrado y normalizado el 100 % de los consumos.
21:47	Transelec	Línea de 220 kV Rahue - Frutillar Norte 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021109235.
21:54	Scotta	C. Cumbre disponible y en servicio, según IF 2021003384.
22:00	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado 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.
22:47	Celeoredes	S/E Cumbre ATR1 de 500/220 kV de 750 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SDCF 2021109378.
23:15	Colbún	C. Santa María sale del servicio en forma intempestiva con 169 MW en pruebas, según IF 2021003382.
23:45	Colbún	S/E Pirque con limitación. Causa informada: Sistema de telecontrol de indisponible por falla de comunicación por lo cual no se tiene supervisión y tele control de los paños H3 y H4. Colbún transmisión tendrá un asistente atento al llamado para la operación de la subestación (Tiempo de demora 90 minutos), según IL 2021002580.
23:52	AES Andes	C: Guacolda 3 sincronizada en PMM, según SD 2021102793.

Hora	Centro de Control	Observación
23:59	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 y línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -455.3 [MW]
08:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 33.9 [MW/m]
14:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -88 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 476 [MW]
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 5 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 43 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 9.97 m3/s, a solicitud de la DGA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
00:02	Celeoredes	Celeo Redes	S/E La Pólvora paño 52HR
02:19	Colbún	COLBUN	S/E Illapa primera energización paño J13.
03:53	Celeoredes	Celeo Redes	S/E La Pólvora TR-1 de 220/110/13.8, 90 MVA
03:53	Celeoredes	Celeo Redes	S/E La Pólvora paño 52HT1
04:42	Colbún	COLBUN	S/E Illapa primera energización de línea de 220 kV Illapa – Inca de Oro.
07:13	Celeoredes	Celeo Redes	S/E La Pólvora Barra N°1 220 kV y paño J1
08:14	Celeoredes	Celeo Redes	S/E La Pólvora Barra N°2 220 kV y paño J2
10:55	Colbún	COLBUN	S/E Inca de Oro primera energización paño J1 y Transformador N° 1 de 220/33/33 kV y 150 MVA.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
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		
Transec	S/E Charrúa Barras A y B de 500 kV datos SCADA (Tensiones de barra con diferencia de 3 kV con respecto a líneas y transformadores).	20/11/2021	07:30		
Besalco	Ancoa paño J10 y C. Digua datos scada.	29/11/2021	00:00		
AES Andes	S/E La Cebada data Scada.	29/11/2021	00:00		

COMUNICACIONES SEN

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

ANEXO N°4

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

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 29-12-2023 10:19:13
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: 296
Total registros Subestación: 169

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo 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
202104985	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E URIBE	S/E URIBE H3	Otro Tipo de Trabajo	0	Actualización de firmware, carga de ajustes y Pruebas de Protocolización de Protección y Pruebas efectivas de operación esquema de 5 puntos para proyecto NUP 1205 del (En Taller del Correo de SGM)	Riesgos controlados, trabajos realizados en desconexión	Desconexión de paflo H3 asociado a LT Uribe- Uribe Solar, para carga y pruebas de protecciones del paflo, solicitado por ENOH en SGM N°11/2021, por encargo de SQM	No tiene consumo afectado		modificación_protecti on			07-12-21 21:00	08-12-21 06:00	07-12-21 21:53	08-12-21 07:36
202105023	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E URIBE	S/E URIBE H3	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión a solicitud de RNE por medio de la SGM N° 111, Solicitud abiertas RP93-1 y RP93-2 a SE Uribe.	Controlado de acuerdo a procedimientos internos.	Desconexión a solicitud de RNE por medio de la SGM N° 111, Solicitud abiertas RP93-1 y RP93-2 a SE Uribe.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 21:00	08-12-21 06:00	07-12-21 21:24	08-12-21 07:36	
202108206	Subestación	Aprobado en activación	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN ANTONIO		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizaran pruebas locales y de lazo completo en nuevo alimentador 23 kV en la S/E San Antonio, los selectores LTR de la subestación se encontrarán en posición LOCAL, considera operador permanente durante la ejecución de los trabajos. No se considera PES del nuevo alimentador.	Riesgo bajo, trabajo programado	Se realizaran pruebas locales y de lazo completo en nuevo alimentador 23 kV en la S/E San Antonio, los selectores LTR de la subestación se encontrarán en posición LOCAL, considera operador permanente durante la ejecución de los trabajos. No se considera PES del nuevo alimentador.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 09:00	07-12-21 18:00			
202107941	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PACILCA (CHILQUINTA)	S/E PACILCA (CHILQUINTA) HT2 S/E PACILCA (CHILQUINTA) CT2 S/E PACILCA (CHILQUINTA) C3 S/E PACILCA (CHILQUINTA) C2 S/E PACILCA (CHILQUINTA) H2 S/E PACILCA (CHILQUINTA) S/E PACILCA (CHILQUINTA) HT3 S/E PACILCA (CHILQUINTA) CT1 S/E PACILCA (CHILQUINTA) 130KV BP1 S/E PACILCA (CHILQUINTA) 130V BP2 S/E PACILCA (CHILQUINTA) CT1N S/E PACILCA (CHILQUINTA) 120V BP3 S/E PACILCA (CHILQUINTA) C4 (EN_REVISION)	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 09:00	07-12-21 17:00	07-12-21 11:49	07-12-21 14:20		
202107928	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUILPU	S/E QUILPU H1 S/E QUILPU H2 S/E QUILPU H5 S/E QUILPU HT2 S/E QUILPU HT3 S/E QUILPU CT1 S/E QUILPU CT2 S/E QUILPU CT3 S/E QUILPU CR1 S/E QUILPU CR2 S/E QUILPU C1 S/E QUILPU C2 S/E QUILPU C3 S/E QUILPU C4 S/E QUILPU C5 S/E QUILPU C6 S/E QUILPU C7 S/E QUILPU C8 S/E QUILPU C9 S/E QUILPU C9 S/E QUILPU C9 S/E QUILPU C9 S/E QUILPU C9	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 09:00	07-12-21 17:00	07-12-21 14:54	07-12-21 17:35		
202107594	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE H2	Otro Tipo de Trabajo	0	CIELO REDES realiza pruebas de energización de paflo acoplador H5, paflo de transferencia HR, barra de transferencia y ATRA 220/120 kV en S/E La Polvora. Precaución de no reconectar interruptor S2H2 en S/E Laguna Verde.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	CIELO REDES realiza pruebas de energización de paflo acoplador H5, paflo de transferencia HR, barra de transferencia y ATRA 220/120 kV en S/E La Polvora. Precaución de no reconectar interruptor S2H2 en S/E Laguna Verde.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	07-12-21 07:00	06-12-21 22:26	07-12-21 17:30	
202109802	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAFLORES	S/E MIRAFLORES H3 S/E MIRAFLORES H4 S/E MIRAFLORES HT1 S/E MIRAFLORES HT2 S/E MIRAFLORES HT4 S/E MIRAFLORES CT1 S/E MIRAFLORES CT2 S/E MIRAFLORES C1 S/E MIRAFLORES C7 S/E MIRAFLORES CR1 S/E MIRAFLORES CR2 S/E MIRAFLORES CR3 S/E MIRAFLORES CR4 S/E MIRAFLORES CR5 S/E MIRAFLORES CR6 S/E MIRAFLORES CR7 S/E MIRAFLORES CR8 S/E MIRAFLORES CR9 S/E MIRAFLORES CR10 S/E MIRAFLORES CR11 S/E MIRAFLORES CR12 S/E MIRAFLORES CR13	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 09:00	07-12-21 17:00	07-12-21 09:09	07-12-21 11:30		
202104679	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL QUILPUQUIN	S/E CENTRAL QUILPUQUIN J3	Lavado de Aislación	0	Solicitado por Colburn, Restricción a la reconexión de Paflo J3 de la S/E QUILPUQUIN, por Lavado de aislación paflo J3 de S/E Polvora.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	Trabajos solicitados por Colburn.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 13:00	07-12-21 18:00	07-12-21 11:55	07-12-21 13:42	
202107045	Subestación	Ejecución Exitosa	COCHANE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SCS COCHANE BES	otras: batería	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo transformador, inversor y baterías BESS Cochane.	Bajo, se trabaja en equipo desconectado	BESS Cochane con 36 MW disponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 09:48	07-12-21 13:22	
202108045	Subestación	Ejecución Exitosa	COBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E INCA DE ORO (EN_REVISION)	BC S/E INCA DE ORO BC2 33KV ZOMVAR (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	Riesgo Bajo, entregados todos los protocolos exigidos. Instalación en condiciones de ser energizada.	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	08-12-21 23:59	08-12-21 13:20	08-12-21 23:26	
202108036	Subestación	Ejecución Exitosa	COBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E INCA DE ORO (EN_REVISION)	BC S/E INCA DE ORO BC1 33KV ZOMVAR (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	Riesgo Bajo, entregados todos los protocolos exigidos. Instalación en condiciones de ser energizada.	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	08-12-21 23:59	08-12-21 13:20	08-12-21 23:26	
202108032	Subestación	Ejecución Exitosa	COBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E INCA DE ORO (EN_REVISION)	BA S/E INCA DE ORO 33 kV BP2 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	Riesgo Bajo, entregados todos los protocolos exigidos. Instalación en condiciones de ser energizada.	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	08-12-21 23:59	08-12-21 13:20	08-12-21 19:01	
202108024	Subestación	Ejecución Exitosa	COBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E INCA DE ORO (EN_REVISION)	BA S/E INCA DE ORO 33 kV BP1 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	Riesgo Bajo, entregados todos los protocolos exigidos. Instalación en condiciones de ser energizada.	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	08-12-21 23:59	08-12-21 13:20	08-12-21 19:01	
202107870	Subestación	Aprobado	COBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E INCA DE ORO (EN_REVISION)	MO S/E INCA DE ORO J2 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	Riesgo Bajo, entregados todos los protocolos exigidos. Instalación en condiciones de ser energizada.	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	08-12-21 23:59	07-12-21 03:42		
202107868	Subestación	Aprobado	COBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E INCA DE ORO (EN_REVISION)	BA S/E INCA DE ORO 33 kV BP4 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	Riesgo Bajo, entregados todos los protocolos exigidos. Instalación en condiciones de ser energizada.	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	08-12-21 23:59	07-12-21 03:42		
202107867	Subestación	Aprobado	COBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E INCA DE ORO (EN_REVISION)	BA S/E INCA DE ORO 33 kV BP3 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	Riesgo Bajo, entregados todos los protocolos exigidos. Instalación en condiciones de ser energizada.	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	08-12-21 23:59	07-12-21 03:42		
202107864	Subestación	Aprobado	COBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E INCA DE ORO (EN_REVISION)	S/E INCA DE ORO F5A2 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	Riesgo Bajo, entregados todos los protocolos exigidos. Instalación en condiciones de ser energizada.	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	08-12-21 23:59	07-12-21 03:42		
202107863	Subestación	Aprobado	COBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E INCA DE ORO (EN_REVISION)	S/E INCA DE ORO F5A1 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	Riesgo Bajo, entregados todos los protocolos exigidos. Instalación en condiciones de ser energizada.	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	08-12-21 23:59	07-12-21 03:42		
202107862	Subestación	Aprobado	COBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E INCA DE ORO (EN_REVISION)	S/E INCA DE ORO F21 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	Riesgo Bajo, entregados todos los protocolos exigidos. Instalación en condiciones de ser energizada.	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	08-12-21 23:59	07-12-21 03:42		
202107860	Subestación	Aprobado	COBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E INCA DE ORO (EN_REVISION)	S/E INCA DE ORO F21 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	Riesgo Bajo, entregados todos los protocolos exigidos. Instalación en condiciones de ser energizada.	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	08-12-21 23:59	07-12-21 03:42		
202107855	Subestación	Aprobado	COBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E INCA DE ORO (EN_REVISION)	S/E INCA DE ORO F12 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	Riesgo Bajo, entregados todos los protocolos exigidos. Instalación en condiciones de ser energizada.	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	08-12-21 23:59	07-12-21 03:42		
202107854	Subestación	Aprobado	COBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E INCA DE ORO (EN_REVISION)	S/E INCA DE ORO F11 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	Riesgo Bajo, entregados todos los protocolos exigidos. Instalación en condiciones de ser energizada.	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	08-12-21 23:59	07-12-21 03:42		
202107849	Subestación	Aprobado	COBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E INCA DE ORO (EN_REVISION)	INCA DE ORO 220/120/33 kV ZSF MUA 1 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	Riesgo Bajo, entregados todos los protocolos exigidos. Instalación en condiciones de ser energizada.	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	08-12-21 23:59	07-12-21 03:42		
202107845	Subestación	Aprobado	COBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E INCA DE ORO (EN_REVISION)	S/E INCA DE ORO J1 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	Riesgo Bajo, entregados todos los protocolos exigidos. Instalación en condiciones de ser energizada.	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 1265 PPV Diag de Almagro Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	08-12-21 23:59	07-12-21 03:42		
202107495	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MINERA LA CANDELARIA	LA CANDELARIA 220/230V BEMUA 1 LA CANDELARIA 220/230V BEMUA 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Candelaria. MPR Reducido TRL1 y TRL2	Bajo	Actividades: Mantenimiento y mudas eléctricas a ventiladores Transformador, S/E Candelaria. MPR Reducido TRL1 y TRL2 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr: Trifásico 02, 220/230V La Candelaria o Tr: Trifásico 02, 220/230V La Candelaria o S.A.A. C.A. La Candelaria Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de turna: Subestación La Candelaria, Guardamonte N°1 al 12 Alimentación ventiladores ATR1 (Refrigeración Forzada) a disposición del jefe de Turna Subestación La Candelaria, Guardamonte N°1 al 12 Alimentación ventiladores ATR2 (Refrigeración Forzada) a disposición del jefe de Turna Actividades: Toma de muestra aceite para análisis FisicoQuímico y cromatográfico, S/E Candelaria: Extracción de muestras de aceite para análisis Fisico Químico al CTC y Fisicoquímico y cromatográfico a sala del TRL. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueo del jefe de turna: Subestación La Candelaria, Delimitación zona trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 15:00	07-12-21 18:00	07-12-21 13:01	07-12-21 15:50		
202107494	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MINERA LA CANDELARIA	LA CANDELARIA 220/230V BEMUA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Candelaria. Extracción de muestras de aceite para análisis Fisico Químico al CTC y Fisicoquímico y cromatográfico a sala del TRL.	Bajo	Actividades: Toma de muestra aceite para análisis FisicoQuímico y cromatográfico, S/E Candelaria: Extracción de muestras de aceite para análisis Fisico Químico al CTC y Fisicoquímico y cromatográfico a sala del TRL. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueo del jefe de turna: Subestación La Candelaria, Delimitación zona trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 12:44	07-12-21 14:05		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:19:13
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: 296
Total registros Subestación: 169

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nudo Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202105885	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) J11 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) J12 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) J13 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) 220KV BP1		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos de patio S/E 220 KV	Riesgo bajo, se toman todas las medidas para realizar un trabajo seguro	S/E Esperanza: No reconectar S21T1, S21T2, S21T3, S21L1, S21L2 y S21L3 // S/E El Cobre: No reconectar S212 y S215 // S/E Centinela: No reconectar S212 y S215.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 10:35	07-12-21 18:51
202105807	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECH CARMEN DE ANDACOLLO	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MINERA TECH COA 220/11/13.8KV 60MVA 2		Otro Tipo de Trabajo		Ajuste de transformador post mantenimiento	Riesgo bajo energización de transformador durante mantenimiento de instalaciones con bajo consumo	Energización de transformador post mantenimiento para traspaso de carga interno	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 17:36	07-12-21 20:54
202108025	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECH CARMEN DE ANDACOLLO	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MINERA TECH COA 220 KV	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Ajuste sistema OPAT S/E Top Of Lines Blanco, patio J1. Equipo OPAT-OR-03	Riesgo bajo, instalaciones en proceso de mantenimiento programado con bajo consumo	Trabajos solicitados por Prime Energy en coordinación con Transelco	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 09:00	07-12-21 20:54
202108085	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSIMISION DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAFLORES H15 S/E MIRAFLORES H6		Lavado de Aislación		Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar. Coordina con SD CEN 202108082.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar. Coordina con SD CEN 202108082.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 17:00	07-12-21 08:09	07-12-21 19:43
202107356	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSIMISION LA CEBADA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA S3 S/E CENTRAL LA CEBADA I3		Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de TRANSELCO: REEMPLAZO DE CABLES DE CABLEADO N°1 y 2 EN ESTR. 244 y 212 y REEMPLAZO DE ESCALERA CIRCULO N°1 EN ESTR. 244 y 212 + INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 224 y 218. (No considera cruceros ni ascensores). Nota 1: No existen cruceros de líneas con barro en las torres a intervenir. Nota 2: Existe inspección estructural en todas las torres.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada Sellados y no reconectar S211 y S215.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 06:16	07-12-21 17:35
202105978	Subestación	Ejecución Exitosa	OSGO DE ALAMARCO TRANSIMISORA DE ENERGIA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CUMBRE	CUMBRE 500/220 KV 750 MVA N°1	Lavado de Aislación		Desconexión del ATN de S/E Cumbre, por trabajos de lavado de aislación con método de pitón en mano del ATN y equipos primarios asociados (500/220KV 750 KV).	Si riesgo ya que será desenergizado el transformador.	Las instalaciones se encuentran desconectadas al momento de ejecutar la fama, pero no pueda a tierra, por lo que se registrarán los procedimientos como si las instalaciones se encuentran energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 21:00	08-12-21 05:00	07-12-21 22:47	08-12-21 01:24
202108047	Subestación	Rechazado	OSGO DE ALAMARCO TRANSIMISORA DE ENERGIA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	CUMBRE 500/220 KV 750 MVA N°1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación con método de pitón en mano del ATN y equipos primarios asociados (500/220KV 750 KV).	Si riesgo ya que será desenergizado el transformador.	Las instalaciones se encuentran desconectadas al momento de ejecutar la fama, pero no pueda a tierra, por lo que se registrarán los procedimientos como si las instalaciones se encuentran energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 23:00	08-12-21 05:00		
202102027	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO I2	Rota y pade fanja sendrombe		A solicitud de Transmel S.A. Según SOD 961, se requiere no reconectar interruptor S320 en S/E Duqueco	Riesgo controlado según procedimientos de Transmel S.A.		No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 09:30	07-12-21 19:00	07-12-21 13:07	07-12-21 19:42
202107700	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORES	otros: tendido_cable	Otras Cables		S/E Condores, Patio 220KV, Patio 13.8 KV y Sala de control interno. OOC: Mejora entorno zona 3 y 5, bodega para bodega entorno sala de control, retro curso building interior S/E, mejora de cameros, retro ascensores entorno S/E. OOC: Mejoramiento cerca perimetral, montaje trazo SCA, tendido cable KAT y configuración multa patio 13.8KV. CAP: Instalación de luminarias, alumbrado de control en equipos de patio y sala, sellado de ductos en equipos patio 220kv y armarios sala control, tendido cables BT patio 13.8KV.	No hay riesgos mayores informado por STN.		No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 08:50	07-12-21 19:21
202105679	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4	Otro Tipo de Trabajo		LT 66 KV Duqueco-Fanias Panguar. Rota y corte de Arboles Paria de Fanja.	No hay riesgos mayores informado por Palmucho S.A.	Condición operacional solicitada por Palmucho S.A. En SEP Duqueco, S284 No reconectar automáticamente.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 07:00	07-12-21 18:00	07-12-21 10:22	07-12-21 18:45
202105642	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B3	Otro Tipo de Trabajo		S/E Duqueco: Montaje de estructura para apoyo en sala de cable de poder, herrajes y ferretería en la torre n°4, al interior de la S/E DUQUECO propiedad de TRANSEMEL	No hay riesgos mayores informado por RME.	SE Duqueco: Mantener con bloqueos en apertura total patio B3 en S/E Duqueco, interruptor S283 y desconectadores B8B-1, B8B3-2 y B8B3-3.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 09:16	07-12-21 17:47
202108024	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Ampliación Patio 220KV - Nueva Línea Pozo Almonte 1: Trabajos en Sala Eléctrica 1. Montaje e instalación de Tablero Control 21 (T2C). 2. Montaje e instalación de Tablero Protección 21 (T2P). 3. Montaje e instalación de Armarios de Control CPH-7 RECONOZ. 4. Tendido y conexado de cables de fuerza y control. 5. Instalación de la central de ascensor. 6. Construcción de acometida en Sala de Control. 7. Instalación de escaleras. 8. Instalación de antena GPS.	No hay riesgos mayores informado por STN.		No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 07:00	07-12-21 20:00	07-12-21 07:08	07-12-21 18:56
202105946	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	otros: tendido_cable	Otras Cables		Ampliación Patio 220KV - Nueva Línea Pozo Almonte 1: Otras Cables Generales 1. Retiro y reposición de cerros perimetrales. 2. Carga y descargo de materiales. 3. Construcción de Carreteras y Puentes de Operador: Traslado, excavación, instalación de armadura, moldajes, descarte, y hormigonado (Cemento M30 e 10%). 4. Intervención de rampa de ingreso a Sala de Control. 5. Aplicación de Grout. 6. Movimiento de grava. Otras Eléctricas/Montaje Generales 7. Modificación y Conexado Malla Puente a Tierra. 8. Montaje de Equipos primarios. 9. Montaje de Conjuntos de aislación. 10. Chisnoso de Equipos primarios. 11. Instalación de Escaleras. 12. Tendido y conexado de cables de fuerza y control. 13. Construcción de nueva acometida Sala de Control.	No hay riesgos mayores informado por STN.		No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 07:00	07-12-21 20:00	07-12-21 07:08	07-12-21 18:56
202105502	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA J11	Otro Tipo de Trabajo		Precaución solicitada por Transelco por "Subestación Alcatraz: Tratamiento antisísmico"	No hay riesgos mayores informado por Transelco.	Condición operacional solicitada por Transelco: En SEP Esmeralda sellar No Reconectar S271.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 06:40	07-12-21 17:55
202105076	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA ANGAMOS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANGAMOS	otros: batería	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento a BESS Angamos: Zona 3 (BESS 5 y 6)	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	BESS Angamos - 4 MW (1)	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 13:22	07-12-21 18:22
202107231	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CABBRO	S/E CABBRO ET2	Mantenimiento preventivo		No Reconectar S272 de S/E Cabbro por faenas de mantenimiento preventivo a desconectar B8B-1 a 11 transferencias A y 1 de S/E Cabbro, faenas se realizarán con método de LUV.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas y con personal de Líneas Vivas.	Faenas sin pérdida de suministro (PT 1201-0200 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 14:00	07-12-21 18:00	07-12-21 19:26	07-12-21 21:05
202107230	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CABBRO	S/E CABBRO ET2	Mantenimiento preventivo		No Reconectar S272 de S/E Cabbro por faenas de mantenimiento preventivo a desconectar B8B-2 de S/E Cabbro, faenas se realizarán con personal de LUV. Alimentación S284 será transferido previamente al patio ER2 de transferencia, por lo que no habrá clientes afectados.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas y con personal de Líneas Vivas.	Faenas sin pérdida de suministro (PT 1201-00337 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 10:00	07-12-21 14:00	07-12-21 17:26	07-12-21 19:25
202107228	Subestación	Aprobado en activación	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CABBRO	S/E CABBRO ET2	Mantenimiento preventivo		No Reconectar y habilitar curva rápida de operación (RLT) del S272 de S/E Cabbro por faenas de mantenimiento preventivo a desconectar B8B-4 de S/E Cabbro, faenas se realizarán con personal de LUV. Alimentación S284 será transferido previamente al patio ER2 de transferencia, por lo que no habrá clientes afectados.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas y con personal de Líneas Vivas.	Faenas sin pérdida de suministro (PT 1201-00323 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 10:00	07-12-21 14:00		
202105001	Subestación	Aprobado en activación	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CABBRO		Otro Tipo de Trabajo		Se requiere pasar Switch Local/Remoto en Local a sala de control y patio AT/MT de S/E Cabbro por faenas correspondiente a montaje de sensor de temperatura, operación de sellado, engrape desde sala antigua a sala nueva, junto con la revisión de sellado que están provocando indisponibilidad con el coordinador.	Faenas con riesgo controlado, se pasarán Switch Local/Remoto en Local a sala de control y patio AT/MT de S/E Cabbro, además se mantendrá personal en terreno para atender contingencia.	Faenas sin pérdida de suministro. (PT 6704 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00		
202108053	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E POJAHCO (TRANSELCO)	S/E POJAHCO I5	Otro Tipo de Trabajo		Transmisión solicita no reconectar por Sellado de Cable debido a lavado de aislación a patio I2 (Mantenimiento a 220 KV) (Estr. 21) de patio 220KV.	Trabajos por parte de Transmel.	Frente a una operación automática ENEL no reconectar previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 10:06	07-12-21 11:56
202107702	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL SALTO	BA S/E EL SALTO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo		Se realizarán trabajos de Obras civiles	Trabajos en cercanía al componente sellado	Frente a una operación automática ENEL no reconectar previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 08:16	07-12-21 16:36
202107608	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL SALTO	S/E EL SALTO J12	Otro Tipo de Trabajo		Se realizarán trabajos de Obras civiles	Trabajos en cercanía al patio sellado	Frente a una operación automática ENEL no reconectar previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 08:16	07-12-21 16:36
202107993	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA DESHESA	LA DESHESA 110/22KV SUMIVA TS JEB REVISION	Otro Tipo de Trabajo		Realiza prueba de puesta en servicio del Transformador de poder N°5 y Cable 12 KV	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en Proyecto "Adquisición de S/E El Salto" NUP 1200 Frente a una operación automática ENEL no reconectar previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 06:00	07-12-21 12:00	07-12-21 06:02	07-12-21 02:07
202107955	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYIA HT4		Otro Tipo de Trabajo	0	Empieza de la zona -Activar permisos de operación -Cortar ductos con enguape en tablero para resguardar la humedad -Quitar cerros a barreras duras. Trabajos asociados a construcción de nuevo patio H3 en S/E Capricornio, nuevo proyecto Planta Fotovoltaica Capricornio. -Carga y descargo de materiales. -Montaje de equipos y estructuras. -OOC en patio H3. -Regulador trazo y control topográfico. -Tendido y conexado de cables de control y protecciones Patio H3. -Conexado de Equipos Primarios, prueba de equipos primarios Patio H3.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Tamaya, Alberto S2HT4, Alberto y Bloqueado BHT4-1, BHT4-2, BHT4-3. Caravita y Bloqueado BHT4-2T, Alberto S2HT4. No Reconectar INVERNORES S2HT4, S2HT5, S2HT6, S2HT7, S2HT8, S2HT9, S2HT10, S2HT11, S2HT12, S2HT13, S2HT14, S2HT15, S2HT16, S2HT17, S2HT18, S2HT19, S2HT20, S2HT21, S2HT22, S2HT23, S2HT24, S2HT25, S2HT26, S2HT27, S2HT28, S2HT29, S2HT30, S2HT31, S2HT32, S2HT33, S2HT34, S2HT35, S2HT36, S2HT37, S2HT38, S2HT39, S2HT40, S2HT41, S2HT42, S2HT43, S2HT44, S2HT45, S2HT46, S2HT47, S2HT48, S2HT49, S2HT50, S2HT51, S2HT52, S2HT53, S2HT54, S2HT55, S2HT56, S2HT57, S2HT58, S2HT59, S2HT60, S2HT61, S2HT62, S2HT63, S2HT64, S2HT65, S2HT66, S2HT67, S2HT68, S2HT69, S2HT70, S2HT71, S2HT72, S2HT73, S2HT74, S2HT75, S2HT76, S2HT77, S2HT78, S2HT79, S2HT80, S2HT81, S2HT82, S2HT83, S2HT84, S2HT85, S2HT86, S2HT87, S2HT88, S2HT89, S2HT90, S2HT91, S2HT92, S2HT93, S2HT94, S2HT95, S2HT96, S2HT97, S2HT98, S2HT99, S2HT100, S2HT101, S2HT102, S2HT103, S2HT104, S2HT105, S2HT106, S2HT107, S2HT108, S2HT109, S2HT110, S2HT111, S2HT112, S2HT113, S2HT114, S2HT115, S2HT116, S2HT117, S2HT118, S2HT119, S2HT120, S2HT121, S2HT122, S2HT123, S2HT124, S2HT125, S2HT126, S2HT127, S2HT128, S2HT129, S2HT130, S2HT131, S2HT132, S2HT133, S2HT134, S2HT135, S2HT136, S2HT137, S2HT138, S2HT139, S2HT140, S2HT141, S2HT142, S2HT143, S2HT144, S2HT145, S2HT146, S2HT147, S2HT148, S2HT149, S2HT150, S2HT151, S2HT152, S2HT153, S2HT154, S2HT155, S2HT156, S2HT157, S2HT158, S2HT159, S2HT160, S2HT161, S2HT162, S2HT163, S2HT164, S2HT165, S2HT166, S2HT167, S2HT168, S2HT169, S2HT170, S2HT171, S2HT172, S2HT173, S2HT174, S2HT175, S2HT176, S2HT177, S2HT178, S2HT179, S2HT180, S2HT181, S2HT182, S2HT183, S2HT184, S2HT185, S2HT186, S2HT187, S2HT188, S2HT189, S2HT190, S2HT191, S2HT192, S2HT193, S2HT194, S2HT195, S2HT196, S2HT197, S2HT198, S2HT199, S2HT200, S2HT201, S2HT202, S2HT203, S2HT204, S2HT205, S2HT206, S2HT207, S2HT208, S2HT209, S2HT210, S2HT211, S2HT212, S2HT213, S2HT214, S2HT215, S2HT216, S2HT217, S2HT218, S2HT219, S2HT220, S2HT221, S2HT222, S2HT223, S2HT224, S2HT225, S2HT226, S2HT227, S2HT228, S2HT229, S2HT230, S2HT231, S2HT232, S2HT233, S2HT234, S2HT235, S2HT236, S2HT237, S2HT238, S2HT239, S2HT240, S2HT241, S2HT242, S2HT243, S2HT244, S2HT245, S2HT246, S2HT247, S2HT248, S2HT249, S2HT250, S2HT251, S2HT252, S2HT253, S2HT254, S2HT255, S2HT256, S2HT257, S2HT258, S2HT259, S2HT260, S2HT261, S2HT262, S2HT263, S2HT264, S2HT265, S2HT266, S2HT267, S2HT268, S2HT269, S2HT270, S2HT271, S2HT272, S2HT273, S2HT274, S2HT275, S2HT276, S2HT277, S2HT278, S2HT279, S2HT280, S2HT281, S2HT282, S2HT283, S2HT284, S2HT285, S2HT286, S2HT287, S2HT288, S2HT289, S2HT290, S2HT291, S2HT292, S2HT293, S2HT294, S2HT295, S2HT296, S2HT297, S2HT298, S2HT299, S2HT300, S2HT301, S2HT302, S2HT303, S2HT304, S2HT305, S2HT306, S2HT307, S2HT308, S2HT309, S2HT310, S2HT311, S2HT312, S2HT313, S2HT314, S2HT315, S2HT316, S2HT317, S2HT318, S2HT319, S2HT320, S2HT321, S2HT322, S2HT323, S2HT324, S2HT325, S2HT326, S2HT327, S2HT328, S2HT329, S2HT330, S2HT331, S2HT332, S2HT333, S2HT334, S2HT335, S2HT336, S2HT337, S2HT338, S2HT339, S2HT340, S2HT341, S2HT342, S2HT343, S2HT344, S2HT345, S2HT346, S2HT347, S2HT348, S2HT349, S2HT350, S2HT351, S2HT352, S2HT353, S2HT354, S2HT355, S2HT356, S2HT357, S2HT358, S2HT359, S2HT360, S2HT361, S2HT362, S2HT363, S2HT364, S2HT365, S2HT366, S2HT367, S2HT368, S2HT369, S2HT370, S2HT371, S2HT372, S2HT373, S2HT374, S2HT375, S2HT376, S2HT377, S2HT378, S2HT379, S2HT380, S2HT381, S2HT382, S2HT383, S2HT384, S2HT385, S2HT386, S2HT387, S2HT388, S2HT389, S2HT390, S2HT391, S2HT392, S2HT393, S2HT394, S2HT395, S2HT396, S2HT397, S2HT398, S2HT399, S2HT400, S2HT401, S2HT402, S2HT403, S2HT404, S2HT405, S2HT406, S2HT407, S2HT408, S2HT409, S2HT410, S2HT411, S2HT412, S2HT413, S2HT414, S2HT415, S2HT416, S2HT417, S2HT418, S2HT419, S2HT420, S2HT421, S2HT422, S2HT423, S2HT424, S2HT425, S2HT426, S2HT427, S2HT428, S2HT429, S2HT430, S2HT431, S2HT432, S2HT433, S2HT434, S2HT435, S2HT436, S2HT437, S2HT438, S2HT439, S2HT440, S2HT441, S2HT442, S2HT443, S2HT444, S2HT445, S2HT446, S2HT447, S2HT448, S2HT449, S2HT450, S2HT451, S2HT452, S2HT453, S2HT454, S2HT455, S2HT456, S2HT457, S2HT458, S2HT459, S2HT460, S2HT461, S2HT462, S2HT463, S2HT464, S2HT465, S2HT466, S2HT467, S2HT468, S2HT469, S2HT470, S2HT471, S2HT472, S2HT473, S2HT474, S2HT475, S2HT476, S2HT477, S2HT478, S2HT479, S2HT480, S2HT481, S2HT482, S2HT483, S2HT484, S2HT485, S2HT486, S2HT487, S2HT488, S2HT489, S2HT490, S2HT491, S2HT492, S2HT493, S2HT494, S2HT495, S2HT496, S2HT497, S2HT498, S2HT499, S2HT500, S2HT501, S2HT502, S2HT503, S2HT504, S2HT505, S2HT506, S2HT507, S2HT508, S2HT509, S2HT510, S2HT511, S2HT512, S2HT513, S2HT514, S2HT515, S2HT516, S2HT517, S2HT518, S2HT519, S2HT520, S2HT521, S2HT522, S2HT523, S2HT524, S2HT525, S2HT526, S2HT527, S2HT528, S2HT529, S2HT530, S2HT531, S2HT532, S2HT533, S2HT534, S2HT535, S2HT536, S2HT537, S2HT538, S2HT539, S2HT540, S2HT541, S2HT542, S2HT543, S2HT544, S2HT545, S2HT546, S2HT547, S2HT548, S2HT549, S2HT550, S2HT551, S2HT552, S2HT553, S2HT554, S2HT555, S2HT556, S2HT557, S2HT558, S2HT559, S2HT560, S2HT561, S2HT562, S2HT563, S2HT564, S2HT565, S2HT566, S2HT567, S2HT568, S2HT569, S2HT570, S2HT571, S2HT572, S2HT573, S2HT574, S2HT575, S2HT576, S2HT577, S2HT578, S2HT579, S2HT580, S2HT581, S2HT582, S2HT583, S2HT584, S2HT585, S2HT586, S2HT587, S2HT588, S2HT589, S2HT590, S2HT591, S2HT592, S2HT593, S2HT594, S2HT595, S2HT596, S2HT597, S2HT598, S2HT599, S2HT600,									

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 29-12-2023 10:19:13

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

Total registros General: 296

Total registros Subestación: 169

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	
202107638	Subestación	Aprobado sin activación	HIDROELECTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LA CONFLUENCIA	S/E CENTRAL LA CONFLUENCIA 12	Otro Tipo de Trabajo		La empresa "Conectar" realizará un levantamiento e inspección de sistema EDAG/ERAG de propiedad de ANAPC en S/E La Confluencia. La solicitud no requiere desconexiones ni maniobras, sin embargo se requiere esta precaución debido a que involucra salidas análogas de los pafos 11 y 12.	Bajo riesgo, ya que se tomarán todas las medidas en base a procedimientos, análisis de riesgo, y otros, que aporten a minimizar en la más posible los riesgos a personas, instalaciones y equipos, esto para efectuar levantamiento e inspección de sistema EDAG/ERAG de propiedad de ANAPC.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 08:00	07-12-21 20:00		
202107641	Subestación	Aprobado sin activación	HIDROELECTRICA LA HIGUERA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LA HIGUERA	S/E CENTRAL LA HIGUERA 14 S/E CENTRAL LA HIGUERA 15 S/E CENTRAL LA HIGUERA 17	Otro Tipo de Trabajo		La empresa "Conectar" realizará un levantamiento e inspección de sistema EDAG/ERAG de propiedad de ANAPC en S/E La Higuera. La solicitud no requiere desconexiones ni maniobras, sin embargo se requiere esta precaución debido a que involucra salidas análogas de los pafos 14, 15, y 17.	Bajo riesgo, ya que se tomarán todas las medidas en base a procedimientos, análisis de riesgo, y otros, que aporten a minimizar en la más posible los riesgos a personas, instalaciones y equipos, esto para efectuar levantamiento e inspección de sistema EDAG/ERAG de propiedad de ANAPC.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 08:00	07-12-21 20:00		
202107726	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E 405	BA S/E 405 A-38KV BA S/E SALA 405-10KV	Medición de mala a tierra	0	Medición de mala a tierra S/E 405	Riesgo bajo. Trabajo controlado y programado.	Se requiere orden de no reconectar los siguientes interruptores: 52B13 de S/E Laguna Seta y 52B223 de S/E 405.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 07:30	07-12-21 18:00	07-12-21 11:41	07-12-21 18:39
202107728	Subestación	Ejecución Exitosa	NORVINO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOTORA 1	S/E CENTRAL TOTORA 1 B71 S/E CENTRAL TOTORA 1 23 KV S/E CENTRAL TOTORA 1 137V	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento (verificación) de protecciones de subestación 1 totora: B71/51, 21-23N/52, B77-51, F15-52.	Mantenimiento (verificación) de protecciones de subestación 1 totora: B71/51, 21-23N/52, B77-51, F15-52.	Mantenimiento (verificación) de protecciones de subestación 1 totora: B71/51, 21-23N/52, B77-51, F15-52.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 08:00	07-12-21 20:00	07-12-21 08:59	07-12-21 21:14
202107766	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA SIERRA 12	S/E PUNTA SIERRA 14 S/E PUNTA SIERRA 15 S/E PUNTA SIERRA 16	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de crucetas en circuitos N°1 y 2, estructuras 244 y 272. Reemplazo de cables en circuitos N°3 y 2 en estructuras 244 y 272. Inspección completa estructuras 244 y 295.	Reemplazo bajo. Asumiendo por Transelac, con inspección permanente.	Nota 2: En las inspecciones permanentes para estos trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 06:15	07-12-21 17:34
202104374	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF QUILLAGUA	S/E TAP OFF QUILLAGUA 11	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de bancos de ductos subterráneos, trabajo con maquinarias próximas y bajo línea 220 KV San Simón - Laguna 1 (barras 405-400) y línea 220KV Frontera - Laguna 2 (barras 177-178). Trabajos realizados por SGM. Condiciones requeridas: No reconectar 5321 en S/E Tap off Quilagua.	El riesgo del trabajo es bajo.	Instalación de bancos de ductos subterráneos, trabajo con maquinarias próximas y bajo línea 220 KV San Simón - Laguna 1 (barras 405-400) y línea 220KV Frontera - Laguna 2 (barras 177-178). Trabajos realizados por SGM. Condiciones requeridas: No reconectar 5321 en S/E Tap off Quilagua.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 07:27	07-12-21 19:30
202107662	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS [EN REVISIÓN]	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 11	Otro Tipo de Trabajo		Bloqueo a la reconexión del S21 a solicitud de Transelac para realizar el retiro de elemento en el área en conductor fase inferior estructura N°15, de la línea de 220 KV Pan de Azúcar - Minera Tack CDA.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transelac.	Documento gestionado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 11:42	07-12-21 18:21
202107929	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS [EN REVISIÓN]	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 11	Lavado de Aislación		Bloqueo a la reconexión del S21 a solicitud de Transelac para lavado de aislación en estructura N°1 a N°7 de la línea de 220 KV Pan de Azúcar - Minera Tack CDA.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transelac.	Documento gestionado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 06:07	07-12-21 18:21
202109463	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS [EN REVISIÓN]	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 11	Otro Tipo de Trabajo		En equipo OPAT OP-03 dirección Minera Tack se realizarán las siguientes actividades: 1) Medir los niveles de los pilotes de transmisión y recepción. 2) Revisar la curva de frecuencia de bloqueo del filtro de transmisión. 3) Revisar la curva de frecuencia de bloqueo del filtro de recepción. 4) Revisar nivel de AGC. 5) Revisión sistema de acoplamiento. 6) Ajuste de atenuación. 7) Ajuste de AGC.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energía.	Actividades asociadas al proyecto C. R. Llanos Blancos.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 08:00	07-12-21 16:00	07-12-21 08:44	07-12-21 20:27
202107213	Subestación	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT (ST5)	otro: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)		Reemplazo banco de baterías 400v S/E Puerto Montt sala antigua, por problemas con una de las celdas. Alimentación se mantendrá durante la fase de carga de cargador de baterías.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2021-02270 INTERNO DE ST5.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 08:00	07-12-21 18:00		
202105541	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E MARIA ELENA	S/E MARIA ELENA 17	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de Pafos 17 de S/E Maria Elena por temas de implementación EDAG-ERAG (Sol del Desviador): conmutación corrientes, tensiones y estados de interruptores en pafos 17 de S/E Maria Elena.	Riesgo bajo y controlado, temas se realizará con Pafos desconectados en S/E Maria Elena.	Desconexión de pafos en S/E Maria Elena se realizará uno a la vez, nunca dos o mas pafos al mismo tiempo. (PT 67513 registro interno ST5).	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 10:00	07-12-21 20:00	07-12-21 16:54	07-12-21 17:06
202105540	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E MARIA ELENA	S/E MARIA ELENA 16	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de Pafos 16 de S/E Maria Elena por temas de implementación EDAG-ERAG (Sol del Desviador): conmutación corrientes, tensiones y estados de interruptores en pafos 16 de S/E Maria Elena.	Riesgo bajo y controlado, temas se realizará con Pafos desconectados en S/E Maria Elena.	Desconexión de pafos en S/E Maria Elena se realizará uno a la vez, nunca dos o mas pafos al mismo tiempo. (PT 67512 registro interno ST5).	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 10:00	07-12-21 20:00	07-12-21 11:54	07-12-21 13:04
202105538	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E MARIA ELENA	S/E MARIA ELENA 15	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de Pafos 15 de S/E Maria Elena por temas de implementación EDAG-ERAG (Sol del Desviador): conmutación corrientes, tensiones y estados de interruptores en pafos 15 de S/E Maria Elena.	Riesgo bajo y controlado, temas se realizará con Pafos desconectados en S/E Maria Elena.	Desconexión de pafos en S/E Maria Elena se realizará uno a la vez, nunca dos o mas pafos al mismo tiempo. (PT 67511 registro interno ST5).	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 10:00	07-12-21 20:00	07-12-21 15:47	07-12-21 16:43
202105536	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E MARIA ELENA	S/E MARIA ELENA 14	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de Pafos 14 de S/E Maria Elena por temas de implementación EDAG-ERAG (Sol del Desviador): conmutación corrientes, tensiones y estados de interruptores en pafos 14 de S/E Maria Elena.	Riesgo bajo y controlado, temas se realizará con Pafos desconectados en S/E Maria Elena.	Desconexión de pafos en S/E Maria Elena se realizará uno a la vez, nunca dos o mas pafos al mismo tiempo. (PT 67510 registro interno ST5).	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 10:00	07-12-21 20:00	07-12-21 16:45	07-12-21 16:53
202105533	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E MARIA ELENA	S/E MARIA ELENA 13	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de Pafos 13 de S/E Maria Elena por temas de implementación EDAG-ERAG (Sol del Desviador): conmutación corrientes, tensiones y estados de interruptores en pafos 13 de S/E Maria Elena.	Riesgo bajo y controlado, temas se realizará con Pafos desconectados en S/E Maria Elena.	Desconexión de pafos en S/E Maria Elena se realizará uno a la vez, nunca dos o mas pafos al mismo tiempo. (PT 67509 registro interno ST5).	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 08:00	07-12-21 20:00	07-12-21 13:07	07-12-21 15:45
202105530	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E MARIA ELENA	S/E MARIA ELENA 12	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de Pafos 12 de S/E Maria Elena por temas de implementación EDAG-ERAG (Sol del Desviador): conmutación corrientes, tensiones y estados de interruptores en pafos 12 de S/E Maria Elena.	Riesgo bajo y controlado, temas se realizará con Pafos desconectados en S/E Maria Elena.	Desconexión de pafos en S/E Maria Elena se realizará uno a la vez, nunca dos o mas pafos al mismo tiempo. (PT 67508 registro interno ST5).	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 10:00	07-12-21 20:00	07-12-21 09:01	07-12-21 11:52
202104629	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD SUBALCA Y MINERA DE CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 220 KV S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 17		Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de bancos de ductos subterráneos, trabajo con maquinarias próximas y bajo línea 220 KV San Simón - Laguna 1 (barras 405-400) y línea 220KV Frontera - Laguna 2 (barras 177-178).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Deshabilitar la reconexión automática en ambos extremos de las líneas y sus Tap Off respectivos: Línea 220KV San Simón - Laguna 1 y Transelac S/E Lagunas 5202, S/E San Simón 5248 y S/E Nueva Victoria 5207.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 08:00	07-12-21 20:00	07-12-21 07:30	07-12-21 19:34
202108206	Subestación	Ejecución Exitosa	SQUAREDIRECT GENERACIÓN V SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H1 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I1 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I2 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I3 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I4 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I5 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I6 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I7 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I8 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I9 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I10 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I11 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I12 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I13 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I14 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I15 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I16 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I17 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I18 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I19 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS I20	Lavado de Aislación		El trabajo consiste en realizar Lavado de aislación	Análisis en matriz de riesgo	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 08:00	07-12-21 16:00	07-12-21 09:45	07-12-21 19:30	
202103883	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA POZO ALMIRANTE	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará carga y configuración de base de datos en RTU A-B y HM 1-2, pruebas de enlace, comunicación, control y revisión de datos hacia S/E Pozo Almirante. Se realizarán pruebas SAT de Nivel 2, pruebas del sistema de control y sistema de protección, pruebas de teleoperación, pruebas de soporte, pruebas operacionales, del punto 1322.	Riesgos: 1) Actuación inesperada de algún equipo. Medidas de mitigación: Verificación de gabinete asociado a equipo para intervenciones, verificación mediante planes. 2) Operación no adecuada del equipo. Medidas de mitigación: Verificación de gabinete asociado a equipo para intervenciones, verificación conexión PC, verificación software. 3) Pruebas de error erróneas. Medidas de mitigación: Verificación en pafos y en HM del equipo a operar.	Luego de la carga de ajustes y base de datos en RTU A-B, se realizarán pruebas de control sobre el punto 1322. La carga de ajustes y base de datos se realizará una RTU por vez, asegurando con esto el enlace entre S/E NPO y C-CTEN. Adicionalmente habrá personal de IECN durante toda la actividad monitoreando la subestación y refuerzo en HM. Estos pafos se encuentran abiertos y desajustados. Los desconectores B013-1, B013-2, B013-3, B013-4 estarán abiertos y bloqueados y los desconectores B013-5, B013-6, B013-7, B013-8, B013-9, B013-10, B013-11, B013-12, B013-13, B013-14, B013-15, B013-16, B013-17, B013-18, B013-19, B013-20, B013-21, B013-22, B013-23, B013-24, B013-25, B013-26, B013-27, B013-28, B013-29, B013-30, B013-31, B013-32, B013-33, B013-34, B013-35, B013-36, B013-37, B013-38, B013-39, B013-40, B013-41, B013-42, B013-43, B013-44, B013-45, B013-46, B013-47, B013-48, B013-49, B013-50, B013-51, B013-52, B013-53, B013-54, B013-55, B013-56, B013-57, B013-58, B013-59, B013-60, B013-61, B013-62, B013-63, B013-64, B013-65, B013-66, B013-67, B013-68, B013-69, B013-70, B013-71, B013-72, B013-73, B013-74, B013-75, B013-76, B013-77, B013-78, B013-79, B013-80, B013-81, B013-82, B013-83, B013-84, B013-85, B013-86, B013-87, B013-88, B013-89, B013-90, B013-91, B013-92, B013-93, B013-94, B013-95, B013-96, B013-97, B013-98, B013-99, B013-100.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 10:07	07-12-21 17:30	
202109053	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ANCOA	CS S/E ANCOA CS2 500KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Normalizar anomalías en Banco de compensación N°2 (CURSO FORZOSO) -	Bajo	Actividades: S/E Ancoas: Investigar y reparar anomalías en fases 1, 2 y 3 del Banco de Compensación N°2 de la Línea 500KV Ancoas - Alto Jahuel 2 - (CURSO FORZOSO) - Condiciones: Equipos Indefinibles. Restricciones: Con bloqueo a la recomenación. Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Ancoas-Alto Jahuel, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoas, Delimitación zona de trabajo - Bloqueo de tir de protecciones A y B del B012.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 14:00	07-12-21 20:00	07-12-21 14:34	07-12-21 18:33	
202109011	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHEL		Otro Tipo de Trabajo	0	Integración y pruebas punto a punto de nivel 3 con sistema SCADA Monarch de Transelac por proyectos SE P. Patache.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto de nivel 3 con sistema SCADA Monarch de Transelac por proyectos SE P. Patache. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelac Nudo A. Nuvia y SCADA Transelac Nudo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	23-12-21 18:00	08-12-21 11:54	23-12-21 23:12	
202109010	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)		Otro Tipo de Trabajo	0	Integración y pruebas punto a punto de nivel 3 con sistema SCADA Monarch de Transelac por proyectos SE P. Patache.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto de nivel 3 con sistema SCADA Monarch de Transelac por proyectos SE P. Patache. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelac Nudo C. Navia y SCADA Transelac Nudo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	23-12-21 18:00	08-12-21 11:54	23-12-21 19:40	
202108996	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DIEGO DE ALMARGO	DIEGO DE ALMARGO T16 220/13.9KV S/C-1, BRC-SVC-1, BRC-CCE-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación desconectores de barra 13.8 KV, BRC-SVC-1, BRC-SVC-2, BRC-CCE-1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barras), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación desconectores de barra 13.8KV, BRC-SVC-1, BRC-SVC-2, BRC-CCE-1. Restricciones: Subestación D. Almagro, S210E con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C-SVC1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C-SVC2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: S/C-Pila 01 D. Almagro-CCE-1 y S/C-Pila 01 D. Almagro-Módulo 2 y Tr. Trifásico 06, 220/13.9V-D. Almagro y Barra S/C - 13.8 V-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 15:00	07-12-21 17:00	07-12-21 16:30	07-12-21 16:55	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:19:13
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: 206
Total registros Subestación: 169

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
202108895	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 13.8KV SVC	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación desconectores de barra 13.8 kV, BRC-SVC-1, BRC-SVC2-1, BRC-CCEE-1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación desconectores de barra 13.8 kV, BRC-SVC-1, BRC-SVC2-1, BRC-CCEE-1. Restricciones: Subestación D. Almagro, S2TfE con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C-CCEE con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C-SVC2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C-SVC2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01 D. Almagro-C.E. y SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 1 y SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 2 y Tr. Trifásico 06, 220/13kV-D. Almagro y Barra SVC-13.8 kV-D. Almagro Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Definir zona de trabajo . . .	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 15:00	07-12-21 17:00	07-12-21 16:30	07-12-21 16:55		
202108894	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO T16 220/13.9KV 100MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación Paflo SVC2.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación Paflo SVC2. Restricciones: Subestación D. Almagro, S2TfE con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C-SVC2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C-CCEE con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 2 y SVC-Plus 01, 13 kV-D. Almagro y SVC-Plus 01 D. Almagro-C.E. y Tr. Trifásico 06, 220/13kV-D. Almagro Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Definir zona de trabajo . . .	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 10:00	07-12-21 12:00	07-12-21 12:56	07-12-21 15:01		
202108893	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DIEGO DE ALMAGRO	SVC-PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO J76 MODULO 1 (n=50 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación Paflo SVC2.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación Paflo SVC2. Restricciones: Subestación D. Almagro, S2TfE con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C-SVC2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C-CCEE con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 2 y SVC-Plus 01, 13 kV-D. Almagro y SVC-Plus 01 D. Almagro-C.E. y Tr. Trifásico 06, 220/13kV-D. Almagro Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Definir zona de trabajo . . .	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 10:00	07-12-21 12:00	07-12-21 12:56	07-12-21 15:01		
202108892	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO T16 220/13.9KV 100MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación paflo Banco de CCEE - SVC - Plus	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación paflo Banco de CCEE - SVC - Plus Restricciones: Subestación D. Almagro, S2TfE con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C-SVC2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C-SVC2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 06, 220/13kV-D. Almagro y SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 1 y SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 2 y SVC-Plus 01, 13 kV-D. Almagro Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Definir zona de trabajo . . .	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 15:00	07-12-21 17:00	07-12-21 16:54	07-12-21 18:30		
202108891	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DIEGO DE ALMAGRO	CER SVC-PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO J76 CCEE (40 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación paflo Banco de CCEE - SVC - Plus	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación paflo Banco de CCEE - SVC - Plus Restricciones: Subestación D. Almagro, S2TfE con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C-SVC2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C-SVC2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 06, 220/13kV-D. Almagro y SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 1 y SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 2 y SVC-Plus 01, 13 kV-D. Almagro Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Definir zona de trabajo . . .	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 15:00	07-12-21 17:00	07-12-21 16:56	07-12-21 18:30		
202108890	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO T16 220/13.9KV 100MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación Paflo SVC2.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación Paflo SVC2. Restricciones: Subestación D. Almagro, S2TfE con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C-SVC2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C-SVC2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01, 13 kV-D. Almagro y Tr. Trifásico 06, 220/13kV-D. Almagro y SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 1 y SVC-Plus 01 D. Almagro-C.E. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, definir la zona de trabajo . . .	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 12:00	07-12-21 14:00	07-12-21 15:02	07-12-21 16:30		
202108889	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DIEGO DE ALMAGRO	CER SVC-PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO J76 MODULO 2 (n=50 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación Paflo SVC2.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación Paflo SVC2. Restricciones: Subestación D. Almagro, S2TfE con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C-CCEE con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C-SVC2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01, 13 kV-D. Almagro y Tr. Trifásico 06, 220/13kV-D. Almagro y SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 1 y SVC-Plus 01 D. Almagro-C.E. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, definir la zona de trabajo . . .	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 12:00	07-12-21 14:00	07-12-21 15:02	07-12-21 16:30		
202108875	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	S/E SAN VICENTE A1	Otro Tipo de Trabajo	0	* Los trabajos serán ejecutados en horario nocturno. -Según SAP 03-2021	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Prontualización de nuevos ajustes en protecciones 21-22N Sistema 1 y 2 del paflo A1, coincidentes con obra de reemplaz TMM Zona San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente. Instalaciones en Riesgo: Paflo Cinesa LAC2, SOT-Respaldo 2 a Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación San Vicente, Protecciones 21-22N Sistema 1 y 2 del paflo A1, bloques de forma alternada.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 00:00	08-12-21 08:00	07-12-21 00:12	08-12-21 08:32		
202108872	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Miraje: Tendido de canalización para cables de fibra, UTP, etc), la canalización se realizará por canal de cables existentes. 2.- Montaje armario de telecomunicaciones en sala N°1, conexasión a SAA.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Tendido de canalización para (cables de fibra, UTP, etc), la canalización se realizará por canal de cables existentes. 2.- Montaje armario de telecomunicaciones en sala N°1, conexasión a SAA. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S5-G6, Miraje o S5-AA, C.A. Miraje o S5-AA, C.C. Miraje. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Miraj, Delimitación zona de trabajo Delimitación zona de trabajo con conos y barras rojeadas.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 08:00	08-12-21 18:00	07-12-21 08:58	08-12-21 18:28		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:19:13

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: 296
Total registros Subestación: 169

	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	
													Actividades: Auditoria de Circuitos de Control y Protecciones, SE Diego de Almagro: Auditoria a protección 878 220KV paño J73. 1.- Revisión y amarillado de planos de entradas y salidas binarias de la UB 878-J73, chequeando las marcas de cables de los alambrados, contrastando con los planos elementales y de alambrado asociados. 2.- Revisión de los circuitos de disparo del S2175 especialmente el disparo por 878 sobre el equipo. 3.- Revisión de la potencia del punto estrella del núcleo del TTEC que aporta a la 878. 4.- Estimación del burden conectado al secundario del TTEC del paño J73. 5.- Tomar registros de imágenes con cámara termográfica. Nota: Para cada una de las actividades mencionadas, se realizarán mediciones de variables eléctricas con multímetro, ya sea señales C.C o C.a. Tensión, corriente, continuidad de circuitos, etc. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr: Trifásico O3, 220/110KV D. Almagro o Tr: Trifásico O4, 220/110KV D. Almagro o Barra 220 KV, Sección 1-0, Almagro o Barra 110 KV, Sección 1-0. Almagro o Barra 110 KV, Sección 2-0. Almagro Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, UB 878-J73 ABB RES500 Señalizar y delimitar zona de trabajo Utilizar cintas delimitadoras	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 12:30	07-12-21 18:00	07-12-21 14:20				
2021038241	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Diego de Almagro: Auditoria a protección 878 220KV paño J73. 1.- Revisión y amarillado de planos de entradas y salidas binarias de la UB 878-J73.	Bajo											
2021038240	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO TR4 220/115/25KV 120MVA IU DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/110/113.8KV 120MVA IU	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Diego de Almagro: Auditoria a protección 878 220KV paño J73. 1.- Revisión y amarillado de planos de entradas y salidas binarias de la UB 878-J73.	Bajo											
2021038231	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Diego de Almagro: Auditoria a protección 878 220KV paño J4. 1.- Revisión y amarillado de planos de entradas y salidas binarias de la UB 878-J4	Bajo											
2021037991	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Miraje: Cambio de tarjeta 3-20mA que se encuentra con falla, en controlador REC70 de SAA. Alambrado de señales nuevas, entradas binarias en controlador REC70 de SAA.	Bajo											
2021037840	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Trabajo de medición topográfica, por la futura construcción tramo N°S de banco ductos y canalatas in situ patio 130 KV.	Este trabajo conlleva riesgo no significativo.											
2021037777	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	RE S/E ALTO JAHUEL IZ2 242KV 93MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para reemplazo de silica gel de los transformadores: ATR6, ATR4, ATR3, ATR2 y del Reactor O5 de 220KV.	Bajo											
2021037776	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	ALTO JAHUEL TR2 220/125/13.2KV 130MVA/RE ALTO JAHUEL TR4 125/126/90KV 250MVA/RE ALTO JAHUEL TR6 225/161/98KV 3010MVA y UB ALTO JAHUEL TR3 500/230/68KV 750MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para reemplazo de silica gel de los transformadores: ATR6, ATR4, ATR3, ATR2 y del Reactor O5 de 220KV.	Bajo											
2021037657	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	RE El Salado: Inspección Planeada a sala de telecomunicaciones de Radio Estación	Bajo											
2021037655	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DON HECTOR	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Don Hector: MP8 a Multiplexor Alstom DNE Di: PDA	Bajo											
2021037552	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	CHARRUA TR4 220/13.8KV 10MVA IU	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo											
2021037536	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL		Otro Tipo de Trabajo	0	Integración y pruebas punto a punto con el sistema SCADA Monarch por proyecto de paño A1 de S/E Alto Jahuel.	Bajo											

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 29-12-2023 10:19:13

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: 296

Total registros Subestación: 169

	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		
202107535	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)		Otro Tipo de Trabajo	0	Integración y pruebas punto a punto con el sistema SCADA Monarch por proyecto de paño AI de S/E Alto Jahuel.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con el sistema SCADA Monarch por proyecto de paño AI de S/E Alto Jahuel. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmex Nodo Alto Jahuel y SCADA Transmex Nodo Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización área de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	17-12-21 18:00					
202107530	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BFO	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Solicitud de Cobán Transmisión para lavado de aislación de equipos del paño 12 (Línea de 220 KV Polpaico - Matanzas).	Trabajo con nivel de riesgo bajo. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV sección 1 ó 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 09:00	07-12-21 13:00	07-12-21 10:02	07-12-21 11:52				
202107507	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CAUTIN	RE S/E CAUTIN 25 242KV 18.5MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento Mayor Informados a través de SO 202259475	Bajo	Actividades: SE Cautin - Mantenimiento mayor reactor RE25 por proceso de patinación. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Reactor 1, 220 KV Cautin. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Cautin: Se instalarán equipos puesta a tierra entre RE25 y RE25 Inmovilizado Bloques del jefe de faena - Subestación Cautin: Se instalarán equipos puesta a tierra entre RE25 y TC25-N.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 09:00	15-12-21 18:00	07-12-21 11:06	15-12-21 21:55			
202107493	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MOLLES	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Molles: Mantenimiento a equipos de aire acondicionado container de control, SSA, SGGG	Bajo	Actividades: Mantenimiento a equipos de aire acondicionado de salas de control, SSA y SSGG. S/E Los Molles: Mantenimiento a equipos de aire acondicionado container de control, SSA, SGGG. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: Subestación Los Molles, Interruptor C16 tablero TDA alimentación aire acondicionado. A bloques del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 13:01	07-12-21 17:07			
202107492	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	PAN DE AZÚCAR ATR8 220/115/13.2KV 90MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Extracción de muestras de aceite para análisis Fisicoquímico, Cromatográfico, DBDS, Pevador a cuba del ATR8.	Bajo	Actividades: Toma de muestra aceite para análisis Fisicoquímico y cromatográfico, S/E Pan de Azúcar: Extracción de muestras de aceite para análisis Fisicoquímico, Cromatográfico, DBDS, Pevador a cuba del ATR8. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 12:00	07-12-21 18:00					
202107491	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	PAN DE AZÚCAR TR5 220/13.8KV 40MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Extracción de muestras de aceite para análisis Fisicoquímico, Cromatográfico a la Cuba del TR5.	Bajo	Actividades: Toma de muestra aceite para análisis Fisicoquímico y cromatográfico, S/E Pan de Azúcar: Extracción de muestras de aceite para análisis Fisicoquímico, Cromatográfico a la Cuba del TR5. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 12:00					
202107384	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE JS	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE JS S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE JR S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE J7	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lo Aguirre: Apoyo a medición de descargas parciales a equipos GIS de paños JS, J7 y JR.	Bajo	Actividades: S/E Lo Aguirre: Apoyo a medición de descargas parciales a equipos GIS de paños JS, J7 y JR. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra N°1 a N°2 de 220 KV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 09:00	07-12-21 17:00	07-12-21 09:36	07-12-21 12:31			
202107338	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CRUELOS	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: RE Camelo: Obra civil, tendido de conductores y montaje del nuevo grupo de emergencia. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	28-12-21 18:00					
202106804	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	PAN DE AZÚCAR ATR3 220/115/13.8KV 75MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza de filtraciones de aceite en Transformadores y Reactores, S/E Pan de Azúcar: Reparación tratamiento de oxidación sobre el condensador, ATR 3	Bajo	Actividades: Limpieza de filtraciones de aceite en Transformadores y Reactores, S/E Pan de Azúcar: Reparación tratamiento de oxidación sobre el condensador, ATR 3. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110KV P. Azúcar y Tr. Trifásico 09, 220/110KV P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Delimitación de área. Subestación P. Azúcar, Se instalarán 3 tierras provisionales de bloqueo en conexión superior de PR173. Subestación P. Azúcar, Se instalarán 3 tierras provisionales de bloqueo lado 110 KV ATR3.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	08-12-21 17:00	07-12-21 09:22				
202106397	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	RC S/E LAGUNAS 220KV - BANCO DE CONDENSADORES N2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Trabajos previos: Desconexión ATRBT, desmontaje, apoyo logístico en reparación de fuga de aceite (binder Arnelco), pruebas eléctricas, montaje y comendado de ATRBT, a Transformador de Corriente TCCE2-N asociado al Banco de condensadores N°2. (asociado a IF 2021001859)	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Trabajos previos: Desconexión ATRBT, desmontaje, apoyo logístico en reparación de fuga de aceite (binder Arnelco), pruebas eléctricas, montaje y comendado de ATRBT, a Transformador de Corriente TCCE2-N asociado al Banco de condensadores N°2. (asociado a IF 2021001859). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Banco CC EE 02, 220 KV Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Lagunas, TCCE2-N Afectado: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de TCCE2-N (2 unidades).	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 08:16	07-12-21 16:20			
202106344	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	MD S/E POLPAICO 220KV JP P	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Trabajos programados para verificación de medidor de facturación.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Trabajos programados para verificación de medidor de facturación. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Polpaico: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 12:00	07-12-21 10:18				
202106315	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS JS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Verificación protección SOB de paño JS en BU87B	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Verificación protección SOB paño JS en BU87B. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 3-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunas o Paño Acceptor 87B Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Lagunas, Protección 87B BU/JS Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena. Lagunas, Protección 87B Unidad Central Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	07-12-21 08:00	07-12-21 00:37	07-12-21 03:35			
202106295	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS JR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Verificación protección SOB paño JR en BU87B	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Verificación protección SOB paño JR en BU87B. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunas o Paño Acceptor 87B Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Lagunas, 87B BU/JR Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena. Lagunas, Protección 87B Unidad Central Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	07-12-21 08:00	07-12-21 03:30	07-12-21 05:00			
202106274	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS I2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CC RNE: Instalación de bancos de ductos subterráneos, trabajo con maquinarias próximo y bajo línea 220 KV San Simón - Lagunas 1 (vano 405-406). (Sodi 135 INE)	Bajo	Actividades: A solicitud de CC RNE: Instalación de bancos de ductos subterráneos, trabajo con maquinarias próximo y bajo línea 220 KV San Simón - Lagunas 1 (vano 405-406). (Sodi 135 INE) S/E Lagunas: S223 No reaniciar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 07:32	07-12-21 19:35			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:19:13

Estados: 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: 296

Total registros Subestación: 169

	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	
202110245	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL PEHUENCHE	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Obras de Sistemas de Control -	Bajo	Actividades: S/E Pehuénche: Tendidos, instalaciones y fusión de Fibra Óptica desde Sala de Control y Protecciones hacia Sala de Comunicaciones.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SG.GG. Pehuénche.- Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Pehuénche, Delimitación de zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	19-01-22 18:00				
2021105004	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CASTILLA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Castilla: Mantenimiento equipo de A/A N°1. Mantenimiento a equipos de aire acondicionado de salas de control: SG/AA y SG/UG.	Bajo	Actividades: S/E Castilla: Mantenimiento equipo de A/A N°1. Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: No hay.- Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Castilla, Alimentación propia: aire acondicionado (enchufe) A disposición del Jefe de Faena, Nivel Control.- Actividades: S/E Charrúa: Inspección de termografía de paflo K81. Condiciones: Interruptor S2N75 Tranchelido. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico K6, 100/220kV Charrúa. Temperalidad de los Riesgos: Durante las maniobras de transferencia y desconexión. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00				
2021104473	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	S/E CHARRUA K8	Otro Tipo de Trabajo	0	Las maniobras de transferencia y desconexión se realizarán los días 07 y 08 de diciembre respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa coordinación con el CFN	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Inspección de termografía de paflo K81. Condiciones: Interruptor S2N75 Tranchelido. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico K6, 100/220kV Charrúa. Temperalidad de los Riesgos: Durante las maniobras de transferencia y desconexión. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 10:00	07-12-21 14:00	07-12-21 02:44	07-12-21 04:29		
2021103313	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Inspección por corrosión a estructuras altas y bajas a equipos primarios paflos K6, J7, K8, J8, J10 y J11, pedestales, marcos de Barra Principal Sección N°2, Barra de Transferencia y Marcos de Línea.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Inspección por corrosión a estructuras altas y bajas a equipos primarios paflos K6, J7, K8, J8, J10 y J11, pedestales, marcos de Barra Principal Sección N°2, Barra de Transferencia y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Atacama, S236, S237, S238, S239, S241, S242 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraflores, S248, S249 con bloqueo a la reconexión. Subestación O'Higgins: S246 con bloqueo a la reconexión. Subestación Elmeralda: S247 con bloqueo a la reconexión. Central Gas Atacama: S2C-2B, S2D-72, S2C-2A y S2D-50 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama: S2310 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Atacama o 1 220kV Atacama Elmeralda, C1 o Paflo Transformación L107 Atacama a Paflo Transformación L106 Atacama a Paflo Transformación L109 Atacama o 1 220kV Atacama Miraflores, C2 o Paflo Seccionador J021 Atacama. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 18:02		
2021102397	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KIMAL		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Kimal: Mantenimiento programado a sistema scada.	Bajo	Actividades: S/E Kimal: Mantenimiento programado a sistema scada (Repariete de terminales, limpieza, medida de tensión y reemplazo de bati-uj) En el proceso de mantenimiento se perderá la data scada por unos minutos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Kimal. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 10:38	07-12-21 21:21		
2021102297	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KIMAL	KIMAL 500/220/66KV 750MVA AT82 KIMAL 500/220/66KV 750MVA AT81 + LUNDADE DE RESPALDO	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios paflos, K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásico AT81 y AT82, Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV.	Bajo	Actividades: S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios paflos, K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásico AT81 y AT82 (Incluye el lavado de equipos de 66 kV y Barras auxiliares asociados al AT81 y AT82), Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV. Restricciones: Subestación Kimal, S2223, S2222, S2205, S2219 No reconectar. Subestación Kimal, S2N1, S2N2, S2N3, S2N4, S2N5, S2N6 No reconectar. Subestación Los Chagos, S2N30, S2N11, S2N13, S2N14 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra R1 500kV o Barra R2 500kV o B. Monofásico 01,500/220/66 KV Kimal o B. Monofásico 02,500/220/66 KV Kimal o 1 500kV Los Chagos - Kimal, C1 o 1 500kV Los Chagos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 14:29		
2021102296	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KIMAL	BA S/E KIMAL 500KV BP2 BA S/E KIMAL 500KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios paflos, K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásico AT81 y AT82, Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV.	Bajo	Actividades: S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios paflos, K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásico AT81 y AT82 (Incluye el lavado de equipos de 66 kV y Barras auxiliares asociados al AT81 y AT82), Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV. Restricciones: Subestación Kimal, S2223, S2222, S2205, S2219 No reconectar. Subestación Kimal, S2N1, S2N2, S2N3, S2N4, S2N5, S2N6 No reconectar. Subestación Los Chagos, S2N30, S2N11, S2N13, S2N14 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra R1 500kV o Barra R2 500kV o B. Monofásico 01,500/220/66 KV Kimal o B. Monofásico 02,500/220/66 KV Kimal o 1 500kV Los Chagos - Kimal, C1 o 1 500kV Los Chagos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 14:29		
2021101859	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TABAPACA	BA S/E TABAPACA 220KV-BP1 BA S/E TABAPACA 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación Tarapacá: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y equipos primarios	Bajo	Actividades: Subestación Tarapacá: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y equipos primarios Paflos J1, J2, J3, J71, J72, J8 y J9 pedestales, marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N°2 y Marcos de Línea. Lavamiento de partes y piezas de estructuras altas y bajas para confección de planos. Restricciones: Subestación Tarapacá, S211, S212, S213, S2171, S2172, S215, S218 con bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, S215, S216 con bloqueo a la reconexión. Subestación Condores, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Central Tarapacá, S207TV, S2 18MAG1, S2 18MAG1, S210, S21P3 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2 Tarapacá o Paflo Transformación J102 Tarapacá a Paflo Transformación J102 Condores o 1 220kV Tarapacá Condores, C1 o 1 220kV Tarapacá Lagunas, C1 o 1 220kV Tarapacá Lagunas, C2 o Paflo Acopleador J021 Tarapacá a Paflo Seccionador 6501 Tarapacá. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 21:21		
2021097897	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILLOS	BA S/E LOS VILLOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Villos, Paflo J71: Los trabajos a desarrollar se enmarcan en el montaje de estructuras y revestimiento galpón GS, equipos asociados al sistema GS-GS (barras - barras), montaje resistencia neutro.	Bajo	Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT. SE Los Villos, Paflo J71: Los trabajos a desarrollar se enmarcan en el montaje de estructuras y revestimiento galpón GS, equipos asociados al sistema GS-GS (barras - barras), montaje resistencia neutro. Nota: (Queda excluido de este procedimiento, el montaje del revestimiento del sector ega B, lado paflo Condores). Restricciones: Subestación Los Villos, S217 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Los Villos. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Villos, Paflo J701 Equipos desvinculados. Área de trabajo se encuentra delimitada con cerco preventivo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 08:00	07-12-21 08:17		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:19:13
Estatus: 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: 296
Total registros Subestación: 169

Numero	Tipo	Estatus	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Actividades	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202109890	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	S/E PAPOSO JS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios punto 220KV patios 1, 2, 3, 4, ITG1, ITG2 y marcos de Barra 220 KV Sección N°1, Barra 220 KV Sección N°2 y Marcos de Línea.	Bajo	Actividades: S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios punto 220KV patios 1, 2, 3, 4, ITG1, ITG2 y marcos de Barra 220 KV Sección N°1, Barra 220 KV Sección N°2 y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Paposo, S201, S202, S205 No reconectar. Terceros, Central Paposo, S2TGL, S2TGL2, S20TGL1, S20TGL2 No reconectar. Subestación Tap Tatal, S2013 No reconectar. Terceros, S/E Laibickma: S2012 No reconectar. Terceros, S/E Francisco: S203 No reconectar. Terceros, S/E Cachoyuel: S201 No reconectar. Subestación Paposo, S2T3 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Patio Seccionador E001-Paposo o Barra 220 KV, Sección 1-Paposo o Barra 220 KV, Sección 2-Paposo o Sempalla Transformador ITG1-Paposo o Sempalla Transformación ITG2-Paposo o L 220KV PAAP-TAT-CAH, C1 o L 220KV PAAP-TAT-ICO, C1. Temperabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Paposo, Delimitación de la zona de trabajo. Solo personal autorizado y con sus debida acreditación ingresa a la zona de trabajo. Respetar las distancias mínimas de seguridad a punto energizados. Utilizar todos los EPP adecuados para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 09:20	07-12-21 19:56			
202109889	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	BA S/E PAPOSO 220KV SECCION 2 BA S/E PAPOSO 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios punto 220KV patios 1, 2, 3, 4, ITG1, ITG2 y marcos de Barra 220 KV Sección N°1, Barra 220 KV Sección N°2 y Marcos de Línea.	Bajo	Actividades: S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios punto 220KV patios 1, 2, 3, 4, ITG1, ITG2 y marcos de Barra 220 KV Sección N°1, Barra 220 KV Sección N°2 y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Paposo, S201, S202, S205 No reconectar. Terceros, Central Paposo, S2TGL, S2TGL2, S20TGL1, S20TGL2 No reconectar. Subestación Tap Tatal, S2013 No reconectar. Terceros, S/E Laibickma: S2012 No reconectar. Terceros, S/E Francisco: S203 No reconectar. Terceros, S/E Cachoyuel: S201 No reconectar. Subestación Paposo, S2T3 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Patio Seccionador E001-Paposo o Barra 220 KV, Sección 1-Paposo o Barra 220 KV, Sección 2-Paposo o Sempalla Transformador ITG1-Paposo o Sempalla Transformación ITG2-Paposo o L 220KV PAAP-TAT-CAH, C1 o L 220KV PAAP-TAT-ICO, C1. Temperabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Paposo, Delimitación de la zona de trabajo. Solo personal autorizado y con sus debida acreditación ingresa a la zona de trabajo. Respetar las distancias mínimas de seguridad a punto energizados. Utilizar todos los EPP adecuados para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 09:20	07-12-21 19:56			
202110027	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAZQUEZANO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo		Cambio de Cable F.O. OPWV entubo Bombos S01 - S02, tramo P51-PM220/120KV, excavación al interior de S/E Bombos S01 y de Patio de Mufas 220/120KV. Posible pérdida de comunicaciones con S/E S01 y S/E S02 al momento de realizar los trabajos. Condiciones requeridas en S/E Bombos S01: No reconectar S2HT1, S2HT2, S2HT3. Condiciones en S/E Bombos S02: No reconectar S2HT1. Condiciones requeridas en S/E Argemiro: No reconectar S2H4.	El riesgo del trabajo es bajo.	Cambio de Cable F.O. OPWV entubo Bombos S01 - S02, tramo P51-PM220/120KV, excavación al interior de S/E Bombos S01 y de Patio de Mufas 220/120KV. Posible pérdida de comunicaciones con S/E S01 y S/E S02 al momento de realizar los trabajos. Condiciones requeridas en S/E Bombos S01: No reconectar S2HT1, S2HT2, S2HT3. Condiciones en S/E Bombos S02: No reconectar S2HT1. Condiciones requeridas en S/E Argemiro: No reconectar S2H4.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 08:00	07-12-21 20:00	07-12-21 08:45	07-12-21 21:00			
2021100196	Subestacion	Aprobado	TRANSMISORA CONTINENTAL BIO BIO [En Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL PINAR	EL PINAR 66/13.2KV 18MVA	Otro Tipo de Trabajo		Durante el proceso de energización se verificarán señales de control y protecciones.	Energización de nueva subestación TCRB 66/13,2kv con un transformador de 18MVA S/CORC la cual, a través de línea 4061 se interconecta con S/E TCRB.	Por el tipo de trabajo no requiere mayores condiciones.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_guerrill as		07-12-21 08:00	14-12-21 18:00	09-12-21 10:54			
2021100194	Subestacion	Aprobado	TRANSMISORA CONTINENTAL BIO BIO [En Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TCRB [En Revision]	TCRB 66/13.8KV 18MVA [En Revision]	Otro Tipo de Trabajo		Primera energización de nueva SE 66/13,2KV TCRB	Energización de nueva subestación TCRB 66/13,2kv con un transformador de 18MVA S/CORC la cual, a través de línea subterránea de 13,2kv se interconecta con patio S01 de SE Chiquiqui propiedad de STS. Dicha energización será realizada en coordinación con SASA de acuerdo a lo SD N°2010067081.	Durante el proceso de energización se verificarán señales de control y protecciones.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_guerrill as		07-12-21 08:00	14-12-21 18:00	09-12-21 10:54			
2021107513	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSMISORA ELECTRICA DE QUILLOTA LTDA.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN LUIS	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E San Luis: Mantenimiento programado a cargadores de baterías.	Bajo	Actividades: S/E San Luis: Mantenimiento programado a cargadores de baterías. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E San Luis: SSA de CC de S/E San Luis. Temperabilidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E San Luis: Delimitación de las zonas de trabajo. Los cargadores serán intervenidos de manera secuencial.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 08:00	07-12-21 17:00					
2021107518	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS 12	Otro Tipo de Trabajo		Revisión de caja de secundario del TC2-1 fase 3 por presencia de aceite, e inspección de cables secundarios de TC2-1-1, TC2-1-2, TC2-1-3, TC2-2-2, TC2-2-3.	Riesgos: Disparo Intempestivo. Medidas de mitigación: Apoyo de personal P/C en seccionamiento de bornas, seccionamiento de bornas en salientes de reagrupamiento de TC2-1 y TC2-2, mantener distancia de seguridad y tener a la vista intermitente.	Revisión de caja de secundario del TC2-1 fase 3 por presencia de aceite, e inspección de cables secundarios de TC2-1-1, TC2-1-2, TC2-1-3, TC2-2-2, TC2-2-3.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 09:00	07-12-21 14:00	07-12-21 09:30	07-12-21 13:40			
2021107003	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA POZO ALMONTE	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará interconexión entre los armarios CE 18-0866 y Armario SCADA (CCS) con cable UTP (Categoría 6e).	Riesgo: Operación no adecuada del equipo comunicaciones entre armarios CE 18 (IMAX) y SCADA (CCS). Medidas de mitigación: Verificación de Gabinete asociado a equipo para intervención, verificación mediante plano.	Se realizará interconexión entre los armarios CE 18-0866 y Armario SCADA (CCS) con cable UTP (Categoría 6e).	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 09:00	07-12-21 18:00	07-12-21 10:07	07-12-21 17:30			
2021105871	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	otro: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo		Se realizará mantenimiento preventivo de los Gateway GW1, GW2, GW3 y GW4 además de RM1, RM2 y SRP de SE Cumbra. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todos sus aplicaciones. En el proceso de reinicio de los Gateway podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 10 minutos, se realizará uno a la vez.	Riesgos: Pérdida de comunicación momentánea. Medidas de Mitigación: Se debe de conectar el otro Gateway al SCADA.	e realizará mantenimiento preventivo de los Gateway GW1, GW2, GW3 y GW4 además de RM1, RM2 y SRP de SE Cumbra. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todos sus aplicaciones. En el proceso de reinicio de los Gateway podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 10 minutos, se realizará uno a la vez.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 09:00	07-12-21 18:00	07-12-21 09:40	07-12-21 17:55			

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:19:13

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

Total registros Genera: 206

Total registros Central Generadora: 20

Número	Tipo	Estatus	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva
202103982	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Curio Foroso	TER VENTANAS II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	165	Falla en pulverizador 2G	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Unidad limitada en máxima carga de 305 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	UF (Unidad con limitación forzada)		07-12-21 08:43	12-12-21 23:59	07-12-21 08:43	30-12-21 06:02
202103838	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TCHAMMA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo técnico, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la WTGCS. Condiciones requeridas: PE Tchamma a disposición de Jefe de Fierro.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo técnico, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la WTGCS. Condiciones requeridas: PE Tchamma a disposición de Jefe de Fierro.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		07-12-21 14:00	08-12-21 00:00	08-12-21 18:00	08-12-21 19:56
202103937	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBON S.A.	Intervención	Origen Interno	Curio Foroso	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	178	Limpieza de cajas condensador	Riesgo bajo. Unidad en mínimo técnico	Limpieza Cajas Condensador por alto encumbramiento lo que origina pérdida de vacío en el condensador. Unidad Necesita bajar a MT para realizar trabajos del Impulso.	No tiene consumo afectado		ninguno	UF (Unidad con limitación forzada)		07-12-21 08:45	07-12-21 20:00	07-12-21 08:39	08-12-21 13:12
202103777	Central Generadora	Aprobado sin activación	COUBON S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP CHUBURO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	19.4	Se realizará la inspección a protección de transformador de SSAA 6.6/15kV por indicación de alarma Fallo de Batería según aviso 10004803. Por lo anterior se realizará también el reemplazo de la pila frontal del dispositivo por lo que se solicitará priorizar los SSAA desde transformador de 13.8kV-4kV, los trabajos no consideren modificación de ajustes ni protocolos de trabajo.	Riesgo Bajo	Se realizará la inspección a protección de transformador de SSAA 6.6/15kV por indicación de alarma Fallo de Batería según aviso 10004803. Por lo anterior se realizará también el reemplazo de la pila frontal del dispositivo por lo que se solicitará priorizar los SSAA desde transformador de 13.8kV-4kV. Los trabajos no consideren modificación de ajustes ni protocolos de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-12-21 08:30	07-12-21 17:00		
202103944	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBON S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NEHUENCO 9B	TER NEHUENCO 9B U1	Otro Tipo de Trabajo	100	Obtener data de vibraciones en carga base con gas requerido por GE para analizar y definir el balance que aplicara en la unidad durante el mantenimiento programado marzo 2022	Obtener data de vibraciones en carga base con gas requerido por GE para analizar y definir el balance que aplicara en la unidad durante el mantenimiento programado marzo 2022	Obtener data de vibraciones en carga base con gas requerido por GE para analizar y definir el balance que aplicara en la unidad durante el mantenimiento programado marzo 2022	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-12-21 19:00	08-12-21 06:00	07-12-21 18:47	08-12-21 08:00
202103787	Central Generadora	Aprobado	ELECTRICA CENZAS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CENZAS	TER CENZAS U2	Otro Tipo de Trabajo	5	Pruebas con variación de carga entre 3 (MW) a 5 (MW) y medición de gases para validación de sistema de monitoreo continuo de emisiones de Central Eléctrica Cenzas. Duración de 5 a 8 horas de Generación desde el martes 7 al viernes 11 de Diciembre 2021.	Trabajo en altura. Revisión de procedimientos de seguridad previo a inicio de trabajos.	Pruebas de carga para Validación anual de Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones. Trabajos evaluados por empresa AIRON (Ingeniería y Control Ambiental)	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	07-12-21 08:00	31-12-21 23:00	09-12-21 09:00	
202103796	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA ANGAMOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	281	Pruebas y habilitación de PSS en distintos niveles de carga.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Los escalones de carga son los siguientes: ANGAMOS 2 Hond-Carga 13.00 a 14.00 1700MW 14.00 a 15.002000MW 15.00 a 16.002300MW 16.00 a 17.003000MW 17.00 a 18.002770MW	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-12-21 13:00	07-12-21 18:00	07-12-21 13:00	07-12-21 17:53
2021036474	Central Generadora	Aprobado sin activación	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP MALACAHUELLO	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo a servidor Siemens sistema scada por parte de especialista	Bajo pues se ejecutan por personal especialista de Siemens	Podría presentarse intermitencia en ICCP durante los trabajos asociados al servidor scada	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-12-21 08:00	07-12-21 18:00		
2021036472	Central Generadora	Aprobado sin activación	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP CARILAFQUEN	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo a servidor Siemens sistema scada por parte de especialista	Bajo pues se ejecutan por personal especialista de Siemens	Podría presentarse intermitencia en ICCP durante los trabajos asociados al servidor scada	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-12-21 08:00	07-12-21 18:00		
2021037126	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP SALZAL	HP SALZAL U2	Otro Tipo de Trabajo	25	Unidad 2 - Pruebas de potencia máxima solicitadas por el Coordinador Eléctrico Nacional	Riesgo bajo para el SEN, Unidad en servicio normal.	Durante las pruebas se requiere el funcionamiento de las unidades U1 y U3 para estar vertiendo y garantizar rendimiento óptimo	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-12-21 20:00	08-12-21 03:00	07-12-21 20:02	08-12-21 03:30
2021036387	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115.2	Generación mínimo técnico 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW; chequeo sincronismo grupos, temperatura equipos, verificación lectura Scada.	El riesgo es bajo, porque se generara a baja carga variable.	Generación mínimo técnico 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW; chequeo sincronismo grupos, temperatura equipos, verificación lectura Scada.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-12-21 15:00	07-12-21 23:59	07-12-21 15:00	07-12-21 23:30
2021037293	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el inicio de los trabajos	la Plataforma que	Mantenimiento Anual Unidad	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		07-12-21 00:00	24-12-21 23:59	07-12-21 22:38	24-12-21 14:36
2021037259	Central Generadora	Rechazado	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de verificación de servicios complementarios	No existen riesgos asociados a estos trabajos	Habida consideración del proceso de pruebas de verificación de SSCC, la unidad no puede operar al 50 de CDF.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-12-21 00:00	08-12-21 04:00		
2021036811	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de verificación de servicios complementarios	No existen riesgos asociados a estos trabajos	Habida consideración del proceso de pruebas de verificación de SSCC, la unidad no puede operar al 50 de CDF.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-12-21 04:00	08-12-21 04:00	08-12-21 02:08	08-12-21 04:00
2021036900	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	105	Mediciones isocónticas a plena carga	trabajo rutinario, con riesgo controlado.	La unidad no puede participar en los SSCC porque debe mantener fijo su generación.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-12-21 19:00	08-12-21 05:00	07-12-21 19:02	08-12-21 03:23
202103826	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U5	Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones isocónticas a plena carga	trabajo rutinario, con riesgo controlado	Mientras duren las mediciones la unidad no puede entregar SSCC	No tiene consumo afectado		ninguno	UF (Unidad con limitación de programación)		07-12-21 18:00	08-12-21 21:06	07-12-21 21:06	08-12-21 04:00
202103828	Central Generadora	Rechazado	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	152	Mediciones isocónticas a plena carga	trabajo rutinario, con riesgo controlado	-	No tiene consumo afectado		ninguno	UF (Unidad con limitación de programación)		07-12-21 18:00	08-12-21 06:00		
2021037524	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER LIANOS BLANCOS [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Se realizarán pruebas de potencia máxima, con una inyección máxima de 52 MW y de consumo específico neto, con una inyección máxima de 3 MW.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos para pruebas de inyección de energía.	Actividades asociadas a proyecto NEUP 1071.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		07-12-21 00:00	07-12-21 23:59	07-12-21 12:09	08-12-21 01:10
2021037173	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECHNOD	Intervención	Origen Interno	Programada	TER LINARES NORTE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0.5	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Prueba mensuales con carga se ejecutarán con operador en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la SCS)		07-12-21 14:00	07-12-21 16:00	07-12-21 12:06	07-12-21 14:48
2021038197	Central Generadora	Aprobado	TRANSMISORA CONTINENTAL BIO BIO (En Revisión)	Intervención	Origen Interno	Programada	HP EL PIÑAR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	11.37	Pruebas de detección a partida y mínimos técnicos de Central El Piñar, las pruebas consideren llevar la potencia activa desde 0MW a su potencia nominal.	Riesgos controlados, se realizarán pruebas con los dos unidades de Central El Piñar	Las pruebas se realizarán siempre y cuando exista el recurso para generar.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		07-12-21 08:00	14-12-21 18:00	09-12-21 10:54	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:19:13

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: 296

Total registros Línea: 307

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramitación	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202108002	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL MATINES - TAP CENTRAL MATINES 120KV C1 TAP CENTRAL MATINES - ALTO MAIPO 120KV C1		Roca y pade franja sero/dumbre		Poda, rose en línea energizada y retiro de biomasa. En caso de operación automática se solicita no recomendar interruptores en SE Alto Maipo S2H1, SE Alfalfal S2H7, SE Matines S2H2	Se tomarán todos los recaudigos para realizar el trabajo de forma segura		No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 09:00	07-12-21 17:48
202108099	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL ALFALFA - TAP CENTRAL MATINES 120KV C1 CENTRAL MATINES 120KV		Roca y pade franja sero/dumbre		Poda, rose en línea energizada y retiro de biomasa. En caso de operación automática se solicita no recomendar interruptores en SE Alto Maipo S2H1, SE Alfalfal S2H7, SE Matines S2H2	Se tomarán todos los recaudigos para realizar el trabajo de forma segura		No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 09:00	07-12-21 17:48
202107185	Línea	Aprobado sin activación	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF OESTE - MINSAI 120KV C1 TAP OFF OESTE - MINSAI 120KV C1		Inspección Visual	0	IPP con apoyo de Drone Línea Oeste - Minsal 1 x 110 kv Poste 01 a 114 Cto Simple.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	S/E Oeste: Sin Condiciones. S/E Minsal: Sin Condiciones.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00		
202107174	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Línea Norgener - Cruceiro Cto 1 y Cto 2 (Protección de Salida).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Norgener/Safulizar y Recomendón F/S S211 y S212, S/E Cruceiro Safulizar y Recomendón F/S S212 y S213, S/E La Cruz/Safulizar y NR S211 - S212, S211 - S212, S212 - S211.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 08:23	07-12-21 17:48	
202107951	Línea	Ejecución Exitosa	CAITAN	Intervención	Origen Interno	Programada	BOMBEO 2 (SGO) - ML BOMBEO 2 (SGO) BOMBEO 3 (SGO) 66KV		Lavado de Aislación		No recomendar línea 66 KV Cañan BOMBEO N°3 por faenas de lavado de aislación en líneas 66 KV BOMBEO 2. Cercana a línea 66 KV Cañan BOMBEO N°2	El riesgo de la faena es bajo y controlado	Registro interno: Asociado a PT N°7580	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 07:00	07-12-21 18:00	07-12-21 08:07	07-12-21 15:07	
202107877	Línea	Ejecución Exitosa	CAITAN	Intervención	Origen Interno	Programada	CAITAN - BOMBEO 2 (SGO) 66KV C1 CAITAN - BOMBEO 2 (SGO) 66KV C1		Lavado de Aislación		No recomendar línea 66 KV Cañan BOMBEO N°2 por faenas de lavado de aislación en líneas 66 KV BOMBEO 1 y 2.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	Registro interno: Asociado a PT N°7580	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 07:00	07-12-21 18:00	07-12-21 08:07	07-12-21 15:07	
202107869	Línea	Ejecución Exitosa	CAITAN	Intervención	Origen Interno	Programada	CAITAN - EST VJA 66KV C1 EST VJA - EST VJB 66KV C1 EST VJB - EST VJC 66KV C1 EST VJC - EST VJD 66KV C1 EST VJE - EST VJF 66KV C1 EST VJF - DESALINIZADORA Y BOMBEO (SGO) 66KV C1		Lavado de Aislación		No recomendar línea 66 KV Cañan BOMBEO N°1 por faenas de lavado de aislación en líneas 66 KV BOMBEO 1 y 2.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	Registro interno: Asociado a PT N°7580	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 07:00	07-12-21 18:00	07-12-21 08:07	07-12-21 15:07	
202108009	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CAMP	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1 CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1		Lavado de Aislación		Lavado de aislación de Línea 220 KV Cardones-Llano de Llampos con sistema energizado	Pérdida de flujo eléctrico por Línea 220 KV Cardones - Llano de Llampos	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 07:14	07-12-21 13:38	
202107538	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	NANCAGUA - PANAHUE 66KV C1 NANCAGUA - PANAHUE 66KV C1		Roca y pade franja sero/dumbre	0	Poda y rose en cercanías de línea de transmisión Nancagua - Panahue dentro y fuera de la franja	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Para estos trabajos se requiere el bloqueo de Recomendón del S2 89B1 de S/E Panahue/condición que permanecerá durante la ejecución efectiva de los trabajos como medida de preservación.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 09:45	07-12-21 20:21	
202108040	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	EL PENON - ANDACOLLO 66KV C1 EL PENON - ANDACOLLO 66KV C1		Lavado de Aislación	0	Trabajos: Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de recomendón de interruptor S2B3 de SE El Peñon. El bloqueo de la recomendón se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faenas planificadas y controladas en terreno	Trabajos: Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de recomendón de interruptor S2B3 de SE El Peñon. El bloqueo de la recomendón se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 11:06	07-12-21 13:50	
202108092	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Cursu Forzoso	PUNTAJUE - EL SAUCE 66KV C1 PUNTAJUE - EL SAUCE 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo		Corrección de punto con alta temperatura en la estructura B6 del tramo LT 66 KV Puntajue-El Sauce, según AT N°202100325.	Riesgo controlado, según procedimiento interno de CSE.		No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 07:58	07-12-21 16:00	07-12-21 08:00	07-12-21 16:59	
202108178	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Cursu Forzoso	LONGOCHOE - TEMUCO 66KV C1 LONGOCHOE - TEMUCO 66KV C1		Roca y pade franja sero/dumbre		Se realizará poda de árboles cercanos a la línea, entre las estructuras N°99 y 100. Requiere bloqueo recomendón automática del interruptor S2B6 de S/E Temuco y S2B6 de S/E Longochoe.	Riesgo bajo, los trabajos serán ejecutados, bajo procedimientos internos de seguridad CSE.	Se realizará poda de árboles cercanos a la línea, entre las estructuras N°99 y 100. Requiere bloqueo recomendón automática del interruptor S2B6 de S/E Temuco y S2B6 de S/E Longochoe.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:16	07-12-21 05:00	07-12-21 01:00	07-12-21 00:57	
202108023	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LONGOCHOE - TEMUCO 66KV C2 LONGOCHOE - TEMUCO 66KV C2		Roca y pade franja sero/dumbre		Bloqueo de recomendón a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por corte y poda de árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente	Corte y poda de árboles.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 17:00	07-12-21 11:26	07-12-21 18:08	
202108023	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LONGOCHOE - TEMUCO 66KV C1 LONGOCHOE - TEMUCO 66KV C1		Roca y pade franja sero/dumbre		Bloqueo de recomendón a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por corte y poda de árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente	Corte y poda de árboles.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 17:00	07-12-21 10:35	07-12-21 18:08	
202107925	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRILLOS - LOS LOROS 120KV C1 CERRILLOS - LOS LOROS 120KV C1		Otro Tipo de Trabajo		Se realizaron pruebas Tomográficas a postes de madera	Riesgo bajo controlado, trabajos de Tomografía	Se solicita bloqueo de recomendón de interruptor S2H2 de S/E Cerrillos	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 10:10	07-12-21 20:21	
202107730	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHARCAS - PARRAL 66KV C1 COCHARCAS - PARRAL 66KV C1		Roca y pade franja sero/dumbre		Bloquear recomendón del interruptor S2B1 de S/E Montecarlo o B3 de S/E Parral por trabajos de poda, rose y tala en la LT 66KV Montecarlo-Parral.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, rose y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:46	07-12-21 18:46	07-12-21 08:54	07-12-21 19:51	
202107728	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALTE - QUIRIHUE 130KV C1 HUALTE - QUIRIHUE 130KV C1		Roca y pade franja sero/dumbre		Bloquear recomendón del interruptor S2T1 de S/E Hualte por trabajos de poda, rose y tala en la LT 130KV Hualte-Quirihue.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, rose y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:44	07-12-21 19:44	07-12-21 08:54	07-12-21 19:51	
202107921	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALONSO DE RIBERA - CHIGUAYANTE 66KV C1 ALONSO DE RIBERA - CHIGUAYANTE 66KV C1		Roca y pade franja sero/dumbre		Se realizará trabajo de tala y rose en la línea LT Alonso de Ribera-Chiguyante.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado con personal certificado.	Se requiere el bloqueo de la recomendón del interruptor S2B8 de S/E Alonso de Ribera (S2B2).	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 10:33	07-12-21 16:55	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:19:13

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: 296

Total registros Línea: 307

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Proceso	Línea	Tramitación	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Realizado	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202106852	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV JAVIERA - TALTA 120KV	TAP LAS LUCES - TALTA 120KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación IT 110 KV Las Luces - Talta	No hay riesgos mayores	Retiro de reconocen automático en 52 H2 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 07:00	07-12-21 17:00	07-12-21 06:31	07-12-21 15:00
202107503	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	AGUA SANTA - LAGUNA VERDE 120KV C1	AGUA SANTA - EST. 35 - TAP PLACERES 120KV C2 TAP PLACERES - PLACERES 120KV C2 TAP PLACERES - TAP VALPARAISO 120KV C1 TAP VALPARAISO - VALPARAISO 120KV C2 TAP PLAYA ANCHA - PLAYA ANCHA 120KV C2 TAP VALPARAISO - TAP PLAYA ANCHA 120KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Riego bajo, Trabajo controlado	CEISO REDES realizó pruebas de energización de paflo acoplador H5, paflo de transferencia H6, barra de transferencia y ATRI 220/120 kV en S/E La Polvora. Precaución de no reconectar interruptor 220kV S/E Agua Santa. Para seguridad del gran Valparaíso, todos las pruebas se realizarán con la línea en vacío. S/E Placeres, S/E Valparaíso y S/E Playa Ancha desde Cho 1 de 120 kV Agua Santa - La Polvora. Esta condición no influye en el 02-2, en caso de contingencia actúan las transferencias automáticas.	CEISO REDES realizó pruebas de energización de paflo acoplador H5, paflo de transferencia H6, barra de transferencia y ATRI 220/120 kV en S/E La Polvora. Precaución de no reconectar interruptor 220kV S/E Agua Santa. Para seguridad del gran Valparaíso, todos las pruebas se realizarán con la línea en vacío. S/E Placeres, S/E Valparaíso y S/E Playa Ancha desde Cho 1 de 120 kV Agua Santa - La Polvora. Esta condición no influye en el 02-2, en caso de contingencia actúan las transferencias automáticas.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 00:00	07-12-21 07:00	06-12-21 22:26	07-12-21 17:30			
202106845	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS VEGAS - CRISTALERIA CHILE 120KV	LAS VEGAS - CRISTALERIA CHILE 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Instalación de señalizadores de Líneas de Transmisión con la instalación en servicio. Se requiere precaución de no reconectar sobre la línea.	Riego bajo, trabajo programado	Instalación de señalizadores de Líneas de Transmisión con la instalación en servicio. Se requiere precaución de no reconectar sobre la línea.	No tiene consumo afectado				07-12-21 09:00	07-12-21 17:00	07-12-21 10:31	07-12-21 19:40	
202108004	Línea	Ejecución Exitosa	CODIGO CHILE - DIVISION ANCHANA	Intervención	Origen Externo	Programada	POLPAICO - CHILQUILGUN 220KV C1	POLPAICO - EST N°51A 220KV C1 [EN REVISIÓN] EST N°51A - EST N°54A 220KV C1 [EN REVISIÓN] EST N°54A - CHILQUILGUN 220KV C1 [EN REVISIÓN]	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a paflos 12 (Matelones) y 112 (Chilquilgun 2) de paflo 220 kV en S/E Polpaico de LAT 220 kV Polpaico - Chilquilgun C1 por trabajos de lavado de aislación.	Riego bajo, sólo restricción a la recomendación de 52H en S/E Polpaico de LAT 220 kV Polpaico - Chilquilgun C1 por trabajos de lavado de aislación.	Restricción a la recomendación de 52H en S/E Polpaico con "V" de Trámatic.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 10:09	07-12-21 11:53	
202107874	Línea	Aprobado	COBOLUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	INCA DE ORO - ILLAPA 220 KV [EN REVISIÓN]	INCA DE ORO - ILLAPA 220 KV [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo		Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 2365 PPV Ocho de Mayo Sur.	INCA DE ORO - ILLAPA 220 KV [EN REVISIÓN]	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de instalaciones de transmisión asociadas al proyecto NUP 2365 PPV Ocho de Mayo Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 00:00	08-12-21 23:59	07-12-21 03:42		
202102617	Línea	Ejecución Exitosa	COBOLUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - CHILQUILGUN 220KV C1	POLPAICO - CHILQUILGUN 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores en el recinto de la subestación Polpaico a los equipos primarios del paflo 12, correspondiente a la línea 220 KV Polpaico - Chilquilgun C2 y además del lavado de aisladores del desconector de barra de transferencia del paflo 122 BMS-8B2-3.	Riego Bajo.	Se realizará lavado de aisladores en el recinto de la subestación Polpaico a los equipos primarios del paflo 12, correspondiente a la línea 220 KV Polpaico - Chilquilgun C2 y además del lavado de aisladores del desconector de barra de transferencia del paflo 122 BMS-8B2-3. Por lo tanto lo anterior se pide que, ante una operación indicada de las instalaciones y equipos señalados anteriormente, estos no sean energizados hasta confirmar con el inspector Cobolun S.A., presente durante los trabajos de lavado.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 13:00	07-12-21 18:00	07-12-21 13:15	07-12-21 14:22
202103053	Línea	Ejecución Exitosa	COBOLUN TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - LAS TORTOLAS 220KV C1	S/E POLPAICO - EST. 1 220KV C1 EST. 1 - EST. 220KV C1 EST. 2B - EST. 220KV C1 EST. 242 CH - S/E LAS TORTOLAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará lavado de aisladores en el recinto de la subestación Polpaico a los equipos primarios del paflo 12, correspondiente a la línea 220 KV Polpaico - Las Tortolas - Matelones y además del lavado de aisladores del desconector de barra de transferencia del paflo 122 BMS-8B2-3. Por lo tanto lo anterior se pide que, ante una operación indicada de las instalaciones y equipos señalados anteriormente, estos no sean energizados hasta confirmar con el inspector Cobolun S.A., presente durante los trabajos de lavado.	Riego controlado, se tomarán todas las medidas de seguridad para realizar el trabajo	Lavado de aisladores en el recinto de la subestación Polpaico a los equipos primarios del paflo 12, correspondiente a la línea 220 KV Polpaico - Las Tortolas - Matelones y además del lavado de aisladores del desconector de barra de transferencia del paflo 122 BMS-8B2-3. Por lo tanto lo anterior se pide que, ante una operación indicada de las instalaciones y equipos señalados anteriormente, estos no sean energizados hasta confirmar con el inspector Cobolun S.A., presente durante los trabajos de lavado.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 09:00	07-12-21 13:00	07-12-21 09:55	07-12-21 11:48
202107298	Línea	Aprobado	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA LA CANDELARIA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de la línea desde estructura 24 a la 40.	Riego controlado, intervenciones se realizarán con supervisión preste	Condiciones requeridas: SE Cardones: No reconectar 5212 SE Cardones: No reconectar 5212	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 07:45	
202106837	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA LA CANDELARIA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TRAVESIA - PUNTA PADRONES 120KV C1	TRAVESIA - PUNTA PADRONES 120KV C1	Mantenimiento preventivo		Desconexión para realizar mantenimiento a equipos primarios en SE Puerto Punta Padrones.	Riego es bajo debido a que se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Se comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 08:19	07-12-21 17:21
202105023	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA LA CANDELARIA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 24 a 40	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 24 a 40. Restricciones: Subestación Cardones, 52 12 con bloque a la recomendación inmovilizado Subestación La Candelaria, 52 12 con bloque a la recomendación inmovilizado instalaciones en Riego: 1 220KV Cardones-La Candelaria, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 07:32	07-12-21 16:20
202103927	Línea	Ejecución Exitosa	ENERGIA EOLICA MESAMAYVIDA SPA [En Revisión]	Desconexión	Origen Interno	Cursos Forzoso	MESAMAYVIDA - SANTA LUISA 154KV [EN REVISIÓN]	MESAMAYVIDA - EST. PM 154KV C1 EST. PM - SANTA LUISA 154KV C1 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere desconectar la línea para el dar máxima seguridad por trabajos de reemplazos de mufas en cables de media tensión en SE Mesamayvida, la cual se encuentra fuera de servicio por falta desde el 01/22 con el 11/23.	los trabajos se realizarán tomando todos los requisitos para realizarlos de forma segura	.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 13:00	19-12-21 00:00	07-12-21 16:36	16-12-21 15:23
202107584	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MEJILLONES 220KV C1	CHACAYA - MEJILLONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	MPE 3 Años, paflos 11 S/E Mejillones, 11 S/E Chacaya	Trabajos con línea desenergizada, riesgo bajo.	Condiciones: 1.- SE Mejillones RBI-1 Abierto y bloqueado RBI-2 A disposición del jefe de faena [para reemplazado por tierras provisionales] 521 A disposición del jefe de faena [para reemplazado por tierras provisionales] 521 A disposición del jefe de faena [para reemplazado por tierras provisionales] 2.- SE Chacaya RBI-1 Abierto y bloqueado RBI-2 A disposición del jefe de faena [para reemplazado por tierras provisionales] RBI-2 A disposición del jefe de faena [para reemplazado por tierras provisionales] 521 A disposición del jefe de faena [para reemplazado por tierras provisionales] RBI-3 A disposición del jefe de faena [para reemplazado por tierras provisionales] Barras de transferencia abierta y bloqueada	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 19:00	07-12-21 07:53	07-12-21 20:55
202106872	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV C1	CHACAYA - CARPINCO 220KV C1 CARPINCO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya: No Reconectar 5212. S/E M. Blancos: No Reconectar 5212G1. S/E Carpinco: No Reconectar 5217G. T/C de reemplazo con iguales características que el existente (800V/5 A, Nc = 1.2 y In = 20 kA).	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 06:30	07-12-21 16:00	07-12-21 08:55	07-12-21 13:40
202103931	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Cursos Forzoso	CHACAYA - MEJILLONES 220KV C1	CHACAYA - MEJILLONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de T/C Fase 3 Paflo 11 en S/E Mejillones, (equipo reemplazo posee iguales características que existente)	Riego bajo, se trabajará con instalación desconectada.	Condiciones: S/E Mejillones: Abiertos 5211, RBI-1, RBI-2 y Cerrado RBI-1-2T / S/E Chacaya: Abiertos 5211, RBI-1, RBI-2 y Cerrado RBI-1-2T	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 07:16	07-12-21 20:55
202107294	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP ELIDA - EST. N° 1 220 KV C1 (BA) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 (BA) EST. N° 2 - EST. N° 3 220KV C1 (BA) EST. N° 3 - EST. N° 4 220KV C1 (BA) EST. N° 4 - EST. N° 5 220KV C1 (BA) EST. N° 5 - EST. N° 6 220KV C1 (BA) EST. N° 6 - EST. N° 7 220KV C1 (BA) EST. N° 7 - EST. N° 8 220KV C1 (BA)	TAP ELIDA - EST. N° 1 220 KV C1 (BA) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 (BA) EST. N° 2 - EST. N° 3 220KV C1 (BA) EST. N° 3 - EST. N° 4 220KV C1 (BA) EST. N° 4 - EST. N° 5 220KV C1 (BA) EST. N° 5 - EST. N° 6 220KV C1 (BA) EST. N° 6 - EST. N° 7 220KV C1 (BA) EST. N° 7 - EST. N° 8 220KV C1 (BA)	Lavado de Aislación	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Toconilla 52H3, 52H4, 52H5, 52H6, 52H7, 52H8, 52H13, 52H14, TAP OFF El Uca 52H1, ENCARGADO MANOBRAR Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 16:00	07-12-21 14:00	07-12-21 14:57		
202103484	Línea	Ejecución Exitosa	FOTOGRAFICA NORTE GRANDE S SPA	Desconexión	Origen Externo	Programada	URIBE - URIBE SOLAR 120KV C1	URIBE - URIBE SOLAR 120KV C1 ACCESO NORTE - URIBE SOLAR 120KV C1 [EN REVISIÓN] URIBE - ACCESO NORTE 120KV C1 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo		Actualización de firmware, carga de ajustes y Pruebas de Protocolización de Protecciones y Pruebas efectivas de operación esquema de 3 puntos para proyecto NUP 1820 del CEN Celar del Canal de SMO. Trabajos realizados por SMO. Condiciones requeridas en S/E Uribe: Alberto 52H3, RBI-3, RBI-3-2 Condiciones requeridas en S/E Central Uribe: Alberto 52H1, RBI-1, RBI-1-2 y cables de media tensión.	Actualización de firmware, carga de ajustes y Pruebas de Protocolización de Protecciones y Pruebas efectivas de operación esquema de 3 puntos para proyecto NUP 1820 del CEN Celar del Canal de SMO. Trabajos realizados por SMO. Condiciones requeridas en S/E Uribe: Alberto 52H3, RBI-3, RBI-3-2 Condiciones requeridas en S/E Central Uribe: Alberto 52H1, RBI-1, RBI-1-2 y cables de media tensión.	modificación_protectio	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 21:00	08-11-2020 00:00	07-12-21 21:28	08-11-2020 07:52
202106016	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV C1	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV C1 C4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde paflo de mufas y estructura N°124. En caso de operación automática, NO reconectar 5213-5214 en SE Guacolda y NO reconectar 5219-52135 en SE Matelones.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar 5213-5214 en SE Guacolda y NO reconectar 5219-52135 en SE Matelones.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 17:00	07-12-21 08:38	07-12-21 16:42
202106495	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV C1	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV C1 C3	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre paflo de mufas y estructura N°124. En caso de operación automática, NO reconectar 5213-5214 en SE Guacolda y NO reconectar 5219-52135 en SE Matelones.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar 5213-5214 en SE Guacolda y NO reconectar 5219-52135 en SE Matelones.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 17:00	07-12-21 08:37	07-12-21 16:42
202103036	Línea	Ejecución Exitosa	HALDEMAN MINING COMPANY S.A.	Desconexión	Origen Interno	Cursos Forzoso	POZO ALMONT - LA CASCADA HMC (SAGASCA) 66KV C1	POZO ALMONT - LA CASCADA HMC (SAGASCA) 66KV C1 POZO ALMONT - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO 1 HMC 66KV C1 [EN REVISIÓN] TAP OFF ESTACION DE BOMBEO 1 HMC - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO 2 HMC 66KV C1 [EN REVISIÓN] TAP OFF ESTACION DE BOMBEO 2 HMC - LA CASCADA HMC (SAGASCA) 66KV C1 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Atraveso de camión bajo línea con carga alta.	Riego medio, se requiere desconectar por paso de camión con carga alta bajo la línea.	Condiciones Requeridas: SE Pozo Almonte Alberto 52H3 SE HMC Alberto 52H1	Libre	HALDEMAN MINING COMPANY S.A.	ninguno				07-12-21 08:45	07-12-21 15:00	07-12-21 08:45	07-12-21 16:09
202107294	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCUYA	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF ENLACE - ANTUCUYA 220KV C1	TAP OFF ENLACE - ANTUCUYA 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a línea energizada en tramo 3 (50 - 67).	Riego bajo, cliente toma todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Enlace: Señalizar y No reconectar 52121 S/E Antucoya: Señalizar y No reconectar 52121	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 10:00	07-12-21 17:09
202107722	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'Higgins - FARELLO 220KV C1	EST. N° 2 - EST. N° 3 220KV C1 EST. N° 3 - EST. N° 4 220KV C1 EST. N° 4 - EST. N° 5 220KV C1 EST. N° 5 - EST. N° 6 220KV C1 EST. N° 6 - EST. N° 7 220KV C1 EST. N° 7 - EST. N° 8 220KV C1 EST. N° 8 - EST. N° 9 220KV C1 EST. N° 9 - EST. N° 10 220KV C1 EST. N° 10 - EST. N° 11 220KV C1 EST. N° 11 - EST. N° 12 220KV C1 EST. N° 12 - EST. N° 13 220KV C1 EST. N° 13 - EST. N° 14 220KV C1 EST. N° 14 - EST. N° 15 220KV C1 EST. N° 15 - EST. N° 16 220KV C1 EST. N° 16 - EST. N° 17 220KV C1 EST. N° 17 - EST. N° 18 220KV C1 EST. N° 18 - EST. N° 19 220KV C1 EST. N° 19 - EST. N° 20 220KV C1 EST. N° 20 - EST. N° 21 220KV C1 EST. N° 21 - EST. N° 22 220KV C1 EST. N° 22 - EST. N° 23 220KV C1 EST. N° 23 - EST. N° 24 220KV C1 EST. N° 24 - EST. N° 25 220KV C1 EST. N° 25 - EST. N° 26 220KV C1 EST. N° 26 - EST. N° 27 220KV C1 EST. N° 27 - EST. N° 28 220KV C1 EST. N° 28 - EST. N° 29 220KV C1 EST. N° 29 - EST. N° 30 220KV C1 EST. N° 30 - EST. N° 31 220KV C1 EST. N° 31 - EST. N° 32 220KV C1 EST. N° 32 - EST. N° 33 220KV C1 EST. N° 33 - EST. N° 34 220KV C1 EST. N° 34 - EST. N° 35 220KV C1 EST. N° 35 - EST. N° 36 220KV C1 EST. N° 36 - EST. N° 37 220KV C1 EST. N° 37 - EST. N° 38 220KV C1 EST. N° 38 - EST. N° 39 220KV C1 EST. N° 39 - EST. N° 40 220KV C1 EST. N° 40 - EST. N° 41 220KV C1 EST. N° 41 - EST. N° 42 220KV C1 EST. N° 42 - EST. N°														

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:19:13

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: 296

Total registros Línea: 107

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202104723	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEHUE - LOS TAMBORES 66KV C1	REMEHUE - ENMALLE AEREO 1 66KV C1 ENMALLE AEREO 1 - LOS TAMBORES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere no reconectar línea 66 KV Remehue - Los Tambores La Unión, a solicitud de Transelco. Por Trabajos de transmisión en cercanías de líneas de alta tensión, instalación y retiro de portales, tendido de OPGW, tendido y remates entre los vanos 60-61.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SOO 938 INTERNA DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 20:00	07-12-21 09:38	07-12-21 19:26
202104708	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEHUE - LA UNIÓN 66KV	REMEHUE - LA UNIÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere no reconectar línea 66 KV Remehue - La Unión, a solicitud de Transelco. Por trabajos de transmisión en cercanías de líneas de alta tensión, instalación y retiro de portales, tendido de OPGW, tendido y remates entre los vanos 60-61.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SOO 938 INTERNA DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 20:00	07-12-21 09:38	07-12-21 19:26
202107319	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1	Lavado de Aislación	827	Lavado de aislación de LT 2 x 500 KV Los Changos - Cumbre, entre estructuras N°198 - 827.	El principal riesgo es la ocurrencia de un flashover. Medida 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 LT 2 x 500 KV Los Changos - Cumbre en ambos extremos, se requiere la deshabilitación de la P79 de los pafos K6, K5 en SCNA y pafos K2, K4 en SCOM, solo para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 07:00	07-12-21 18:00	07-12-21 08:02	07-12-21 13:50
202105095	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de LT 2 x 500 KV Cumbres - Nueva Cardones, entre estructuras N°301-464.	El principal riesgo es la ocurrencia de un flashover. Medida 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 LT 2 x 500 KV Cumbres - Nueva Cardones en ambos extremos, se requiere la deshabilitación de la P79 de los pafos K3, K6 en SCOM y pafos K9, K12 en SNCA, solo para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 07:00	07-12-21 18:00	07-12-21 07:46	07-12-21 10:49
202105025	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	EST. 336 - EST 1 C1 220KV C1 EST 1 C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Investigar causa de falla	Bajo	Actividades: Inspección con tripalé de estructura para investigar causa de falla Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rahue - Frutillar Norte C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 10:00	07-12-21 18:00	07-12-21 11:06	07-12-21 21:47
202105024	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CSE y Transelco	Bajo	Actividades: Corta y poda de ramosos de arbores bajo la línea Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Duqueco Los Peumos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 09:30	07-12-21 19:00	07-12-21 13:04	07-12-21 19:56
202105043	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220KV	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Minera Teck (Sodi 21_2021), por trabajos de Prima Energía Según SODI 177, en Subestación Llanos Blancos, Pafos J01, Equipo OPAT OP-03 dirección Minera Teck.	Bajo	A solicitud de Minera Teck (Sodi 21_2021), por trabajos de Prima Energía Según SODI 177, en Subestación Llanos Blancos, Pafos J01, Equipo OPAT OP-03 dirección Minera Teck, se realizarán las siguientes actividades: 1)Revisión de los niveles de los pilotes de transmisión y recepción. 2) Revisar curva de frecuencia de bloqueo del filtro de transmisión 3) Revisar la curva de bloqueo de frecuencia de recepción 4) Revisar niveles AGC 5) Revisión sistema de Acoplamiento. 6) Ajuste de atenuación. 7) Ajuste AGC. Restricción: Líneas 220 KV. Pan de Azúcar - Andacollo Instalación con riesgo: Líneas 220 KV. Pan de Azúcar - Andacollo Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 16:00	07-12-21 09:11	07-12-21 20:25
202105023	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Diego de Almagro: Auditoría a protección 878 220KV pafos J4. 1.- Revisión y amarillado de planos de entradas y salidas lineales de la UB 878-J4	Bajo	Actividades: Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones, SE Diego de Almagro: Auditoría a protección 878 220KV pafos J4. 1.- Revisión y amarillado de planos de entradas y salidas lineales de la UB 878-J4, chequeando los marcos de cables de los alambrados, contrastando con los planos elementales y de alambrado asociados. 2.- Revisión de los circuitos de disparo del SDA especialmente el disparo por 878 sobre el equipo. 3.- Revisión de la polaridad del punto estrella del núcleo del TTCC que aporta a la 878. 4.- Estimación del burden conectado al secundario del TTCC del pafos J4. 5.- Toma de registros de imágenes con cámara termográfica. Nota: Para cada una de las actividades mencionadas, se realizarán mediciones de variables eléctricas con multímetro, se usa software C.C.C. Ca. Tensión, corriente, continuidad de circuitos, etc. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 o Barra 220 V, Sección 1-D. Almagro o Reactor OL, 220 KV D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, UB 878-J4 AB8 B9S00 Señalizar y delimitar zona de trabajo Utilizar cintas delimitadoras	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 12:30	07-12-21 12:45	07-12-21 14:29
202107829	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDORES - PARINACOTA 220KV	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicónado con línea energizada, en estructuras de suspensión tramo E19 a E30, E309	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicónado con línea energizada, en estructuras de suspensión tramo E19 a E30, E309 Restricciones: Condóres, S22 No reconectar Parinacota, S22 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condóres-Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 14:05
202107753	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Proyecto Teck QBI: Montaje mecánico de tubería bajo línea eléctrica bajo E31 y E32	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBI: Montaje mecánico de tubería bajo línea eléctrica bajo E31 y E32 Restricciones: Tarapaca, S221, S222 No reconectar Lagunas, S225, S226 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapaca-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapaca-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 21:21
202107752	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Proyecto Teck QBI: Montaje mecánico de tubería bajo línea eléctrica bajo E31 y E32	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBI: Montaje mecánico de tubería bajo línea eléctrica bajo E31 y E32 Restricciones: Tarapaca, S221, S222 No reconectar Lagunas, S225, S226 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapaca-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapaca-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 21:21
202107666	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220KV	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de elemento extraño en conductor fase inferior estructura N°33	Bajo	Actividades: Retiro de elementos extraños en cruzeta de línea energizada, Retiro de elemento extraño en conductor fase inferior estructura N°33 Restricciones: Subestación J. Azúcar, S227 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Andacollo, S221 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Llanos Blancos, S221 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 11:38	07-12-21 18:24
202107654	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Don Hector: MPB a Multiplexor Abtom DMC DV PDA	Bajo	Actividades: Intervención sistema multiplexar con Teloprotecciones, SE Don Hector: MPB a Multiplexor Abtom DMC DV PDA, ... Revisar estado general del equipo y limpieza, Verificar Estado de fuente de poder, Conexiones y apriete, ... Registro de Eventos y Alarmas, Reajuste de configuración via software, pruebas de conmutación de CPU y fuentes de poder, ... Elaboración de informe de mantenimiento. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Colorado-Don Hector, C1 o L 220KV Punta Colorado Don Hector, C2 o SCADA Don Hector Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Don Hector: SSGC, Armario MUX Div. PUC-PAZ Señalizada zona de trabajo Marcar con cinta equipo que no se intervengan.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 10:00	07-12-21 18:00	07-12-21 10:38	07-12-21 14:05

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:19:13

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: 296

Total registros Línea: 107

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202107053	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	PUNTA COLORADA – DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Don Hector: MPB a Multiplexor Abtom DNE Div PSDA	Actividades: Intervención sistema multiplexar con Teleprotecciones, SE Don Hector: MPB a Multiplexor Abtom DNE Div PSDA. - Revisar estado general del equipo y limpieza. Verificar Estado de fuente de poder, Conexiones y apriete. - Registro de Eventos y Alarmas, Reajuste de configuración via software, pruebas de conmutación de CPU y Fuentes de poder. - Elaboración de informe de mantenimiento. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Colorado-Don Hector, C1 o L 220KV Punta Colorado Don Hector, C2 o SCADA Don Hector Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Don Hector, S56G: Armarlo MUX Div. PUC-PAZ Señalizada zona de trabajo Mantar con cinta amarilla que no se intervenga.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 10:00	07-12-21 18:00	07-12-21 10:38	07-12-21 14:05		
202107407	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Las Palmas: Mantenimiento condición A al S218 (UD S18455000). Puffo B8 transferido.	Actividades: MPB reducido; normal; exhaustivo; msc o reemplazo de interruptor; transferido o desenergizado, S/E Las Palmas: Mantenimiento condición A al S218 (UD S18455000). Puffo B8 transferido. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 o Barra 220 KV, Sección 2 Las Palmas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Las Palmas, Se instalarán tierras de bloqueo en ambos lados del S218. - Subestación Las Palmas, Delimitación zona de trabajo. -	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 10:09	07-12-21 14:05		
202107410	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	LA CEBADA - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de cruces (Ferretería y Alasidón) y pernos escalafes, próximos a líneas energizadas (doble circuito) CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272.	Actividades: Reemplazo de cruces (Ferretería y Alasidón) y pernos escalafes, próximos a líneas energizadas (doble circuito). - REEMPLAZO DE CRUCETAS: CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. - REEMPLAZO DE ESCALAFES: CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. - INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 224 a 298. (No considera cruces ni escalafes). Nota 1: No existen cruces de líneas con torceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Punta Sierra, S212 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Punta Sierra, S214 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Punta Sierra, S215 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación La Cebada, S213 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación La Cebada, S213 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Tap-off Monte Redondo, S26G1 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 o L 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 18:02		
202107409	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	LA CEBADA - TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de cruces (Ferretería y Alasidón) y pernos escalafes, próximos a líneas energizadas (doble circuito) CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272.	Actividades: Reemplazo de cruces (Ferretería y Alasidón) y pernos escalafes, próximos a líneas energizadas (doble circuito). - REEMPLAZO DE CRUCETAS: CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. - REEMPLAZO DE ESCALAFES: CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. - INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 224 a 298. (No considera cruces ni escalafes). Nota 1: No existen cruces de líneas con torceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Punta Sierra, S212 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Punta Sierra, S214 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Punta Sierra, S215 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación La Cebada, S213 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación La Cebada, S213 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Tap-off Monte Redondo, S26G1 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 o L 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 18:02		
202107238	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada.	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K30, S2K11, S2K13, S2K34 con bloqueo a la recomenón inmovilizado. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la recomenón inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 16:20		
202107237	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada.	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K30, S2K11, S2K13, S2K34 con bloqueo a la recomenón inmovilizado. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la recomenón inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 16:20		
202106962	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TABAPACA - CONDORES 220KV	TABAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A requerimiento de proyecto Tack QB1: SE Patache: Tendido de OPGW entre las estructuras 13N a ML S/E P. Patache.	Actividades: A requerimiento de proyecto Tack QB1: SE Patache: Tendido de OPGW entre las estructuras 13N a ML S/E P. Patache. Restricciones: Tarapacá, S313 No reconectar Córdones, S211 No reconectar Terceros, Línea 23 KV alimentador Puffos: CGE. Interruptor S2P186 No reconectar (SOI) con bloqueo a la recomenón inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condóres, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 18:02		
202106401	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito)	Actividades: L 220KV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). Estructura(s): E71-E184A Restricciones: Ma. Elena, S216, S217 No reconectar Frontera, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maria Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 18:43		
202106343	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quillota: Levantamiento de información y revisión de cableado de borneras de switch de mantenimiento asociado a la teleprotección (TROP-11).	Actividades: S/E Quillota: Levantamiento de información y revisión de cableado de borneras de switch de mantenimiento asociado a la teleprotección (TROP-11). Restricciones: Teleprotecciones bloqueadas con respaldo, S/E Negules: SW de mantenimiento TROP-11 en posición desconectado. S/E Quillota: SW de mantenimiento TROP-11 en posición desconectado. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 10:00	07-12-21 13:00	07-12-21 11:17	07-12-21 17:07		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:19:13

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: 296

Total registros Línea: 307

	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 Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Elección	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202105041	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quillota: Levantamiento de información y revisión de cableado de borneras de switch de mantenimiento asociado a la teleprotección (TPOP-12).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Levantamiento de información cableado de borneras de switch de mantenimiento asociado a la teleprotección (TPOP-12). Restricciones: Telefonaciones bilaterales con requerido, S/E Negules: SW de mantenimiento TPOP-12 en posición desconectado. S/E Quillota: SW de mantenimiento TPOP-12 en posición desconectado. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Negules circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Quillota: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 14:00	07-12-21 18:00	07-12-21 15:44	07-12-21 17:07
2021050253	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CC RNE: Instalación de bancos de ductos subterráneos, trabajo con maquinarias próximo y bajo línea (S05 116 RNE)	Instalaciones en Riesgo: 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: A solicitud de CC RNE: Instalación de bancos de ductos subterráneos, trabajo con maquinarias próximo y bajo línea (S05 116 RNE) 220KV Frontera - Lagunas 2 (Lomo 377-378). Restricciones: Frontera, S21, S215 No reconectar Lagunas, S211 No reconectar Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 07:32	07-12-21 19:35
2021050184	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECC CDA 220KV	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECC CDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 47	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 47. Restricciones: Subestación N° Aislar, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Andacollo, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap off Línea Blancas, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 18:20
2021050182	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECC CDA 220KV	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECC CDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 47	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 47. Restricciones: Subestación N° Aislar, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Andacollo, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap off Línea Blancas, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 18:27
2021050121	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NIRVILDO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Retirar gresos chicos inclinados asociado a trabajos de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras, junto a retiro de elemento extraños, reemplazo de cadena de aislación y normalización de tramos en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 18:02
2021050120	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 364 66KV C1 ESTRUCTURA 364 - ESTRUCTURA 365 66KV C1 ESTRUCTURA 365 - TAP NIRVILDO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Retirar gresos chicos inclinados asociado a trabajos de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras, junto a retiro de elemento extraños, reemplazo de cadena de aislación y normalización de tramos en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 18:02
2021050080	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLIGUAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLIGUAN - CHARRUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones con riesgo.	Bajo	Actividades: Retirar franja servilumino.- Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Arturo-Pangue-Charrúa, C3 o Línea 220 KV Pangue-Charrúa, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 18:02
2021050079	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ARTUCO - CHARRUA PANGUE 220KV	ARTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones con riesgo.	Bajo	Actividades: Retirar franja servilumino.- Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Arturo-Pangue-Charrúa, C3 o Línea 220 KV Pangue-Charrúa, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 18:02
2021050073	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Retirar franja servilumino.- Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 18:27
2021050721	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Proyecto Tack QBH: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patatech, línea 220 KV Tarapacá - Córdones C1	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Tack QBH: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patatech, línea 220 KV Tarapacá - Córdones C1. Restricciones: Tarapacá, S221 No reconectar Córdones, S211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Córdones, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 20:25
2021050679	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MAULE - LINARES 154KV	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule - Parral.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 18:02
2021050678	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LINARES - PARRAL 154KV	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule - Parral.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 18:02
2021050673	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Retirar franja de línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV AncoA-Alto Jahuel, 1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV AncoA-Alto Jahuel, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 08:42	07-12-21 18:43
2021050666	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Retirar franja de línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, 1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 19:56
2021050664	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NIRVILDO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Retirar franja de servilumino.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 06:30	07-12-21 18:27
2021050663	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 364 66KV C1 ESTRUCTURA 364 - ESTRUCTURA 365 66KV C1 ESTRUCTURA 365 - TAP NIRVILDO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Retirar franja de servilumino.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 06:30	07-12-21 18:27
2021050148	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CONDORES - PARRACOTA 220KV	CONDORES - PARRACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección visual estructura y conductor Tramos: 195-197 / 316-319 / 320-322 / 322-330 / 491-496 / 423-427 / 524N-ML	Bajo	Actividades: Inspección visual estructura y conductor Tramos: 195-197 / 316-319 / 320-322 / 322-330 / 491-496 / 423-427 / 524N-ML. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-21 08:00	15-12-21 18:00	11-12-21 08:46	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:19:13
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: 296
Total registros Línea: 107

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Substancia	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 Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202105046	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección mediante dron LAT Atacama Emeralda Estructura 134 a Estructura 160 (29 estructuras)	Actividades: Inspección mediante dron LAT Atacama Emeralda Estructura 134 a Estructura 160 (29 estructuras) Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno					07-12-21 08:00	15-12-21 18:00	14-12-21 09:44	
202105019	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Anco - Alto Jahuel circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Anco - Alto Jahuel circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 17:30	07-12-21 05:30	07-12-21 18:02
202105001	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roseo, corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roseo, corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Anco - Alto Jahuel circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Anco - Alto Jahuel circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 18:02
202105099	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras, con líneas energizadas.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras, con líneas energizadas. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 14:30	07-12-21 05:30	07-12-21 18:02
202105098	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras, con líneas energizadas.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras, con líneas energizadas. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 14:30	07-12-21 05:30	07-12-21 18:02
202105015	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5211 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 5212 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5211 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5212 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5213 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5214 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5215 con bloque a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Durante de los trabajos Temperalidad de los Riesgos: Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	modificacion_protecti on				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 17:07
202105014	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5211 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 5212 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5211 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5212 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5213 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5214 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5215 con bloque a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Durante de los trabajos Temperalidad de los Riesgos: Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	modificacion_protecti on				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 17:07
202105007	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5211 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 5212 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5211 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5212 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5213 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5214 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5215 con bloque a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Durante de los trabajos Temperalidad de los Riesgos: Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 17:07
202105006	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5211 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 5212 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5211 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5212 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5213 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5214 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5215 con bloque a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:20	07-12-21 17:07
202104566	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roseo, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roseo, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 19:56
202104565	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roseo, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roseo, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 19:56
202104555	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roseo, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Central Sauzal.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roseo, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 18:43
202104554	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roseo, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Central Sauzal.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roseo, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 18:43
202104430	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones con riesgo.	Bajo	Actividades: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charrua-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 18:43
202104419	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones con riesgo.	Bajo	Actividades: Roseo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charrua-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 18:43

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-12-2021 10:19:13
Estatus: 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: 296
Total registros Línea: 107

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 Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021104400	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección visual con tregado y medición de espesor de perfiles en Estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV El Toro-Antuco, C2 o 1.220KV El Toro-Antuco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 18:02	
2021104999	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección visual con tregado y medición de espesor de perfiles en Estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV El Toro-Antuco, C2 o 1.220KV El Toro-Antuco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 18:02	
2021102289	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios pafios, K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásico AT81 y AT82. Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV.	S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios pafios, K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásico AT81 y AT82. Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV.	Actividades: S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios pafios, K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásica AT81 y AT82 (incluye el lavado de equipos de 60 kV y Barras auxiliares asociados al AT81 y AT82). Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV. Restricciones: Subestación Kimal, S2121, S2122, S2100, S2119 No reconectar. Subestación Kimal, S281, S282, S283, S284, S285, S286 No reconectar. Subestación Los Changos, S2830; S2831; S2833, S2834 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra B1 500KV o Barra B2 500KV o B. Monofásico 01.500/220/166 kV Kimal o B. Monofásico 02.500/220/166 kV Kimal o 1.500kV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 14:29		
2021102288	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios pafios, K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásico AT81 y AT82. Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV.	S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios pafios, K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásica AT81 y AT82 (incluye el lavado de equipos de 60 kV y Barras auxiliares asociados al AT81 y AT82). Lavado torres de interconexión 220 kV y 500 kV. Restricciones: Subestación Kimal, S2121, S2122, S2100, S2119 No reconectar. Subestación Kimal, S281, S282, S283, S284, S285, S286 No reconectar. Subestación Los Changos, S2830; S2831; S2833, S2834 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra B1 500KV o Barra B2 500KV o B. Monofásico 01.500/220/166 kV Kimal o B. Monofásico 02.500/220/166 kV Kimal o 1.500kV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 05:30	07-12-21 14:29			
2021108195	Línea	Aprobado	TRANSMISORA CONTINENTAL BIO BIO EN REVISION	Intervención	Origen Interno	Programada	TCBB - EL PINAR 66KV (EN REVISION)	TCBB - EL PINAR 66KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación		Energización de línea 66KV entre SSE TCBB y El Pinar, a fin de verificar parámetros durante la etapa de pruebas de sincronización de Central El Pinar.	Energización de nueva línea 66KV entre SSE TCBB y El Pinar, verificando parámetros asociados a dicha instalación.	Por ser su primera energización no requiere mayores requerimientos	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	14-12-21 18:00	09-12-21 10:54		
2021102734	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MEUPELCO 110KV	CUNCO - MEUPELCO 110KV C1	Roca y pade Franja serodumbre	0	Pods, roca, tala menor y chipao en franja de serodumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	S/E Melpeuco: Interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Curico: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 de caso de avería.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 08:05	07-12-21 18:51	
2021105052	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y pade Franja serodumbre	0	Roca, pods, tala menor y chipao en franja de serodumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Rio Tolten: S211 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Curico: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de avería.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-21 08:00	07-12-21 18:00	07-12-21 08:05	07-12-21 18:51	

ANEXO N°5

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

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2021003374

Solicitante:

Luis Carrillo

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

LLOLLELHUE - LOS LAGOS 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP OFF PAILLACO – LOS LAGOS 66KV C1

Nombre : TAP OFF PAILLACO – LOS LAGOS 66KV C1

Fecha Perturbacion : 07-12-2021 13:05

Fecha Normaliza : 07-12-2021 13:06

Protección : 21/21N

Interruptor : 52B1 / 52B2 / 52B4

Consumo : 0

Comentario : Sin Comentarios

Tipo: secciones_tramos - LLOLLELHUE – ENMALLE AEREO 66KV C1

Nombre : LLOLLELHUE – ENMALLE AEREO 66KV C1

Fecha Perturbacion : 07-12-2021 13:05

Fecha Normaliza : 07-12-2021 13:06

Protección : 21 / 21N

Interruptor : 52B1 / 52B2 / 52B4

Consumo : 0

Comentario : Sin Comentarios

Tipo: secciones_tramos - ENMALLE AEREO – TAP OFF PAILLACO 66KV C1

Nombre : ENMALLE AEREO – TAP OFF PAILLACO 66KV C1

Fecha Perturbacion : 07-12-2021 13:05

Fecha Normaliza : 07-12-2021 13:06

Protección : 21 / 21N

Interruptor : 52B1 / 52B2 / 52B4

Consumo : 0

Comentario : Sin Comentarios

Zona Afectada

Los Ríos

Comuna

Los Lagos

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción con reconexión automática con éxito en un extremo de línea 66kV Llollelhue - Los Lagos. Se presume causa mal tiempo en la zona, tormenta eléctrica.

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Interruptores
- Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Interrupción con reconexión automática con éxito en un extremo de línea 66kV Llollelhue - Los Lagos. Se presume causa mal tiempo en la zona, tormenta eléctrica.
- Elemento:**
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

Observaciones:

- Observaciones:** Interrupción con reconexión automática con éxito en un extremo de línea 66kV Llollelhue - Los Lagos. Se presume causa mal tiempo en la zona, tormenta eléctrica.
- Acciones Inmediatas:** Se da aviso al coordinador eléctrico nacional.
- Hechos Sucidos:** 13:05hrs. Alarma de interrupción de línea de 66kV Llollelhue - Los Lagos, con reconexión exitosa en el extremo Llollelhue. 13:05hrs se da aviso a coordinador eléctrico nacional y se solicita autorización para realizar el cierre del extremo Los Lagos. 13:06hrs. cerrado 52B4 en S/E Los Lagos, previa autorización del coordinador, línea normalizada.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** no aplica
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** no aplica

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-12-2021 13:05

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-12-2021 13:06

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-12-2021 13:06

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2021003375

Solicitante:

Luis Carrillo

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

LLOLLELHUE - LOS LAGOS 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP OFF PAILLACO – LOS LAGOS 66KV C1

Nombre : TAP OFF PAILLACO – LOS LAGOS 66KV C1

Fecha Perturbacion : 07-12-2021 13:35

Fecha Normaliza : 07-12-2021 13:44

Protección : 21/21N

Interruptor : 52B1 / 52B2 / 52B4

Consumo : 5.0

Comentario : Sin Comentarios

Tipo: secciones_tramos - LLOLLELHUE – ENMALLE AEREO 66KV C1

Nombre : LLOLLELHUE – ENMALLE AEREO 66KV C1

Fecha Perturbacion : 07-12-2021 13:35

Fecha Normaliza : 07-12-2021 13:44

Protección : 21 / 21N

Interruptor : 52B1 / 52B2 / 52B4

Consumo : 5.0

Comentario : Sin Comentarios

Tipo: secciones_tramos - ENMALLE AEREO – TAP OFF PAILLACO 66KV C1

Nombre : ENMALLE AEREO – TAP OFF PAILLACO 66KV C1

Fecha Perturbacion : 07-12-2021 13:35

Fecha Normaliza : 07-12-2021 13:44

Protección : 21 / 21N

Interruptor : 52B1 / 52B2 / 52B4

Consumo : 5.0

Comentario : Sin Comentarios

Zona Afectada

Los Ríos

Comuna

Los Lagos

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción de línea 66kV Llollelhue - Los Lagos sin reconexión, se presume causa mal tiempo en la zona, tormenta eléctrica.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Interrupción de línea 66kV Llollelhue - Los Lagos sin reconexión, se presume causa mal tiempo en la zona, tormenta eléctrica.

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción de línea 66kV Llollelhue - Los Lagos sin reconexión, se presume causa mal tiempo en la zona, tormenta eléctrica. Afectando 5.0MW de consumo de S/E Paillaco (SOCOEPA)

-Acciones Inmediatas: Se da aviso al coordinador eléctrico nacional y a personal de mantenimiento de transmisión zonal y a distribuidora Socoepea.

-Hechos Sucidos: 13:35hrs. Alarma interrupción de línea 66kV Los Lagos - Llollelhue afectando a los consumos de S/E Paillaco 5,0MW, del cliente Socoepea. 13:35hrs. se da aviso al coordinador eléctrico nacional, personal de mantenimiento de transmisión zonal y distribuidora Socoepea. 13:40hrs. Personal de mantenimiento indica que se aprecia tormenta eléctrica en la zona de Valdivia y en un análisis rápido del tipo de evento que muestran las protecciones solicitan un intento de cierre. 13:44hrs cerrado 52B1 y 52B2 en S/E Llollelhue, previa autorización del coordinador, línea energizada en vacío sin observaciones. 13:44hrs cerrado 52B4 en S/E Los Lagos, previa autorización del coordinador. Normalizada línea 66kV Llollelhue - Los Lagos y los consumos de S/E Paillaco.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COOPERATIVA ELÉCTRICA PAILLACO LTDA / Perd. Estm. de Potencia: 5 / Región : Los Ríos / Clientes Afectados: 3600

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-12-2021 13:35

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-12-2021 13:44

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-12-2021 13:44

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



INFORME DE FALLA
INTERRUPCIÓN DE LÍNEA 66 kV LLOLLELHUE – LOS LAGOS
07 de diciembre 2021

Fecha de envío:	16 de diciembre de 2021.
Hora:	18:35 hora.
Realizó	Miguel Rodríguez – Luis Moreira, Juan Miranda
Revisó	Mauro Vicente Cedeño Gómez
Aprobó	Juan Pablo Antriao Molina.

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	Interrupción de línea 66 kV Llollehue – Los Lagos.
Propietario	Sistema de Transmisión del Sur S. A.
RUT Propietarios	77.312.201-6.
Representante Legal	Francisco Alliende.
Ubicación	Valdivia, Región de Los Ríos.
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno.
Fecha – Hora Inicio	07 de octubre de 2021, 13:35 hora.
Fecha – Hora Término	07 de octubre de 2021, 13:44 hora.
Duración	9 minutos.
N° Correlativo IF CDC	2021003375.

2. Información SEC:

Comuna ID origen de la falla	14107	Paillaco.
Fenómeno Físico	CLI3	Descargas eléctricas atmosféricas.
Elemento	TX	Conjunto aislación línea.
Fenómeno Eléctrico	DI21N	Distancia residual.
Modo	13	Opera según lo esperado.
Causa de Falla	Pérdida de aislación en cadena de aisladores en estructura AT 10821 por descarga atmosféricas en la zona.	
Evidencia fotográfica	Ver anexo N°1.	
Proposición del origen de la falla	Caso fortuito o fuerza mayor.	

3. Consumos afectados:

Subestación	Alimentador	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Comunas afectadas	Clientes Afectados	Empresa
Paillaco	52CT1 Paillaco	5	13:35	13:44	Paillaco	3600	SOCOEPA
Total		5				3600	

Afecta solo clientes de terceros servicios de LAT de propiedad STS.

3.1 Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS (MWh)
Paillaco	52CT1 Paillaco	SOCOEPA	Regulado	5	0.15	0.75
					Total	0.75

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

Subestación	Alimentadores	Comuna	Densidad	Descripción
NI				

No informado por SOCOEPA.

4. Generación afectada:

Central	Unidad	Pérdida de Generación [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa
No hay	-	-	-	-	-

5. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	Hora Desc.	Hora Norm.
52B1 y 52B2 SE Llolelhue	00:08	00:54
52B4 SE Los Lagos	00:08	00:55

5.1 Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
21/21N	Llolelhue	52B1/52B2	Sistema 1 y 2- Siemens 7SA86
21/21N	Los Lagos	52B4	SEL-311C
67/67N	Los Lagos	52B4	SEL-351A

6. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Evento
13:35	Interrupción de línea 66 kV Llolelhue – Los Lagos, dejando sin energía SE Paillaco.
13:35	Se da aviso al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional a distribuidora SOCOEPA afectada, a personal de Mantenimiento y se realiza lectura remota de protecciones.
13:40	Personal de mantenimiento indica que se aprecia tormenta eléctrica en la zona de Valdivia y en un análisis rápido del tipo de evento que muestran las protecciones solicitan un intento de cierre.
13:44	Se solicita al CDC autorización para energizar LAT nuevamente.
13:44	Cierre con éxito del 52B1 y 52B2 SE Llolelhue.
13:44	Cierre con éxito del 52B4 SE Los Lagos.

7. Esquema de las instalaciones previo a la falla:

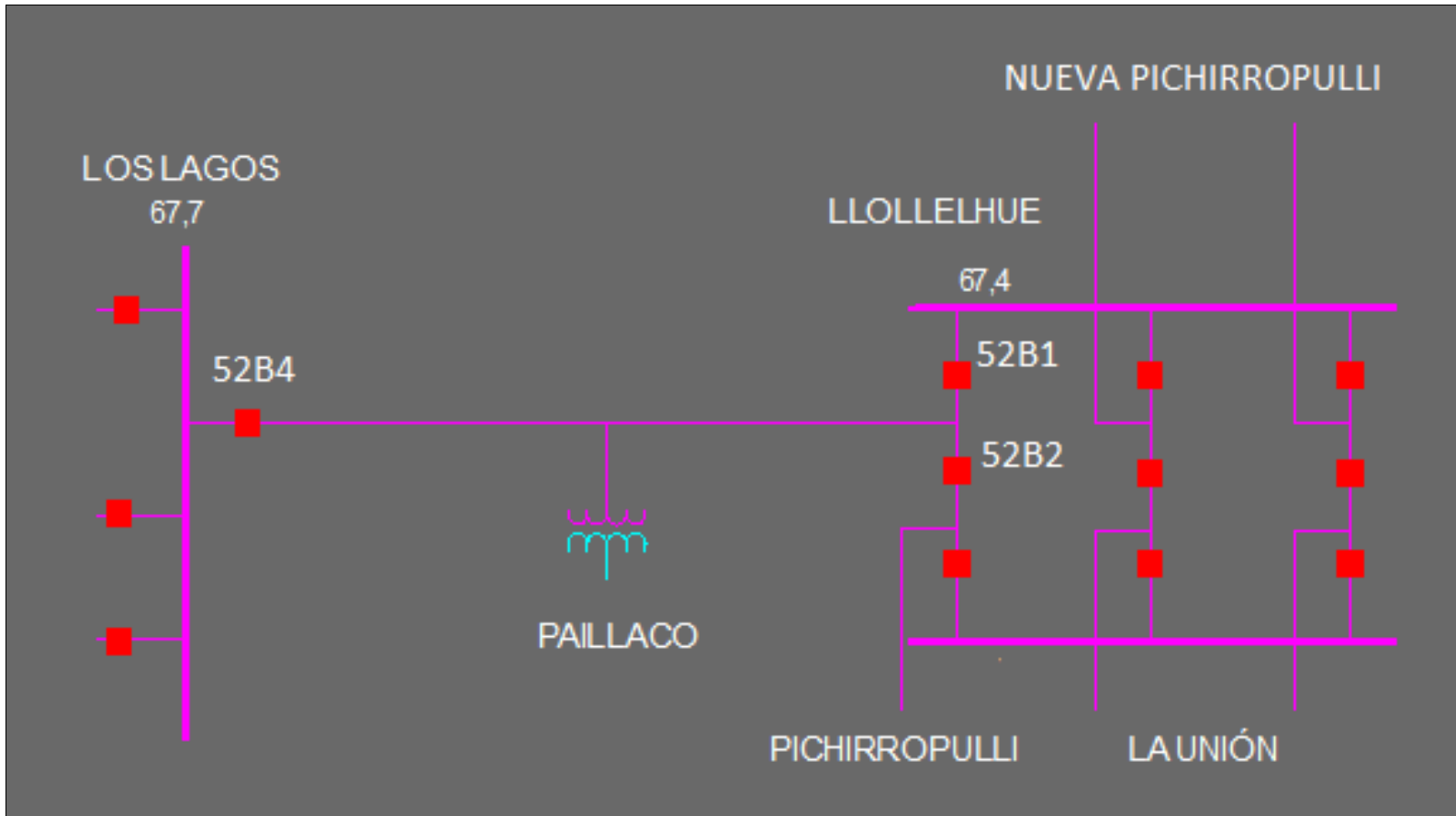


Figura N°1. Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones.

8. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
07/12/2021 13:34:51s	LOSLAGOS	LOSLAGOS.B_B04.52B4.EST	52B4 Linea 66 KV L.Union ABIERTO
07/12/2021 13:35:05s	LLOLLELH	LLOLLELH.B_B01.52B1.EST	POSICION 52B1 ABIERTO ABIERTO
07/12/2021 13:35:05s	LLOLLELH	LLOLLELH.B_B02.52B2.EST	POSICION 52B2 ABIERTO ABIERTO
07/12/2021 13:44:04s	LLOLLELH	LLOLLELH.B_B01.52B1.EST.CERRAR	LLOLLELH.B_B01.52B1.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY IBEROIZ
07/12/2021 13:44:08s	LLOLLELH	LLOLLELH.B_B01.52B1.EST	POSICION 52B1 ABIERTO CERRADO By IBEROIZ
07/12/2021 13:44:20s	LLOLLELH	LLOLLELH.B_B02.52B2.EST.CERRAR	LLOLLELH.B_B02.52B2.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY IBEROIZ
07/12/2021 13:44:23s	LLOLLELH	LLOLLELH.B_B02.52B2.EST	POSICION 52B2 ABIERTO CERRADO By IBEROIZ
07/12/2021 13:44:39s	LOSLAGOS	LOSLAGOS.B_B04.52B4.EST	52B4 Linea 66 KV L.Union CERRADO

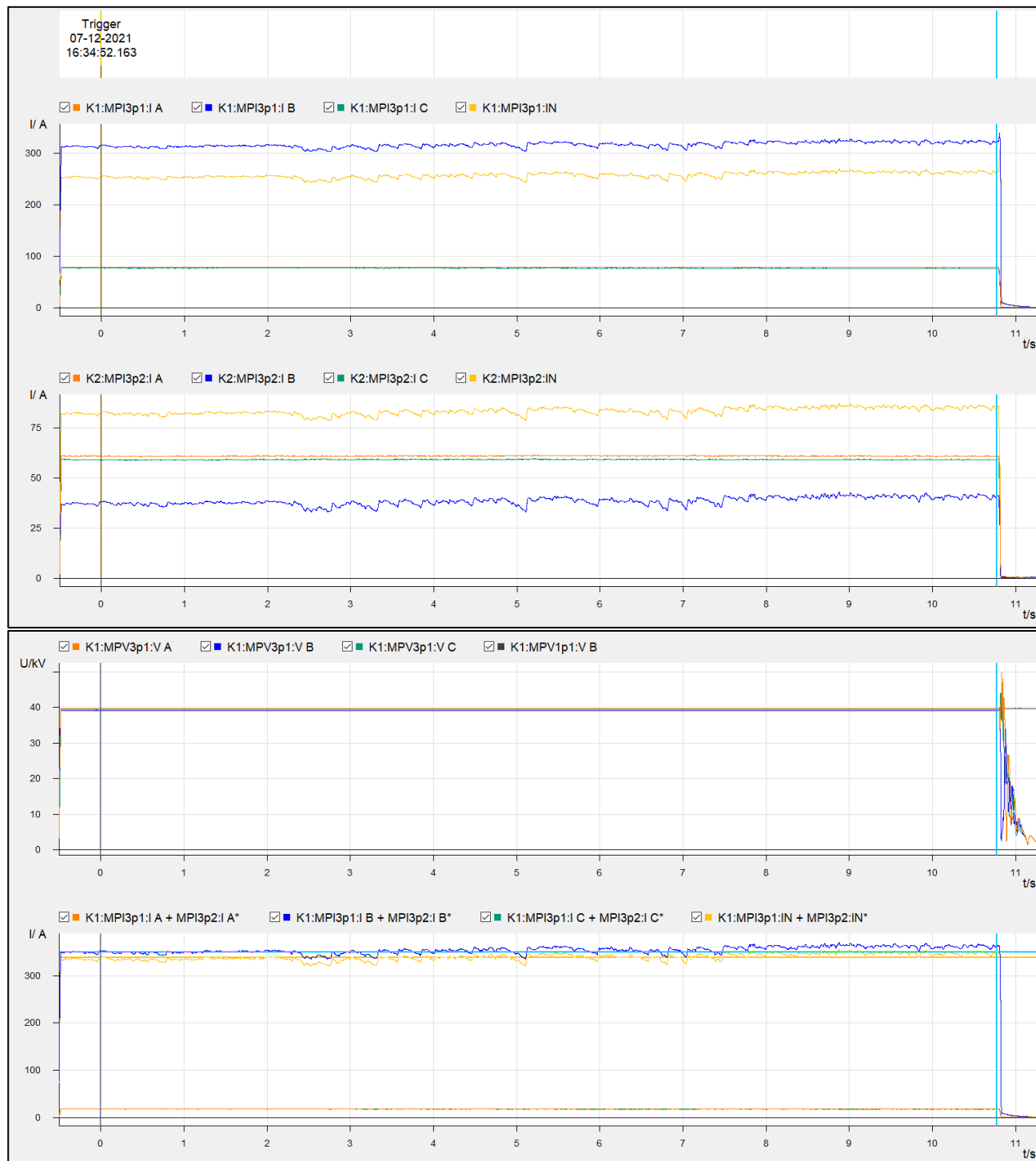
9. Análisis de la actuación de protecciones y control:

Comportamiento protección de distancia sistema 1 paños B1-B2 SIEMENS 7SA86 Diagonal 1 SE Llollelhue.

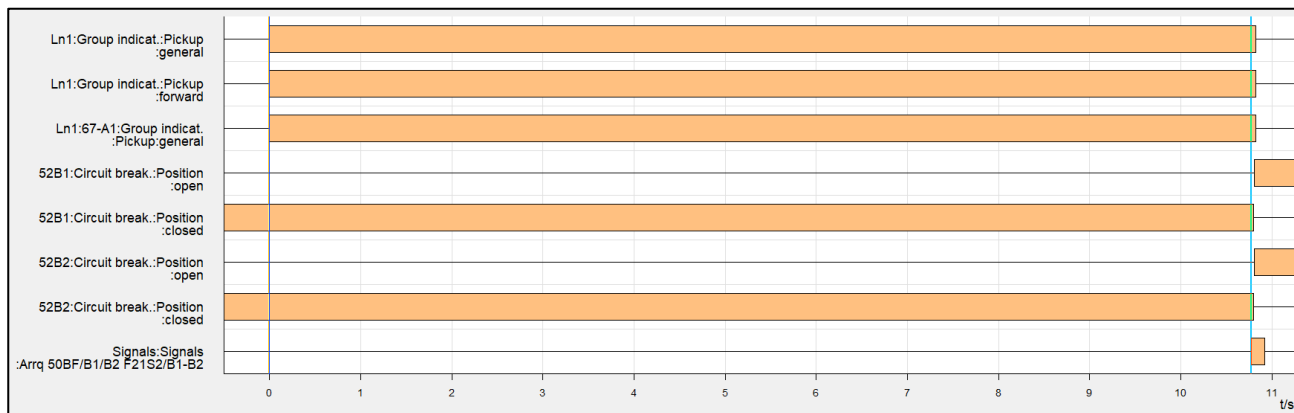
Registro eventos N°1 – relé distancia paños B1-B2.

#	Date - Time	T relativo [s]	Fault log.	Traget 1.	Target 2.
2	07.12.2021 16:34:52.163	00.000	Line 1:67 Dir.OC-3ph-A1:Inverse-T 1	Pickup	phs B forward
3	07.12.2021 16:35:02.954	10.791	52B2:50BF 52B2	Pickup	on
4	07.12.2021 16:35:02.954	10.791	52B1:50BF 52B1	Pickup	on
5	07.12.2021 16:35:02.963	10.800	52B1:79 Auto. reclosing:General	Not ready	on
6	07.12.2021 16:35:02.964	10.801	52B1:79 Auto. reclosing:Cycle 1	Stage release prot.	off
7	07.12.2021 16:35:02.973	10.810	52B2:50BF 52B2	Pickup	off
8	07.12.2021 16:35:02.985	10.822	Line 1:67 Dir.OC-3ph-A1:Inverse-T 1	Pickup	off
9	07.12.2021 16:35:02.989	10.826	52B1:50BF 52B1	Pickup	off

Oscilografía N°1 – relé distancia sistema 1 paños B1-B2 (corrientes paños B1 y paño B2):



Oscilografía N°1 – relé distancia sistema 1 paños B1-B2 (canales digitales):



Oscilografía N°1 – relé distancia sistema 1 paños B1-B2 (corriente fase B al inicio y final del evento):

	Time in ms	Measuring Signal	Instantaneous	R.M.S.
Cursor 1:	0,9	K1:MPI3p1:I B + MPI3p2:	498,13 A	352,85 A
Cursor 2:	10778,4	K1:MPI3p1:I B + MPI3p2:	198,69 A	363,49 A

De acuerdo con registro eventos N°1 y oscilografía N°1 en relé protección de distancia sistema 1 paños B1-B2 diagonal 1, SIEMENS 7SA86 de SE Llollolhue, partir de las 16:34:51.837 horas (UTC-0) de fecha martes 7 de diciembre de 2021, relé detecta un cortocircuito monofásico fase B con dirección hacia la línea, de magnitud 352 [A] al inicio del evento y 363 [A] al término del evento.

- Relé incursiona en pick up de elementos sobrecorriente direccional de fase de tiempo inverso “Line 1:67 Dir.OC-3ph-A1:Inverse-T 1”.
- 10,971 11,093 segundos después, relé recibe arranque funciones 50BF-B1 y 50BF-B2.
- 32.5 milisegundos después, relé registra la apertura de interruptores de paño 52B1 y 52N2.
- 12 milisegundos más tardes, se produce drop out elemento sobrecorriente direccional de fase de tiempo inverso “Line 1:67 Dir.OC-3ph-A1:Inverse-T 1”.

Otros antecedentes:

Ajustes elemento sobrecorriente direccional de fase de tiempo inverso.

PU: 320 [A]. Curva: IEC normal inverse Time Dial: 0,17.

Tiempo actuación teórico de elemento sobrecorriente direccional de fase de tiempo inverso.

**Inicio del evento 352 [A] 12, 472 [s]
Término del evento 363 [A] 9,426 [s]**

Conclusión:

Relé protección de distancia sistema 1 paños B1-B2 diagonal 1, SIEMENS 7SL86 de SE Llollolhue detecta un cortocircuito monofásico fase B con características de alta impedancia del orden de 352 [A], incursionando en pick up de elemento sobrecorriente direccional de fase de tiempo inverso, sin alcanzar a operar elementos de protección, luego 10,8 segundos luego del pick up, relé registra la apertura interruptores de paño 52B1 y 52B2.

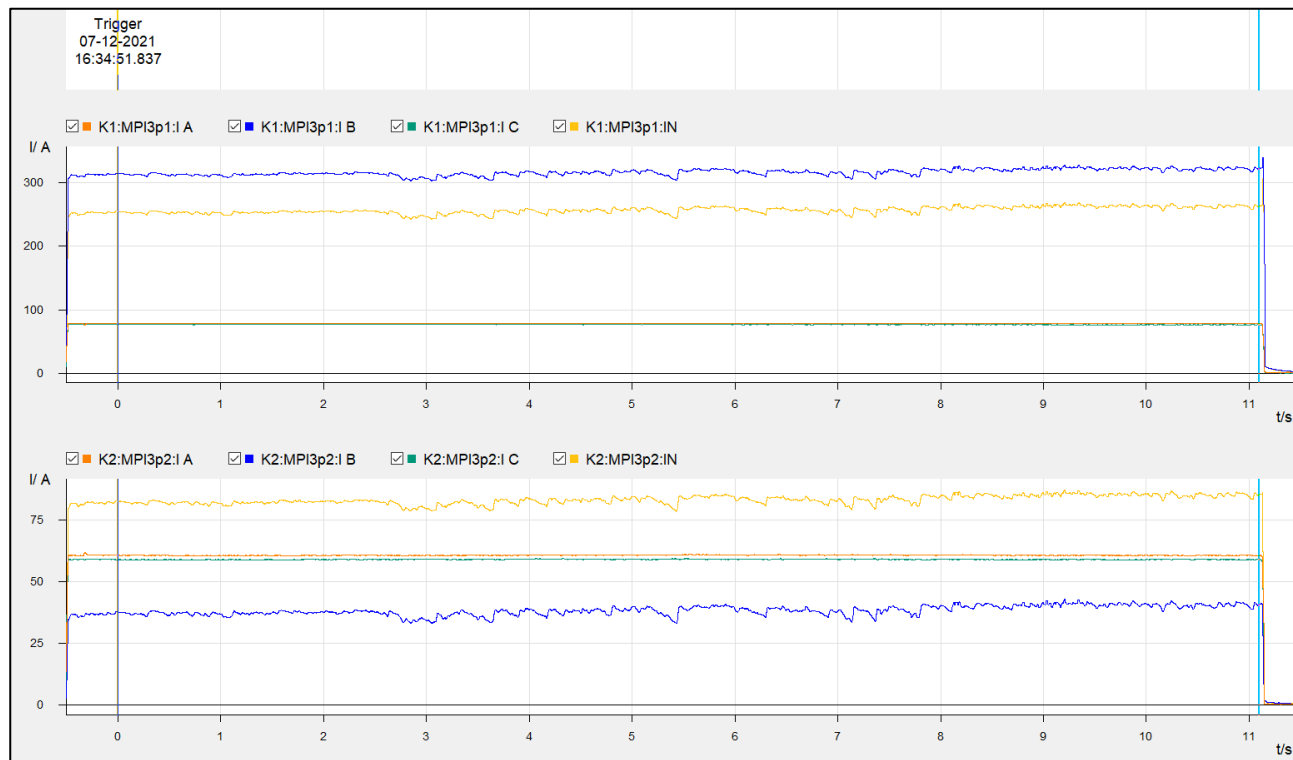
Relé protección de distancia sistema 1 paños B1-B2 diagonal 1, SIEMENS 7SL86 de SE Llollolhue se comporta de forma correcta.

Comportamiento protección de distancia sistema 2 paños B1-B2 SIEMENS 7SA86 Diagonal 1 SE Llollehue.

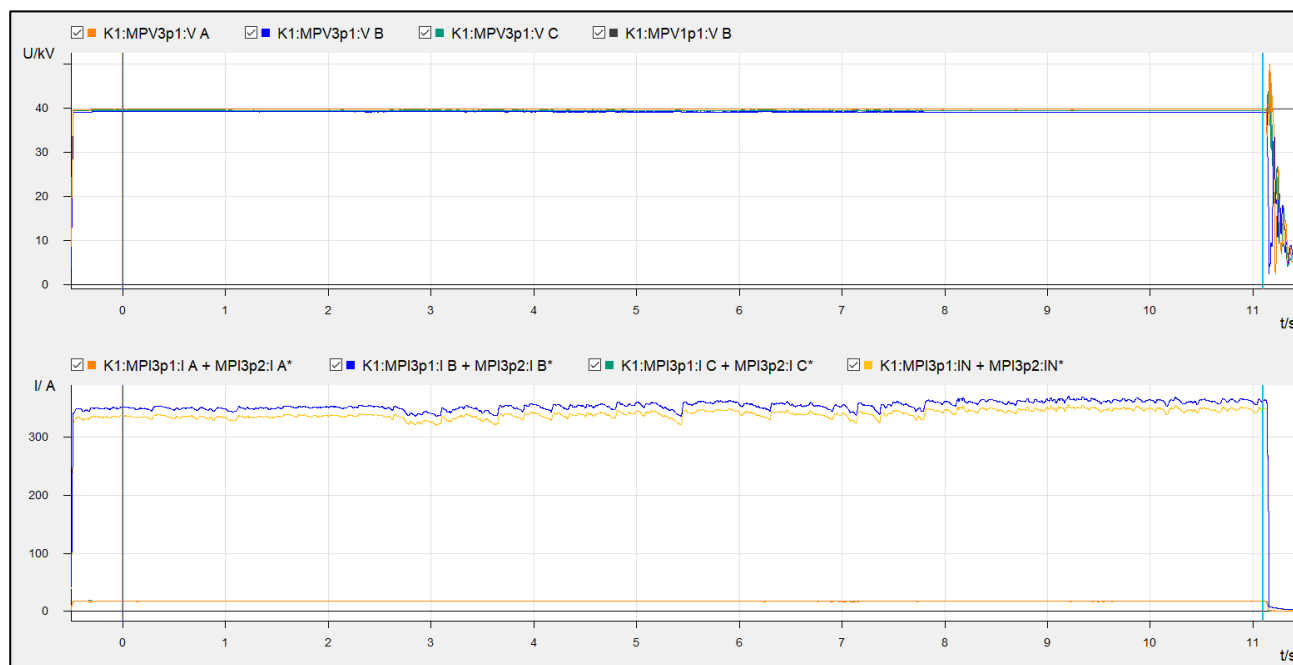
Registro eventos N°2 – relé distancia paños B1-B2:

#	Date Time	T relativo [s]	Fault log	Target 1	Target 2
2	07.12.2021 16:34:51.837	00.000	Line 1:67 Dir.OC-3ph-A1:Inverse-T 1	Pickup	phs B forward
3	07.12.2021 16:35:02.930	11.093	Line 1:67 Dir.OC-3ph-A1:Inverse-T 1	Operate	on
4	07.12.2021 16:35:02.931	11.094	52B1:Circuit break.	Trip/open cmd.	on
5	07.12.2021 16:35:02.931	11.094	52B2:Circuit break.	Trip/open cmd.	on
6	07.12.2021 16:35:02.932	11.095	52B2:50BF 52B2	Pickup	on
7	07.12.2021 16:35:02.932	11.095	52B1:50BF 52B1	Pickup	on
8	07.12.2021 16:35:02.942	11.106	52B1:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	264 A
9	07.12.2021 16:35:02.942	11.106	52B2:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	86 A
10	07.12.2021 16:35:02.942	11.106	52B1:Circuit break.	Break.-current phs A	78 A
11	07.12.2021 16:35:02.942	11.106	52B1:Circuit break.	Break.-current phs B	323 A
12	07.12.2021 16:35:02.942	11.106	52B1:Circuit break.	Break.-current phs C	76 A
13	07.12.2021 16:35:02.942	11.106	52B2:Circuit break.	Break.-current phs A	61 A
14	07.12.2021 16:35:02.942	11.106	52B2:Circuit break.	Break.-current phs B	41 A
15	07.12.2021 16:35:02.942	11.106	52B2:Circuit break.	Break.-current phs C	59 A
17	07.12.2021 16:35:02.958	11.121	52B2:Circuit break.	Definitive trip	on
16	07.12.2021 16:35:02.958	11.121	52B1:Circuit break.	Definitive trip	on
18	07.12.2021 16:35:02.970	11.133	52B2:50BF 52B2	Pickup	off
19	07.12.2021 16:35:02.978	11.141	52B1:50BF 52B1	Retrip T1	on
20	07.12.2021 16:35:02.981	11.144	Line 1:67 Dir.OC-3ph-A1:Inverse-T 1	Pickup	off
21	07.12.2021 16:35:02.981	11.144	Line 1:67 Dir.OC-3ph-A1:Inverse-T 1	Operate	off
22	07.12.2021 16:35:02.981	11.144	52B2:Circuit break.	Trip/open cmd.	off
23	07.12.2021 16:35:02.984	11.147	52B1:50BF 52B1	Pickup	off
24	07.12.2021 16:35:03.013	11.176	Line 1:Fault locator	Fault resistance prim.	93.338 Ω
25	07.12.2021 16:35:03.013	11.176	Line 1:Fault locator	Fault reactance prim.	6.509 Ω
26	07.12.2021 16:35:03.013	11.176	Line 1:Fault locator	Fault resistance sec.	124.450 Ω
27	07.12.2021 16:35:03.013	11.176	Line 1:Fault locator	Fault reactance sec.	8.679 Ω
28	07.12.2021 16:35:03.013	11.176	Line 1:Fault locator	Fault distance	31.0 km
29	07.12.2021 16:35:03.013	11.176	Line 1:Fault locator	Fault distance in %	86.6 %
30	07.12.2021 16:35:03.013	11.176	Line 1:Fault locator	Fault loop	BG
31	07.12.2021 16:35:03.078	11.241	52B1:50BF 52B1	Retrip T1	off
32	07.12.2021 16:35:03.078	11.241	52B1:Circuit break.	Trip/open cmd.	off

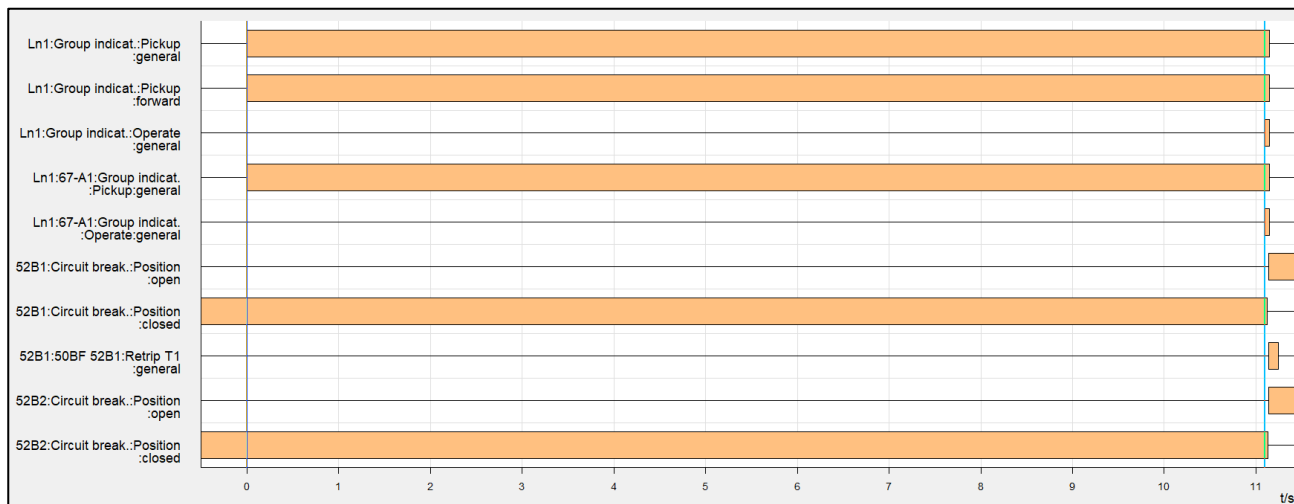
Oscilografía N°2 – relé distancia sistema 2 paños B1-B2 (corrientes paños B1 y paño B2):



Oscilografía N°2 – relé distancia sistema 2 paños B1-B2 (corriente y tensión de línea):



Oscilografía N°2 – relé distancia sistema 2 paños B1-B2 (canales digitales):



Oscilografía N°2 – relé distancia sistema 2 paños B1-B2 (corriente fase B al inicio y final del evento):

	Time in ms	Measuring Signal	Instantaneous	R.M.S.
Cursor 1:	-0,0	K1:MPI3p1:I B + MPI3p2:	-243,54 A	351,89 A
Cursor 2:	11094,0	K1:MPI3p1:I B + MPI3p2:	-251,29 A	361,98 A

De acuerdo con registro eventos N°2 y oscilografía N°2 en relé protección de distancia sistema 2 paños B1-B2 diagonal 1, SIEMENS 7SA86 de S/E Llolllehue, partir de las 16:34:52.163 horas (UTC-0) de fecha martes 7 de diciembre de 2021, relé detecta un cortocircuito monofásico fase B con dirección hacia la línea, de magnitud 352 [A] al inicio del evento y 363 [A] al término del evento.

- Relé incursiona en pick up de elementos sobrecorriente direccional de fase de tiempo inverso “Line 1:67 Dir.OC-3ph-A1:Inverse-T 1”.
- 11.093 segundos después, se produce disparo (operación) de elemento sobrecorriente direccional de fase de tiempo inverso “Line 1:67 Dir.OC-3ph-A1:Inverse-T 1”. Relé envía orden de desenganche sobre interruptores de paños 52B1 y 52B2, además arranca funciones 50BF-B1 y 50BF-B2.
- 42 milisegundos después, relé registra la apertura de interruptores de paño 52B1 y 52B2.

Otros antecedentes:

Ajustes elemento sobrecorriente direccional de fase de tiempo inverso.

PU: 320 [A]. Curva: IEC normal inverse Time Dial: 0,17.

Tiempo actuación teórico de elemento sobrecorriente direccional de fase de tiempo inverso.

**Inicio del evento 351 [A] 12,857 [s].
Término del evento 361 [A] 9,858 [s].**

Conclusión:

Relé protección de distancia sistema 2 paños B1-B2 diagonal 1, SIEMENS 7SA86 de SE Llolllehue detecta un cortocircuito monofásico fase B con características de alta impedancia del orden de 352 [A], incursionando en pick up de elemento sobrecorriente direccional de fase de tiempo inverso, 11,093 segundos después, se produce el disparo de este elemento de protección. Relé envía orden de desenganche sobre interruptores de paños 51B1 y 52B2, los que abren de forma efectiva en 42 milisegundos, a su vez se produce arranque de funciones 50BF-B1 y 50BF-B2.

Relé protección de distancia sistema 2 paños B1-B2 diagonal 1, SIEMENS 7SA86 de SE Llolllehue opera correctamente.

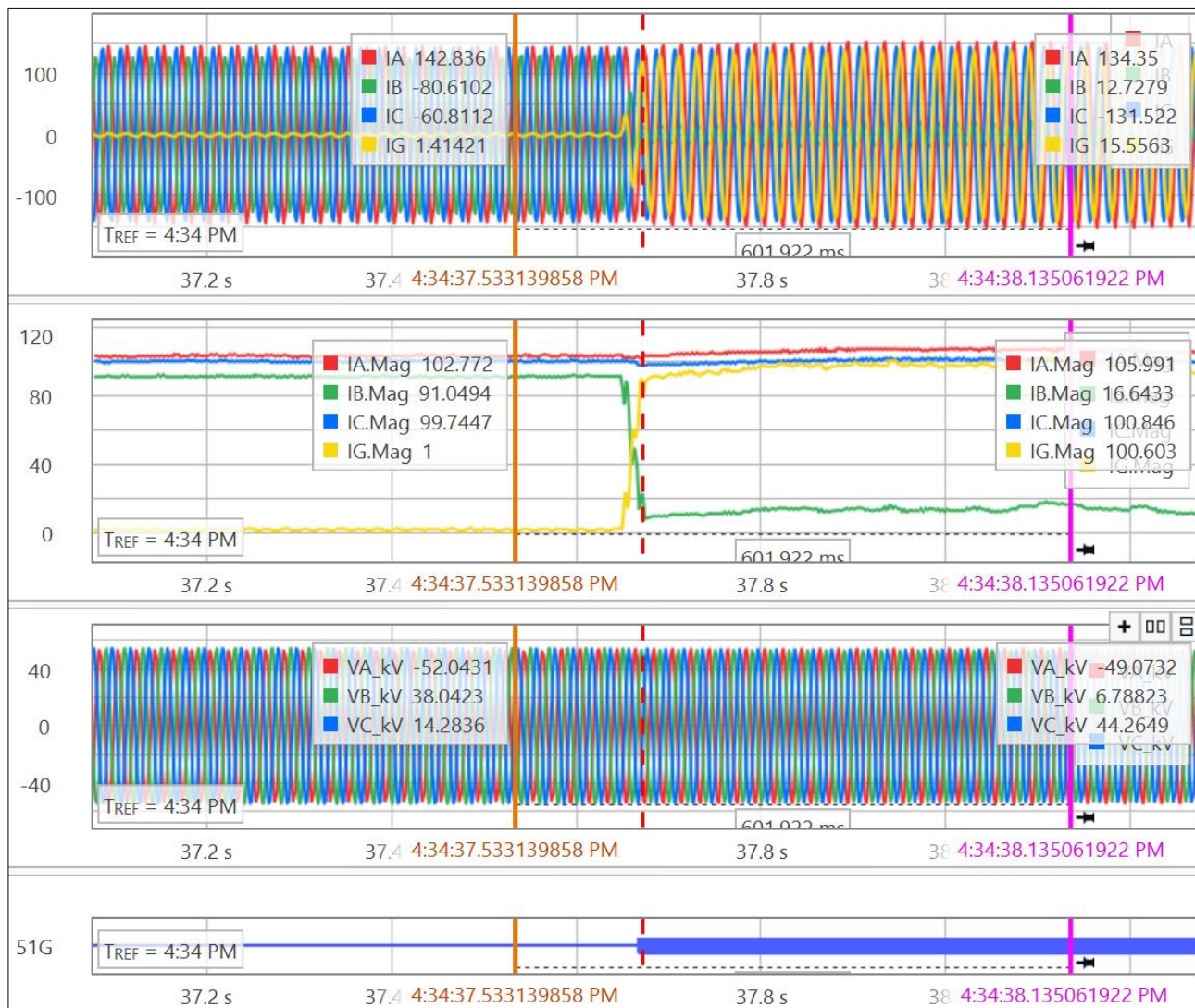
SE Los Lagos.

Comportamiento protección de distancia sistema 1 paño B4 SEL-311C de SE Los Lagos.

Registro eventos N°3 – relé distancia sistema 1 paño B4:

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
18	12-07-2021	16:34:37.669	51G	Asserted
17	12-07-2021	16:34:49.556	51GT	Asserted
16	12-07-2021	16:34:49.556	TRIP	Asserted
15	12-07-2021	16:34:49.556	OUT101	Asserted
14	12-07-2021	16:34:49.556	OUT103	Asserted
13	12-07-2021	16:34:49.556	OUT104	Asserted
12	12-07-2021	16:34:49.606	IN101	Deasserted
11	12-07-2021	16:34:49.616	51G	Deasserted
10	12-07-2021	16:34:49.616	52A	Deasserted
9	12-07-2021	16:34:49.616	OUT106	Asserted
8	12-07-2021	16:34:49.636	51GT	Deasserted
7	12-07-2021	16:34:49.736	TRIP	Deasserted
6	12-07-2021	16:34:49.736	OUT101	Deasserted
5	12-07-2021	16:34:49.736	OUT103	Deasserted
4	12-07-2021	16:34:49.736	OUT104	Deasserted
3	12-07-2021	16:44:38.123	52A	Asserted
2	12-07-2021	16:44:38.123	IN101	Asserted
1	12-07-2021	16:44:38.123	OUT106	Deasserted

Oscilografía N°3 relé distancia sistema 1 paño B4:



1

S/E LOS LAGOS 66 KV - 21/21N - B4 GRUPO NORMAL

Time: 12/7/2021 4:34:37.673000 PM

File: 212_07_2021 16_34_37_673 ER 16F.CEV

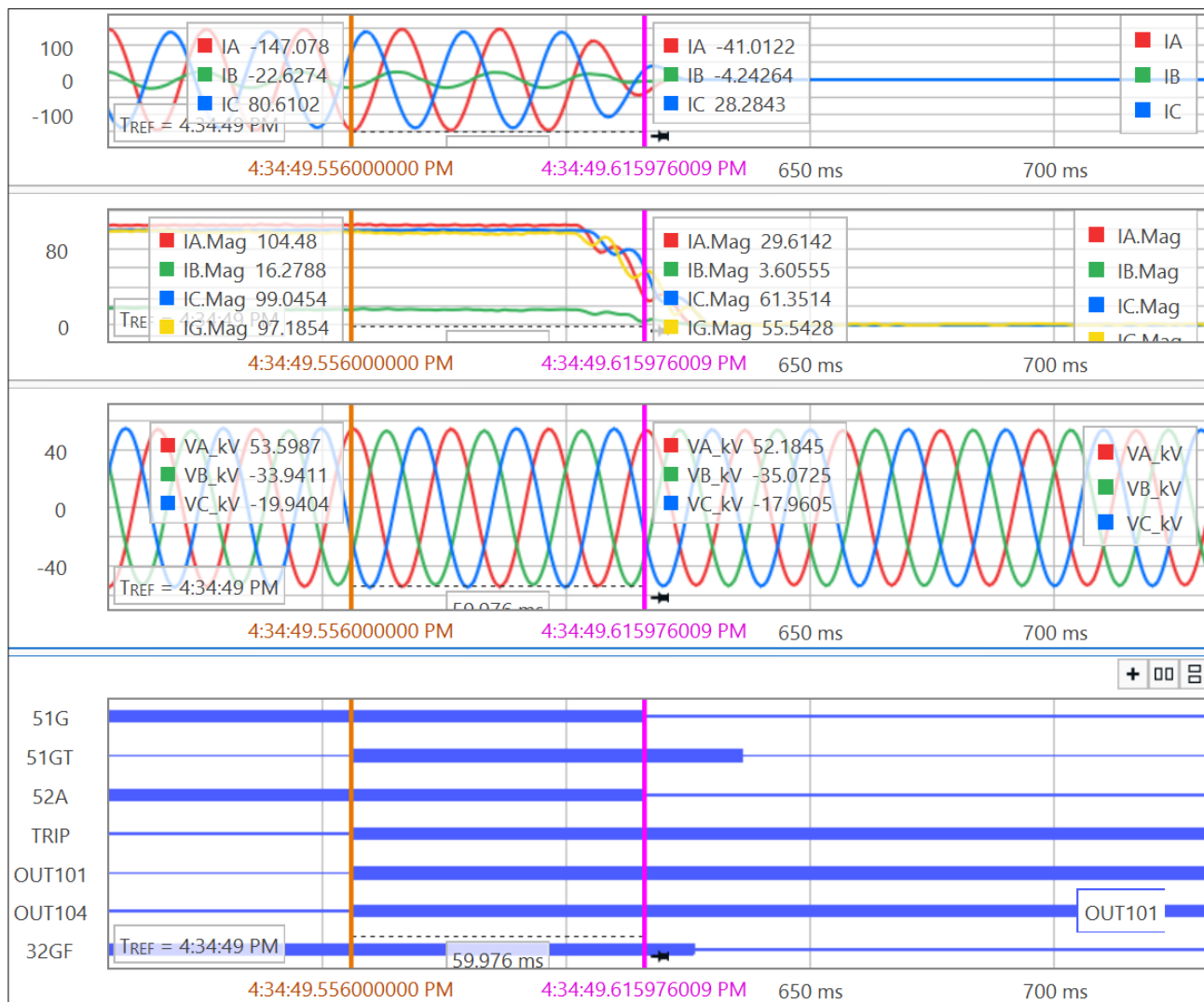
FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728

Event: ER

Frequency: 50.05 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle

Currents: IA:103 IB:9 IC:98 IP:0 IG:91 3I2:123

Oscilografía N°4 relé distancia sistema 1 paño B4:



1

S/E LOS LAGOS 66 KV - 21/21N - B4 GRUPO NORMAL

Time: 12/7/2021 4:34:49.556000 PM

File: 112_07_2021 16_34_49_556 TRIP 16F.CEV

FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728

Event: TRIP

Frequency: 50.02 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle

Targets: TIME 51

Currents: IA:105 IB:16 IC:99 IP:0 IG:95 3I2:128

De acuerdo con registro eventos N°3 y oscilografías N°3 y N°4 en relé protección de distancia sistema 1 paño B4 SEL-311C de S/E Los Lagos, partir de las 16:34:37.669 horas (UTC-0) de fecha martes 7 de diciembre de 2021, relé detecta una corriente residual con dirección hacia la línea del orden de los 100 [A].

- Relé incursiona en pick up de elementos sobrecorriente residual de tiempo inverso 51G.
- 11.887 segundos después, se produce disparo (operación) de elemento sobrecorriente residual de tiempo inverso 51GT, junto con TRIP del relé de protección. Relé envía orden de desenganche sobre interruptor de paño 52B4 a través de salidas digitales OUT101 y OUT104.
- 60 milisegundos después, relé registra la apertura de interruptor de paño 52B4, a través de la desactivación del elemento 52A.

Otros antecedentes:

Ajustes elemento sobrecorriente residual de tiempo inverso.

PU: 60 [A]. Curva: U3 Time Dial: 5,48

Control de torque: M3P + 32GF.

Tiempo actuación teórico de elemento sobrecorriente direccional de fase de tiempo inverso.

Inicio del evento 100 [A] 12,48 [s].

Conclusión:

Relé protección de distancia sistema 1 paño B4 SEL-311C de S/E Los Lagos detecta un cortocircuito monofásico fase B de características de alta impedancia, que se manifiesta con el aumento de la corriente residual vista por el relé, la que se establece en 100 [A] app, relé incursiona y dispara en su elemento sobrecorriente residual de tiempo inverso 51GT, enviando orden de desenganche sobre interruptor de paño 52B4, el que abre de forma efectiva en 60 milisegundos. El tiempo de operación del relé es de 11.777 segundos, el que se considera correcto considerando la variabilidad del evento.

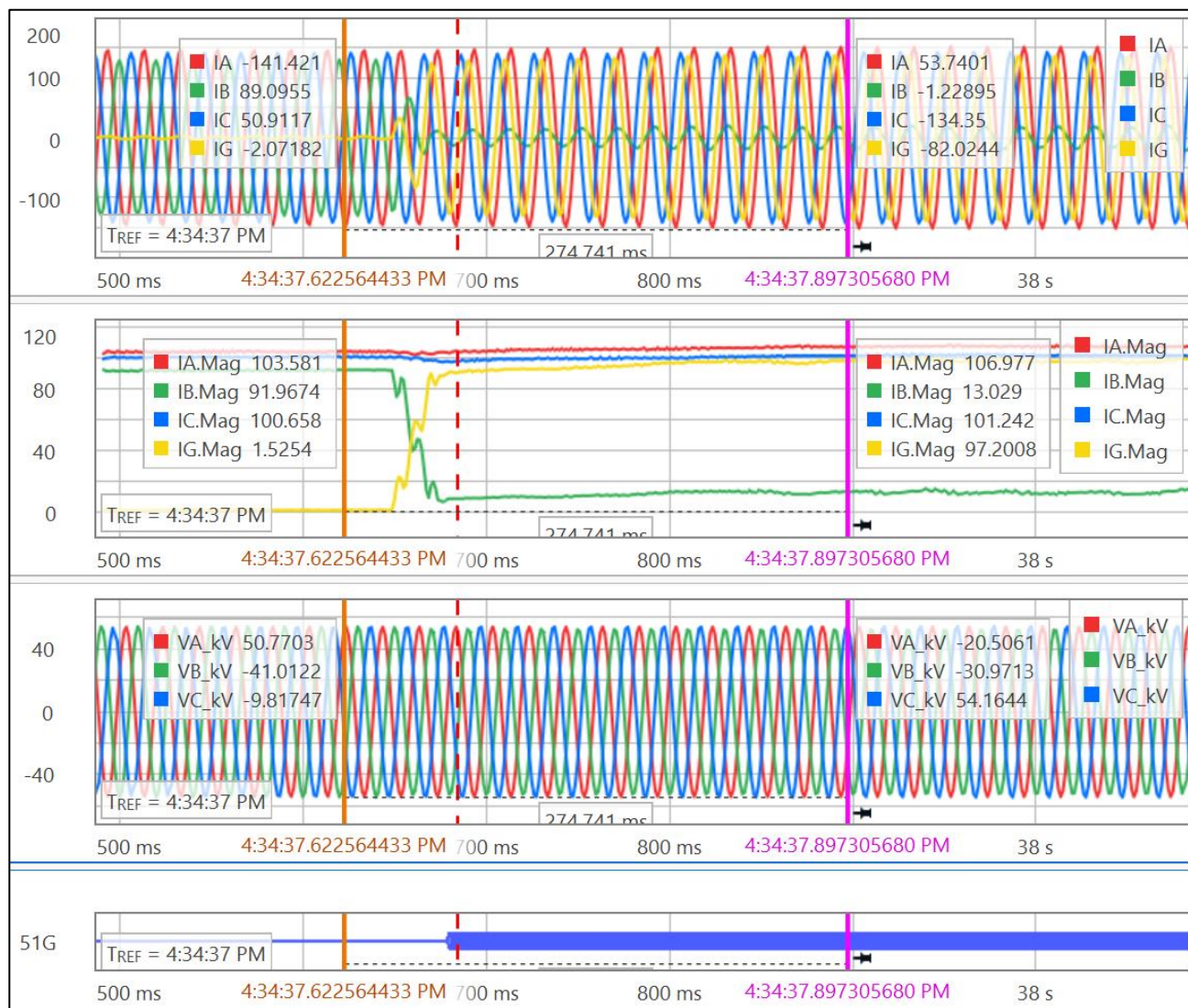
Relé protección de distancia sistema 1 paño B4 SEL-311C de S/E Los Lagos opera correctamente.

Comportamiento protección de respaldo sobrecorriente sistema 2 paño B4 SEL-351A de SE Los Lagos.

Registro eventos N°4 – relé respaldo sobrecorriente sistema 2 paño B4.

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
6	12-07-2021	16:34:37.680	51G	Asserted
5	12-07-2021	16:34:49.608	IN101	Deasserted
4	12-07-2021	16:34:49.613	51G	Deasserted
3	12-07-2021	16:34:49.618	52A	Deasserted
2	12-07-2021	16:44:38.124	IN101	Asserted
1	12-07-2021	16:44:38.124	52A	Asserted

Oscilografía N°5 relé respaldo sobrecorriente sistema 2 paño B4:



1

S/E LOS LAGOS 66 KV - 67/67N-B4
 Time: 12/7/2021 4:34:37.685000 PM
 File: 112_07_2021 16_34_37_685 ER 16F.CEV
 FID=SEL-351A-R112-V0-Z007005-D20060727
 Event: ER
 Frequency: 50.05 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
 Currents: IA:107 IB:12 IC:101 IN:96 IG:97 3I2:130

De acuerdo con registro eventos N°4 y oscilografía N°5 en relé protección de respaldo de sobrecorriente sistema 2 paño B4 SEL-351A de S/E Los Lagos, partir de las 16:34:37.680 horas (UTC-0) de fecha martes 7 de diciembre de 2021, relé detecta una corriente residual del orden de los 100 [A].

- Relé incursiona en pick up de elementos sobrecorriente residual de tiempo inverso 51G.
- 11,938 segundos después, relé registra la apertura de interruptor de paño 52B4, a través de la desactivación del elemento 52A.

Otros antecedentes:

Ajustes elemento sobrecorriente residual de tiempo inverso.

PU: 60 [A]. Curva: U3 Time Dial: 5,48 Control de torque: M3P + 32GF.

Tiempo actuación teórico de elemento sobrecorriente direccional de fase de tiempo inverso.

Inicio del evento 100 [A] 12,48 [s].

Conclusión:

Relé protección de respaldo de sobrecorriente 2 paño B4 SEL-351A de S/E Los Lagos detecta un cortocircuito monofásico fase B de características de alta impedancia, que se manifiesta con el aumento de la corriente residual vista por el relé, la que se establece en 100 [A] app, relé incursiona en elemento sobrecorriente residual de tiempo inverso 51G, sin alcanzar a operar elementos de protección. 11,938 segundos después del pick up, relé registra la apertura efectiva de interruptor 52B4.

Relé protección de respaldo de sobrecorriente sistema 2 paño B4 SEL-351A de SE Los Lagos se comporta correctamente.

10. Medidas correctivas a corto plazo:

Se programará desconexión de la línea 66 kV Llollellhue – Los Lagos en coordinación con la empresa **SOCOEPA** para el reemplazo de la cadena de aisladores en la estructura AT 10821.

Anexo N°1. Informe de Interrupción de suministro.

Fecha del informe: día 07 de diciembre de 2021

Empresa: Sistema de Transmisión del Sur S.A.

1.Información de la interrupción:

Causa de la interrupción	Descargas eléctricas atmosféricas/Interrupción producida por la acción de rayos o descargas atmosféricas que afectan a las instalaciones eléctricas.
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Sistema de Transmisión del Sur. S.A
RUT Propietario instalacion o equipo	77.312.201-6
NOMBRE DE LA INSTALACION ASOCIADA	Línea 66 kV Los Lagos - Llollehue
PUNTO DE FALLA N° (corresponde al de Infraestructura GxTx)	Entre estructuras N°88-89-90
Dispositivo operado (ID dispositivo de Infraestructura GxTx)	ID:5673 52B4 SE Los Lagos. Protección de línea, Sistema 1 (21/21N) ID 5674 52B4 SE Los Lagos. Protección de línea, Sistema 2 (21/21N) ID 12460 52B1-52B2 SE Llollehue. 21/21N Sistema 1. ID 12461 52B1-52B2 SE Llollehue. 21/21N Sistema 2.
Comunas afectadas (corresponde al "Código Único Territorial (CUT)", determinado por la Subsecretaría de Desarrollo Regional)	Paillaco
Cantidad de clientes afectados (Es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	3600
Fecha y hora inicio interrupción	07/12/2021 13:34:51
Fecha y hora termino interrupción	07/12/2021 13:44:39

2. Descripción de la interrupción:

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias:

El pasado martes 07 de diciembre alrededor de las 13:35 horas, se notifica de una interrupción del sistema eléctrico en Sector Paillaco de la comuna del mismo nombre.

En la zona había tormentas eléctricas por lo que se solicita recorrer a la brigada de líneas de transmisión con precaución.

Lo anterior a causa de descargas eléctricas o rayos que afectan las instalaciones. Tormentas eléctricas en la zona afectando las instalaciones estructura 88 -89 y 90 como punto de falla.

Muestra alerta de tormentas eléctricas para la Región de Los Ríos emitida por la ONEMI a través de su página web

2.2. ELEMENTOS MINIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N°15704/2016):

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

2.3. ELEMENTOS MINIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R. Ex. N°15704/2016)

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

2.4. ELEMENTOS MINIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITEN EXTERIORIDAD (Según R. Ex. N° 15704/2016).

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

3. Croquis del punto de falla:



Cristian Suárez Morales
Rut: 14.405.095-9
Gerente Zonal Transmisión Sur

4. Anexo de probatorios:



Fotografía 1 muestra descarga eléctrica en estructura AT 10821.



Fotografía N°2: Se observan señal de arco en la cadena de aislación.

Alerta meteorológica informado por Dirección Meteorológica de Chile:

Alerta Meteorológica



Código: AA62/2021

⚡ Tormentas Eléctricas

Emisión: Martes 7 de diciembre del 2021 a las 01:02 hrs.

Condición Sinóptica: Núcleo frío

Desde: la madrugada del martes 07 de diciembre del 2021

Hasta: la mañana del martes 07 de diciembre del 2021

Región que afecta: La Araucanía y Los Ríos

AVISO

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

ALERTA

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

ALARMA

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

Dirección Meteorológica de Chile

Casilla 140 - Sucursal Matucana Estación Central

Código Postal 9170018

Teléfono: 56-2-24364538 Fax: 56-2-24378212

OIRS: Teléfono 56-2-24364592

Aviso alerta entregado por la ONEMI:

 Oficina Nacional de Emergencia Ministerio del Interior y Seguridad Pública	PARA: - DELEGADO PRESIDENCIAL REGIONAL DE LOS RÍOS - GOBERNADOR REGIONAL DE LOS RÍOS - DELEGADO PRESIDENCIAL PROVINCIAL DEL RANCO - AUTORIDADES REGIONALES - DIRECTORES COMUNALES DE PROTECCIÓN CIVIL Y EMERGENCIAS (12) - INTEGRANTES SISTEMA NACIONAL DE PREVENCIÓN Y RESPUESTA ANTE DESASTRES - CENTRO NACIONAL DE ALERTA TEMPRANA DE: CENTRO DE ALERTA TEMPRANA REGIÓN DE LOS RÍOS
ANÁLISIS INFORMATIVO PARA AUTORIDADES	TIMBRE: 

ANÁLISIS TÉCNICO DE RIESGOS

ACTUALIZA ALERTA TEMPRANA PREVENTIVA

EVENTO: Tormentas Eléctricas.		Nº hojas: 2
COBERTURA: Regional		
FECHA DE OCURRENCIA Desde el 6 de diciembre de 2021	FECHA DEL INFORME 7 de diciembre de 2021	HORA DEL INFORME 01:33

1. RESUMEN DE LA SITUACIÓN

De acuerdo con la información proporcionada por la Dirección Meteorológica de Chile (DMC), mediante su Alerta Meteorológica AA62/2021 se prevé el desarrollo de tormentas eléctricas durante la madrugada y la mañana del 7 de diciembre en las regiones de La Araucanía y Los Ríos; Asimismo, se mantiene vigente el Aviso Meteorológico CNA A316/2021, el cual pronostica el probable desarrollo de tormentas eléctricas, durante la madrugada y noche del martes 7 de diciembre en la Región de Los Ríos.

En consideración a este antecedente, que supone un aumento del riesgo asociado a esta variable meteorológica, la cual puede venir asociada a fuertes vientos, chubascos y granizos, la Dirección Regional de ONEMI Los Ríos **Actualiza Alerta Temprana Preventiva Regional por Tormentas Eléctricas**, vigente desde el 5 de diciembre y hasta que las condiciones meteorológicas así lo ameriten.

La actualización de esta alerta, se constituye como un estado de reforzamiento de la vigilancia, mediante el monitoreo preciso y riguroso de las condiciones de riesgo y las respectivas vulnerabilidades asociadas a la amenaza, coordinando y activando al Sistema Nacional de Prevención y Respuesta ante Desastres con el fin de actuar oportunamente frente a eventuales situaciones de emergencia.

Declaración jurada:



DECLARACIÓN JURADA

En comuna de Osorno a 16 , diciembre , 2021, Yo, ...**José Gastón Muñoz Cabezas**....., Cédula de Identidad N° ...**15.195.111-2** en mi calidad de...**Jefe Zonal de Mantenimiento** y en representación de la empresa eléctrica **Sistema de Transmisión del Sur**, RUT N°...**77.312.201-6**., con domicilio para estos efectos en calle Bulnes N°441 en Osorno., declaro bajo juramento lo siguiente:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha **.07/12/2021.**, a las **13:35.hrs.** , se debió a la Interrupción producida por la acción de rayos o descargas atmosféricas que afectan a las instalaciones eléctricas, sobre la Línea 66 kV Los Lagos – Llolelhue y que afecto a las estructuras 88 – 89 y 90, Los hechos que originaron la falla fueron los siguientes:

Descargas atmosféricas en las estructuras mencionadas producto de tormentas eléctricas en la zona

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

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en las reparaciones de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.

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

José Gastón Muñoz Cabezas
C.I. N° 15.195.111-2
Jefe Zonal de Mantenimiento de Transmisión



**José Gastón Muñoz C.**
Jefe Zonal Mantenimiento Transmisión Osorno
Gerencia Zonal Sur Tx – Gerencia de Transmisión

**AUTORIZO LA (S) FIRMA (S)
QUE ANTECEDE (N)**
OSORNO 16 DIC 2021
**EN LA CALIDAD QUE
COMPARECE (N)**



1. Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa:

No Aplica.

2. Registro de Orden de Autoridad:

No Aplica

3. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden:

No Aplica.

4. Parte Policial o Declaración Notarial:

Se realiza **CONSTANCIA NOTARIAL** la cual va adjunta en el informe bajo la causa “25 - Descargas eléctricas en instalación eléctricas”.

5. Informe de antecedente que permitan referenciar evento.

No Aplica.

6. Otros:

A las 13:05 hora se había producido una interrupción con reconexión automática con éxito, lo que no tuvo afectación de clientes, esto el mismo día 7 de diciembre previo a la operación.

DECLARACIÓN JURADA

En comuna de Osorno a 16 , diciembre , 2021, Yo, ...**José Gastón Muñoz Cabezas**....., Cédula de Identidad N° ...**15.195.111-2** en mi calidad de...**Jefe Zonal de Mantenimiento** y en representación de la empresa eléctrica **Sistema de Transmisión del Sur**, RUT N°...**77.312.201-6**., con domicilio para estos efectos en calle Bulnes N°441 en Osorno., declaro bajo juramento lo siguiente:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha **07/12/2021.**, a las **13:35.hrs.** , se debió a la Interrupción producida por la acción de rayos o descargas atmosféricas que afectan a las instalaciones eléctricas, sobre la Línea 66 kV Los Lagos – Lollolhue y que afecto a las estructuras 88 – 89 y 90, Los hechos que originaron la falla fueron los siguientes:

Descargas atmosféricas en las estructuras mencionadas producto de tormentas eléctricas en la zona

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

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en las reparaciones de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.

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

José Gastón Muñoz Cabezas
C.I. N° 15.195.111-2
Jefe Zonal de Mantenimiento de Transmisión

