

Estudio para análisis de falla EAF 241/2021

"Desconexión forzada de línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°1"

Fecha de Emisión: 14-09-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	24/08/2021
Hora	23:14
Consumos desconectados (MW)	26.00
Demanda previa del sistema (MW)	9618.00
Porcentaje de desconexión	0.270 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Diego de Almagro - Llanta N°2 / LT003CI1TR02----L075
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión Dedicado
Propietario instalación afectada	Codelco Chile División Salvador
RUT	61.704.000-k
Representante Legal	Mauricio Eugenio Álvarez Borie
Dirección	11 Norte 1291, Piso 5C, Villa Exótica Edificio Institucional, Calama

- Los datos correspondientes a la empresa propietaria de la instalación afectada (Codelco) fueron obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 110 kV Diego de Almagro - Llanta N°2 / LT003CI1TR02----L075
Propietario elemento fallado	Codelco Chile División Salvador
RUT	61.704.000-k
Representante Legal	Mauricio Eugenio Álvarez Borie
Dirección	11 Norte 1291, Piso 5C, Villa Exótica Edificio Institucional, Calama

- Los datos correspondientes a la empresa propietaria de la instalación afectada (Codelco) fueron obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°1, debido a falla monofásica en la fase A, que evoluciona a falla bifásica a tierra entre las fases A y C, ocurrida en instalaciones de propiedad de Codelco División Salvador, sin que exista claridad de su ubicación exacta ni de sus causas, aunque según lo señalado por Transelec S.A. en su Informe de Falla de 48 horas, al momento de este evento, se registraba caída de nieve en la zona. Lo anterior, en momentos en que la línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°2 se encontraba desconectada por falla desde las 22:47 horas, en tanto que la línea 110 kV Diego de Almagro - PV Salvador - El Salvador operaba en vacío producto del mismo evento.

Se desconoce la causa de la falla, aunque según lo señalado por Transelec S.A. en su informe de falla de 48 horas, al momento de este evento, se registraba caída de nieve en la zona.

d.2 Fenómeno Físico

OTR2: Origen no determinado.

d.3 Reiteración

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no han sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

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

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 012-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 192-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 240-2021	No se indican.	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido dos fallas en las mismas instalaciones afectadas durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los EAF 188-2020 y 303-2020.

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 afectado por la falla corresponde a la línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°1, la que posee las siguientes características, de acuerdo con la información obtenida en la plataforma Infotécnica del Coordinador:

Línea	Tensión [kV]	Longitud [km]	Capacidad 25°C S [MVA]	Año de puesta en servicio
Tramo 110 kV Diego de Almagro - Llanta N°1	110	23.00	100	2001
Tramo 110 kV Llanta - Potrerillos N°1	110	34.05	100	2001
Tramo 2x110 kV Llanta - Salvador	110	26.50	54.9	2001

La empresa Codelco División El Salvador no remitió información sobre los mantenimientos realizados 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

No informado

h. Comuna donde se presenta la falla

3202: Diego de Almagro

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (26-08-2021)	Informe de 5 días (31-08-2021)
Codelco División Salvador	No entregado	No entregado
Transelec S.A.	25-08-2021	31-08-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos 110 kV	Dedicado	Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos 110 kV N°1	23:14	00:00 (25-08-2021)

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Transelec S.A.

c. Consumos

Subestación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E El Salvador	-	Diego de Almagro (*)	26.00 (**)	0.270	1	23:14	00:00 (25-08-2021)	00:02 (25-08-2021)
S/E Llanta	-							
S/E Potrerillos	-							

Total: 26.00 MW 0.270% 1

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Transelec S.A., a lo señalado en el Informe Diario del CDC y al registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

(*) Corresponde a la comuna donde se encuentran ubicadas las SS/EE El Salvador, Llanta y Potrerillos, según lo informado en la plataforma Infotécnica.

(**) Monto total de consumos desprendidos en instalaciones de Codelco División Salvador, de acuerdo con el registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional en paño H2 de S/E Diego de Almagro. Se desconoce el detalle por S/E.

3. Estimación de la energía no suministrada

Subestación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E El Salvador	-	Codelco Salvador	Libre	26.00 (*)	0.77	0.80	20.8
S/E Llanta	-						
S/E Potrerillos	-						

Clientes Regulados : 0.0 MWh

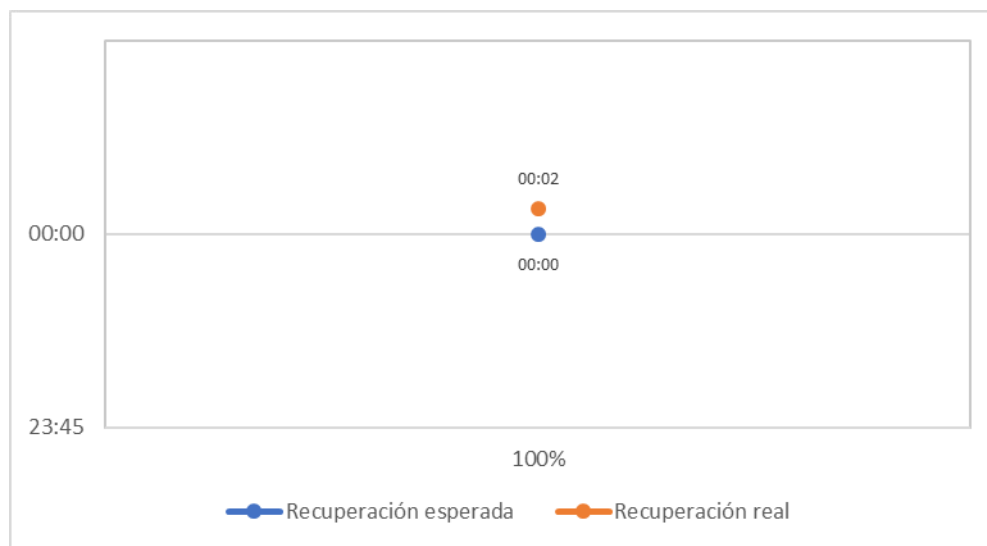
Clientes Libres : 20.8 MWh

Total : 20.8 MWh

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

(*) Monto total de consumos desprendidos en instalaciones de Codelco División Salvador, de acuerdo con el registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional en paño H2 de S/E Diego de Almagro. Se desconoce el detalle por S/E.

Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra primaria respectiva.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	20.80	0.80	26.00
Último 20 %	5.20	0.80	6.50
100 % Total	26.00	0.80	32.50

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9618.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG2), Atacama 1 (TG1A y TG2B), Cochrane (CCH1 y CCH2), Guacolda (U3 y U4), Hornitos (CTH), Kelar (TG2), Mejillones (CTM3), Norgener (NTO2), Pehuenche (U1 y U2), Tocopilla (U14 y U15).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 24 de agosto de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 24 de agosto 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 24 de agosto de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 24 de agosto de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

La línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°2 se encontraba desconectada por falla desde las 22:47 horas, en tanto que la línea 110 kV Diego de Almagro - PV Salvador - El Salvador se encontraba energizada en vacío desde S/E Diego de Almagro. Debido a que Codelco División Salvador no entregó su informe de falla de 5 días, se desconoce la topología de sus líneas y de las SS/EE Salvador, Llanta y Potrerillos al momento de la falla.

Otros antecedentes relevantes

Según lo señalado por Transelec S.A.:

"Frente a cada evento, Transelec informa que sus paños asociados a las desconexiones se encontraban disponibles para la recuperación de servicio un minuto después de ocurridas las fallas."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) Las instalaciones afectadas de propiedad de Codelco División Salvador cuentan con planes de acción en curso, correspondientes a los EAF 188-2020 y EAF 303-2020.

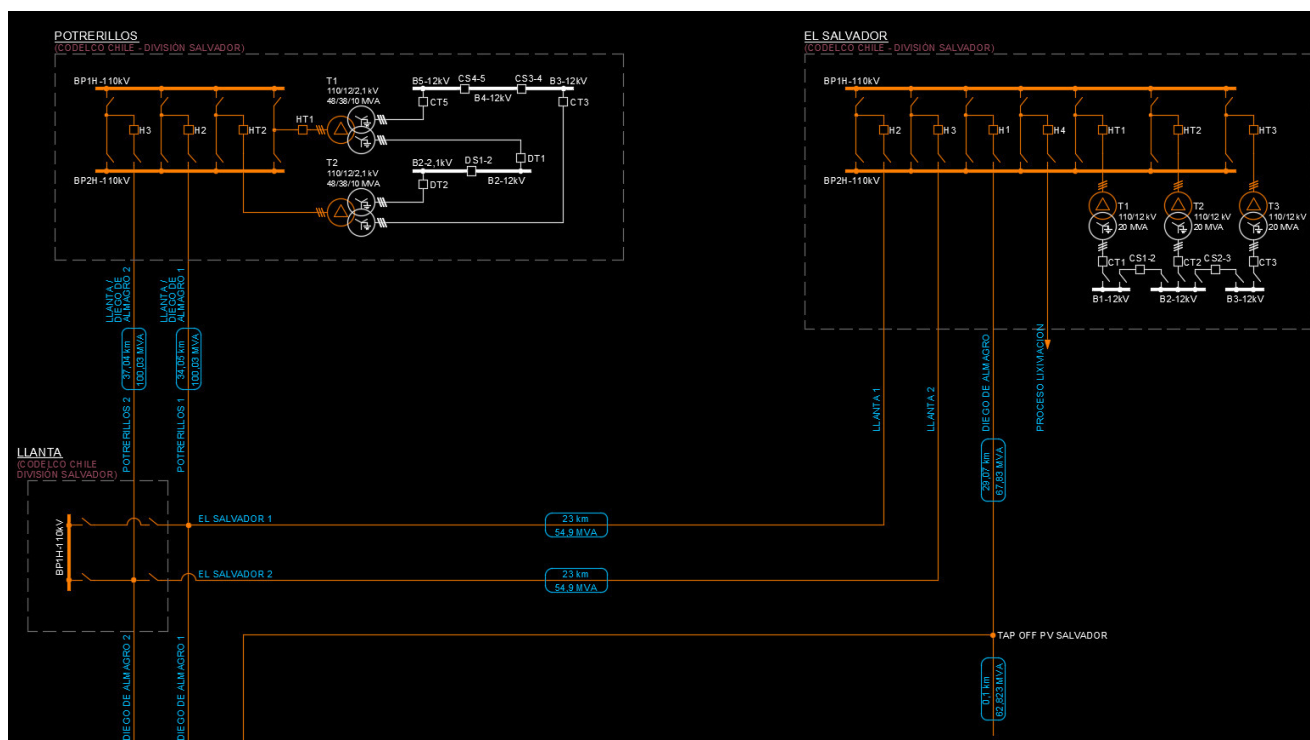
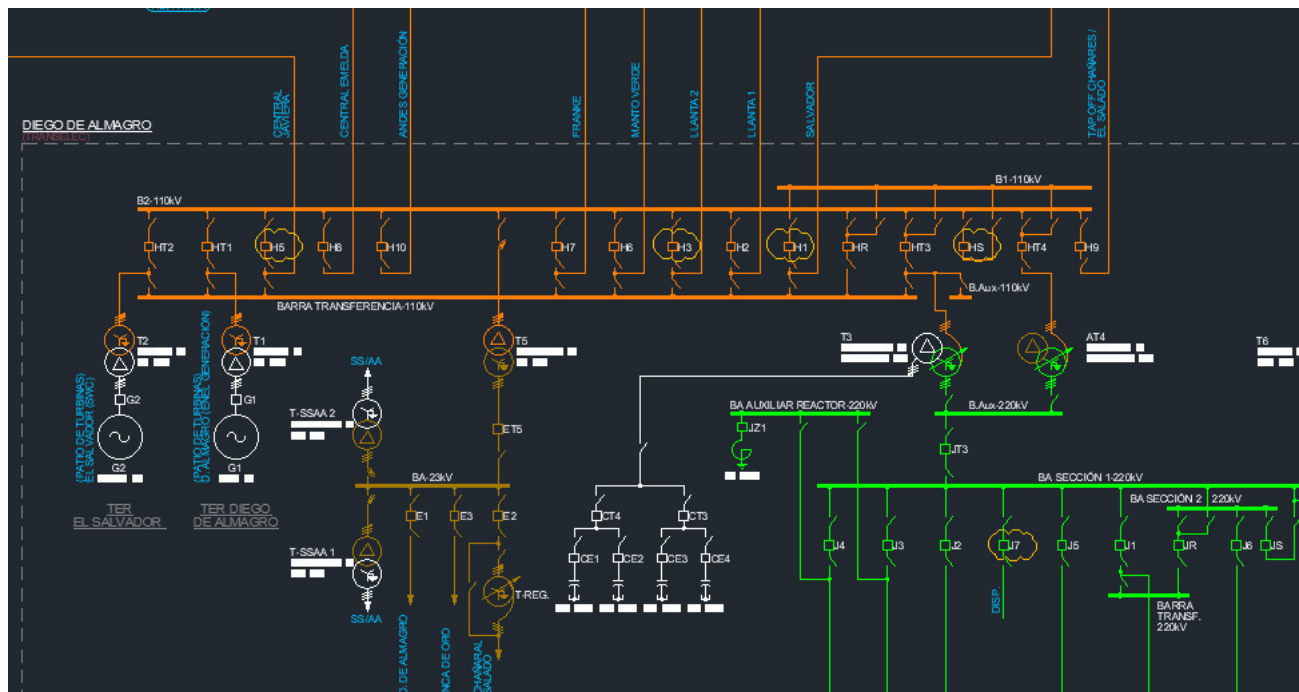
b) Acciones correctivas a corto plazo:

Transelec S.A. indica que "no aplica" ejecutar acciones correctivas a corto plazo, ante el comportamiento correcto de sus instalaciones durante este evento.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Transelec S.A. indica que "no aplica" ejecutar acciones correctivas a largo plazo, ante el comportamiento correcto de sus instalaciones durante este evento.

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
23:14	Transelec	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Diego de Almagro, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°1, por operación de su protección direccional de sobrecorriente residual.

- La hora indicada corresponden a lo informado por la empresa Transelec S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
25/08/2021	Transelec	00:00	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Diego de Almagro, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°1.
25/08/2021	CDC	00:02	Se inicia recuperación de consumos, según se verifica en registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.
25/08/2021	Codelco Salvador	01:07	Cierre del interruptor 52H2 de S/E El Salvador, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°1. (*)

- Las fechas y las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Transelec S.A., a lo señalado en el Informe Diario del CDC y al registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

(*) Se desconoce horario y causas de la apertura de este interruptor.

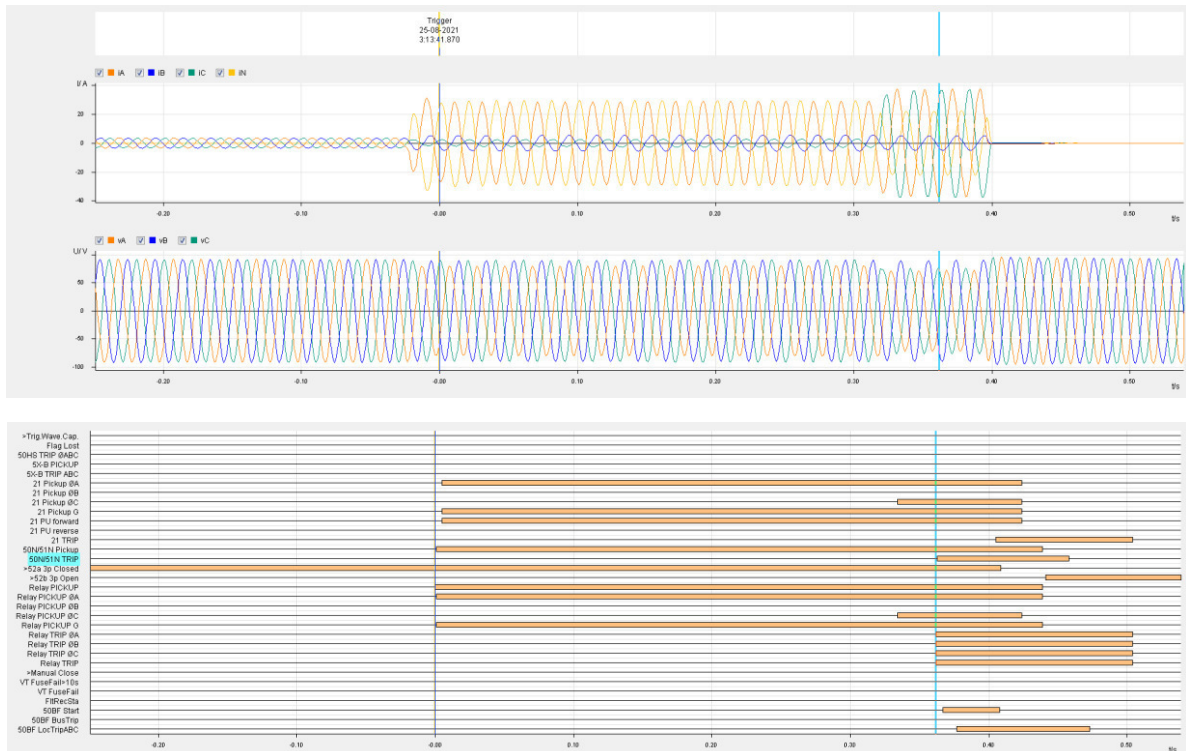
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°1, debido a falla monofásica en la fase A, que evoluciona a falla bifásica a tierra entre las fases A y C, ocurrida en instalaciones de propiedad de Codelco División Salvador, sin que exista claridad de su ubicación exacta ni de sus causas, aunque según lo señalado por Transelec S.A. en su Informe de Falla de 48 horas, al momento de este evento, se registraba caída de nieve en la zona. Lo anterior, en momentos en que la línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°2 se encontraba desconectada por falla desde las 22:47 horas, en tanto que la línea 110 kV Diego de Almagro - PV Salvador - El Salvador operaba en vacío producto del mismo evento.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 26 MW de consumos asociados a Codelco División Salvador.

Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Diego de Almagro

A continuación, se presentan los registros de la protección Siemens 7SA61 (sistema 2) asociada al paño H2 de S/E Diego de Almagro:



Number	Indication	Value	Date and time
00301	Power System fault	82 - ON	25.08.2021 03:13:41.870
00302	Fault Event	84 - ON	25.08.2021 03:13:41.870
01358	67N picked up FORWARD	ON	1 ms
01357	51N PICKED UP	ON	1 ms
03682	21 Pickup AG	ON	5 ms
03701	21 Selected Loop AG forward	ON	5 ms
03690	21 Pickup CAG	ON	334 ms
03706	21 Selected Loop CA forward	ON	334 ms
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	363 ms
01369	51N TRIP	ON	363 ms
00533	Primary fault current Ia	1.58 kA	366 ms
00534	Primary fault current Ib	0.20 kA	366 ms
00535	Primary fault current Ic	1.56 kA	366 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	367 ms
01476	50BF Local trip - ABC	ON	377 ms
03805	21 TRIP command Phases ABC	ON	405 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	408 ms
03671	21 PICKED UP	OFF	424 ms
03701	21 Selected Loop AG forward	OFF	424 ms
03706	21 Selected Loop CA forward	OFF	424 ms
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	439 ms
01128	Fault Locator Loop CA	ON	394 ms
01117	FL Locator: secondary RESISTANCE	0.87 Ohm	394 ms
01118	FL Locator: secondary REACTANCE	1.46 Ohm	394 ms
01114	FL Locator: primary RESISTANCE	14.54 Ohm	394 ms
01115	FL Locator: primary REACTANCE	24.33 Ohm	394 ms
01119	FL Locator: Distance to fault	61.1 km	394 ms
01120	FL Locator: Distance [%] to fault	97.1 %	394 ms

En el registro oscilográfico anterior, en primera instancia, se observa la aparición de una sobrecorriente por la fase A, un descenso en la tensión respectiva y la presencia de una corriente residual, por lo que se concluye que ocurrió una falla monofásica en la mencionada fase. Posteriormente, la falla evoluciona involucrando a la fase C, transformándose en una falla bifásica a tierra.

En el registro de eventos, se observa, en primera instancia, la activación del elemento direccional de sobrecorriente residual (67N picked up FORWARD y 51N PICKED UP). Luego de 362 ms, se registra la operación del citado elemento (50N / 51N: Trip 3pole y 51N TRIP). Según lo observado en el registro oscilográfico, el tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 2 ciclos.

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

- Detalle de la generación programada para el día 24 de agosto de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 24 de agosto de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 24 de agosto de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 24 de agosto de 2021 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Transelec S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Transelec 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:

Codelco División Salvador.

- Entrega de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, con el nivel de detalle indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcta operación de las protecciones del paño H2 de S/E Diego de Almagro. Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52H2 de S/E Diego de Almagro de propiedad de Transelec S.A.
- No es posible evaluar el desempeño de las protecciones de propiedad de Codelco División Salvador debido a que esta empresa no envió los Informes de Falla de 48 horas y 5 días.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°1, debido a falla monofásica en la fase A, que evoluciona a falla bifásica a tierra entre las fases A y C, ocurrida en instalaciones de propiedad de Codelco División Salvador, sin que exista claridad de su ubicación exacta ni de sus causas, aunque según lo señalado por Transelec S.A. en su Informe de Falla de 48 horas, al momento de este evento, se registraba caída de nieve en la zona. Lo anterior, en momentos en que la línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°2 se encontraba desconectada por falla desde las 22:47 horas, en tanto que la línea 110 kV Diego de Almagro - PV Salvador - El Salvador operaba en vacío producto del mismo evento.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones del paño H2 de S/E Diego de Almagro. Sin embargo, no es posible referirse al desempeño de las protecciones de propiedad de Codelco División Salvador debido a que esta empresa no envió los Informes de Falla de 48 horas y 5 días.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- 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 24 de agosto de 2021.

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

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

No se solicitará información adicional.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Codelco División Salvador lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados a este evento, con el nivel de detalle indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 24 de agosto de 2021

Periodo Desde: 24-08-2021 28-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 de agosto 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	452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416	8,799
Costos Encendido/Detención	18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416	8,924
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3	108.67
Pérdidas [MWh]	279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243	7,000
Consumos Propios [MWh]	484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484	11,475
Demanda Total [MWh]	9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624	218,278
Generación Total [MWh]	10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351	236,754

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	
547	528	490	471	464	455	471	492	485	483	517	541	545	591	602	602	605	630	806	811	834	846	845	797	14,460	
CHAPIQUINA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120	
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
CAVANCHA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41	
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26	
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36	
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
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	
CH-HORNITOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120	
JUNCAL	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96	
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	
COMPANIA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
BLANCO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	103	
LOSQUILOS	9	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	10	10	10	207	
CHACABUQUITO	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	124	
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
CARENA	2	2	2	2	3	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	55	
ALFALFAL	34	34	33	33	34	35	35	35	34	34	34	31	30	30	30	30	32	37	35	35	34	34	35	799	
MAITENES	6	6	6	6	6	6	5	6	5	6	5	6	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	134	
QUELTEHUES	19	19	19	18	19	19	19	20	19	19	20	20	20	18	19	19	19	19	23	21	21	21	20	21	471
VOLCAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144	
GUAYACAN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106	
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	
FLORIDA-2	4	4	4	4	5	5	3	3	2	2	2	1	1	2	2	2	2	4	2	2	2	1	1	2	62
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	50	
PUNTILLA	6	7	7	8	8	8	7	7	6	6	7	7	6	6	5	5	6	6	6	5	6	6	6	149	
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
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	
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77	
LOSBAJOS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41	
AUXDELMAIPO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36	
LOSMORROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
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	
SAUZAL	23	23	18	18	18	18	18	18	18	15	15	15	15	15	15	15	15	15	27	27	27	27	27	469	
SAUZALITO	4	4	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	4	4	4	4	4	71	
CHACAYES	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	22	22	22	22	22	22	500	
SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	31	31	0	81	
CONVENTOVIEJO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240	
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85	85	85	85	85	85	510	
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	73	74	76	77	76	75	451	
ELPASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
LIRCAY	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240	
MARIPOSAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72	
PROVIDENCIA	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216	

24-08-2021 28-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 de agosto 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	452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416	8,799
Costos Encendido/Detención	18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416	8,924
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3	108.67
Pérdidas [MWh]	279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243	7,000
Consumos Propios [MWh]	484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484	11,475
Demanda Total [MWh]	9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624	218,278
Generación Total [MWh]	10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351	236,754

[illegible]

Periodo Desde: 24-08-2021 - 28-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 de agosto 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	452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416	8,799
Costos Encendido/Detención	18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416	8,924
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3	108.67
Pérdidas [MWh]	279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243	7,000
Consumos Propios [MWh]	484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484	11,475
Demanda Total [MWh]	9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624	218,278
Generación Total [MWh]	10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351	236,754

MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PILMAIQUEN	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720
RUCATAYO	30	30	30	20	20	20	28	28	30	30	33	33	33	33	33	33	33	33	39	39	39	39	43	762
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144	
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216	
CAPULLO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288	
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34	
PALMAR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84	
CORRENTOSO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	132	
NALCAS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	122	
CALLAO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50	
HIDROBONITO-MC1	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	158	
HIDROBONITO-MC2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74	
ENSENADA	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	
ELCOLORADO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43	
COLLIL	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	139	
DONGO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110	

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	612	606	659	755	715	692	708	722	666	551	581	663	751	849	920	956	983	982	952	888	786	707	664	662	18,029
PE-TCHAMMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	2	2	2	4	4	0	0	2	6	25
PE-SIERRAGORDA	25	30	30	31	31	33	34	29	18	25	55	82	95	101	105	108	108	99	71	43	31	23	23	23	1253
PE-VALLEDELOSIENTOS	6	7	7	8	8	9	8	7	5	5	12	35	59	70	72	73	76	70	57	49	42	29	20	14	747
PE-CALAMA	28	41	61	132	81	43	48	68	77	14	6	0	1	24	46	49	53	72	86	65	12	0	0	3	1008
PE-TALTAL	96	94	95	98	98	98	98	98	97	97	96	96	95	94	92	81	67	53	44	47	56	66	75	78	2009
PE-SARCO	16	9	5	4	3	2	4	7	4	3	4	8	17	30	42	51	62	68	71	73	72	67	64	66	750
PE-CABOLEONES-1	11	7	4	3	3	2	3	4	4	4	5	8	13	20	27	32	38	42	43	43	41	38	35	32	463
PE-CABOLEONES-2	9	7	5	4	4	3	4	6	4	5	8	15	24	36	50	64	76	75	70	63	54	46	36	31	697
PE-CABOLEONES-3	18	15	12	7	5	5	5	5	5	4	4	5	8	11	17	24	27	32	38	41	38	35	35	36	431
PE-SANJUAN	17	12	8	6	4	3	4	4	3	3	5	11	20	32	50	64	73	78	80	80	74	66	62	56	815
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	25
PE-ELARRAYAN	1	2	3	4	3	3	3	3	3	3	4	5	9	13	15	16	16	15	16	17	19	20	22	24	238
PE-TALINAYPONIENTE	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	3	4	6	10	12	15	19	21	21	21	21	19	18	19	241
PE-TALINAYORIENTE	2	2	4	5	4	3	3	2	2	2	3	5	11	21	32	38	41	41	38	35	31	23	15	13	377
PE-PUNTASIERRA	2	2	4	7	8	7	6	6	5	5	6	8	12	17	19	20	22	23	26	28	27	26	23	22	330
PE-LOSCURIUROS	1	1	3	3	3	3	2	2	2	3	5	10	18	28	34	36	36	33	29	25	20	17	14	12	339
PE-MONTEREDONDO	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2	3	4	4	5	5	5	6	7	8	7	6	6	82
PE-PUNTAPALMERAS	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	2	3	4	5	4	5	5	7	8	7	7	7	7	82
PE-CANELA	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	24
PE-CANELA-2	1	1	1	1	2	1	1	1	1	2	3	5	7	8	9	8	8	8	10	11	9	8	7	7	121
PE-TOTAL	0	1	1	2	3	2	2	2	1	1	1	2	3	4	4	3	3	3	4	5	4	3	3	4	60
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	1	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	33
PE-UCUQUER	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	23
PE-LAESTRELLA	11	13	14	15	16	18	19	19	18	14	11	10	7	5	4	6	7	10	14	18	21	23	25	26	341
PE-LASPENAS	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	43
PE-ELMAITEN	6	6	7	7	7	7	7	7	6	6	5	4	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	90
PE-NEGRETE	16	16	17	18	18	19	19	19	16	12	11	10	9	8	6	5	4	4	5	5	3	2	2	2	245
PE-ALENA	29	30	32	33	29	31	29	30	29	24	27	29	22	24	17	15	12	9	14	13	13	4	0	0	496

Periodo Desde: 24-08-2021 - 28-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 de agosto 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	452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416	8,799
Costos Encendido/Detención	18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416	8,924
Costo Marginal Quillota 220 kv	151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3	108.67
Pérdidas [MWh]	279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243	7,000
Consumos Propios [MWh]	484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484	11,475
Demanda Total [MWh]	9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624	218,278
Generación Total [MWh]	10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351	236,754

PE-CUEL	13	14	15	15	17	17	17	16	14	12	11	9	9	7	6	4	3	3	3	3	2	2	2	3	217
PE-LOSOLMOS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	6	10	5	5	80	
PE-RENAICO	41	45	46	48	51	54	54	49	41	34	31	29	26	21	16	12	9	7	6	4	3	5	9	13	652
PE-MALLECONORTE	30	31	34	36	35	35	36	35	28	18	16	18	18	17	16	14	12	10	9	9	8	6	6	7	483
PE-MALLECOSUR	40	41	45	47	46	46	47	45	36	24	20	23	23	22	20	19	16	13	12	11	10	8	8	9	631
PE-SANGABRIEL	75	69	77	83	88	89	92	92	80	67	62	57	51	43	33	28	27	30	29	25	17	10	8	9	1240
PE-LAFLOR	15	16	16	17	18	17	18	19	16	14	13	11	9	8	6	5	4	3	2	3	2	1	0	0	232
PE-TOLPANSUR	51	40	55	56	58	58	58	54	47	40	38	35	30	25	19	15	12	10	8	6	5	5	7	10	743
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	8
PE-LOSBUENOSAIRE	13	13	14	14	15	15	15	15	14	12	11	10	9	8	6	5	3	2	2	3	2	2	2	3	209
PE-LAESPERANZA	4	4	5	5	5	6	5	5	4	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	57
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PE-LEBU	3	3	3	3	4	4	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	51
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	33
PE-RAKI	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	49
PE-ELARREBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	7	
PE-AURORA	9	6	4	3	3	4	8	15	24	31	38	47	56	61	65	69	71	72	70	70	71	69	66	62	994
PE-SANPEDRO	2	3	3	4	6	8	10	11	14	16	18	19	18	18	17	16	16	15	15	14	15	15	15	15	303
PE-SANPEDRO-2	7	8	11	13	17	21	23	23	26	30	33	36	38	38	36	34	34	32	31	30	31	32	32	33	652

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	76	562	1797	2559	2807	2870	2858	2817	2727	2551	2014	856	57	0	0	0	0	0	24,550
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	0	42
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	0	64
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	1	6	11	12	13	13	13	13	13	12	10	6	1	0	0	0	0	0	122
PFV-TAMARUGO	0	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-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	1	5	10	15	19	21	21	20	18	14	9	4	1	0	0	0	0	0	159
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	5	98	124	126	125	124	122	120	118	115	51	9	0	0	0	0	0	1137
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	5	25	55	70	73	73	73	74	70	50	19	3	0	0	0	0	0	0	663
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	0	0	81
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	15	52	86	110	121	122	120	112	96	67	28	3	0	0	0	0	0	932
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	4	64	83	85	84	84	83	82	80	77	50	3	0	0	0	0	0	779
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	27	84	93	94	93	92	92	91	89	82	51	2	0	0	0	0	0	889
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	5	22	37	46	52	52	51	47	41	28	10	0	0	0	0	0	0	390
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	9	8	5	0	0	0	0	0	0	82
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	18	56	78	82	83	82	80	77	76	64	31	4	0	0	0	0	0	732
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	0	0	78
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	4	18	30	30	30	30	30	30	30	30	30	15	3	0	0	0	0	0	311
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	7	19	19	18	18	14	14	10	10	10	8	0	0	0	0	0	0	147
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	3	12	14	14	15	17	19	21	21	20	7	0	0	0	0	0	0	0	162
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	3	18	39	50	51	51	51	51	49	38	15	0	0	0	0	0	0	0	469
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	6	31	65	84	90	93	94	95	95	90	68	28	4	0	0	0	0	0	842
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	0	32
PFV-PAINE	0	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-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	0	79
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	6	34	73	84	85	86	87	87	88	86	65	24	1	0	0	0	0	0	806
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	7	41	87	101	100	99	98	99	100	98	76	31	2	0	0	0	0	0	939
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	2	11	27	37	39	40	40	38	37	36	28	13	2	0	0	0	0	0	350
PFV-DOMEYKO	0	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-ANDES	0	0	0	0	0	0	2	8	15	18	18	18	18	18	18	17	13	5	0	0	0	0	0	0	164

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 24 de agosto 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	452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416
Costos Encendido/Detención	18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416
Costo Marginal Quillota 220 kv	151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3
Pérdidas [MWh]	279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243
Consumos Propios [MWh]	484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484
Demanda Total [MWh]	9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624
Generación Total [MWh]	10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351

PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	13	44	62	62	61	61	61	62	63	54	22	1	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELILA	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-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	3	15	32	39	36	35	35	35	34	31	25	11	1	0	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	2	12	32	45	46	43	40	39	41	41	34	15	2	0	0	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	17	40	55	54	53	55	56	60	60	44	15	1	0	0	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	4	26	36	37	37	38	38	39	38	37	17	0	0	0	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	19	107	145	149	146	142	138	134	126	109	52	1	0	0	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	1	6	13	22	30	33	35	36	40	39	33	16	1	0	0	0	0	0
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	9	9	8	3	0	0	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	5	11	16	17	18	19	20	20	18	12	4	0	0	0	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	3	14	23	24	24	21	21	26	30	29	24	12	1	0	0	0	0	0
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
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	12	16	19	21	20	17	13	8	3	0	0	0	0	0	0
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
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	6	11	15	17	19	18	16	13	8	3	0	0	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	9	23	38	44	44	43	40	40	39	26	10	2	0	0	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	7	30	54	66	66	66	64	59	62	65	49	19	1	0	0	0	0	0
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	3	16	34	40	41	41	41	43	45	44	34	14	0	0	0	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	1	5	13	21	25	27	27	26	25	22	14	4	0	0	0	0	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	15	80	128	129	128	127	127	129	131	120	52	1	0	0	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	0
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
PFV-PEPASOLAR1	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-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	1	5	10	14	17	18	17	17	15	12	7	3	0	0	0	0	0	0
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
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	8	7	3	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	7	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	4	23	58	97	124	137	134	120	97	68	39	15	1	0	0	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	2	12	28	39	42	45	46	45	44	40	28	11	1	0	0	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	7	28	43	44	42	43	42	37	33	26	11	1	0	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SDGx01	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-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	7	7	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 24-08-2021 - 28-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 de agosto 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	452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416	8,799
Costos Encendido/Detención	18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416	8,924
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3	108.67
Pérdidas [MWh]	279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243	7,000
Consumos Propios [MWh]	484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484	11,475
Demanda Total [MWh]	9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624	218,278
Generación Total [MWh]	10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351	236,754
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASMAJADAS	0	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-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTALAURO	0	484	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	484	0	0	11
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	11	15	17	18	18	15	13	9	4	1	0	0	0	125
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	5	4	4	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	3
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-VALLEDALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	8	8	6	4	1	0	0	0	0	0	50
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-TRINIDAD	0	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-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	7	6	6	2	0	0	0	0	0	52
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	7	7	6	5	1	0	0	0	0	0	46
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	24

Periodo Desde: 24-08-2021 - 28-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 24 de agosto 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	452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416
Costos Encendido/Detención	18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416
Costo Marginal Quillota 220 kv	151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3
Pérdidas [MWh]	279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243
Consumos Propios [MWh]	484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484
Demanda Total [MWh]	9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624
Generación Total [MWh]	10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351

PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	39
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	0	41
PFV-PICURIO	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-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	4	5	5	4	1	0	0	0	0	0	33
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LLAYLLAY	0	484	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	6	6	7	7	6	3	1	0	0	0	0	46
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	8	25	46	61	64	59	49	36	22	11	4	0	0	0	0	0	0	387
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	18
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	1	2	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	13
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	1
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLAGOS	0	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-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	0	51
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PERALILLO	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-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	5	6	6	5	2	0	0	0	0	0	50
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	3	1	0	0	0	0	0	53
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	31
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	8	7	7	8	5	3	0	0	0	0	0	54
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VILLA	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-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	6	8	6	1	0	0	0	0	0	58
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	5	5	6	6	5	1	0	0	0	0	0	39
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	6	7	7	8	6	2	0	0	0	0	0	59
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	0	59

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 de agosto 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	452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416	8,799
Costos Encendido/Detención	18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416	8,924
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3	108.67
Pérdidas [MWh]	279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243	7,000
Consumos Propios [MWh]	484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484	11,475
Demanda Total [MWh]	9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624	218,278
Generación Total [MWh]	10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351	236,754

PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-GRPITAO	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-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	3	3	5	6	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSTILTIL	0	484	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	484	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	1	9	29	49	56	56	56	54	50	40	24	7	1	0	0	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	8	8	6	3	1	0	0	0	0	0
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	6	3	3	7	7	6	1	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	0
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	2	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-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
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
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
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	6	3	5	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	1	1	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	7	7	8	8	6	1	0	0	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 24 de agosto 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	452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416
Costos Encendido/Detención	18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416
Costo Marginal Quillota 220 kv	151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3
Pérdidas [MWh]	279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243
Consumos Propios [MWh]	484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484
Demanda Total [MWh]	9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624
Generación Total [MWh]	10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351

PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-AVILES	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-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	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	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	484	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	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-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-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
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	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-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	5	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	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-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	1	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-MOYA	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-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LINARESSOLAR	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-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0

24-08-2021 28-08-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416	8,799
18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0	125
470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416	8,924
151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3	108.67
279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243	7,000
484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484	11,475
9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8347	8236	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624	218,278
10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351	236,754

0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6

[illegible][illegible]

24-08-2021 28-08-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416	8,799
18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0	125
470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416	8,924
151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3	108.67
279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243	7,000
484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484	11,475
9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624	218,278
10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351	236,754

[illegible]

24-08-2021 28-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 de agosto 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	452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416	8,799
Costos Encendido/Detención	18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416	8,924
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3	108.67
Pérdidas [MWh]	279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243	7,000
Consumos Propios [MWh]	484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484	11,475
Demanda Total [MWh]	9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624	218,278
Generación Total [MWh]	10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351	236,754

[illegible]

24-08-2021 28-08-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416	8,799
18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0	125
470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416	8,924
151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3	108.67
279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243	7,000
484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484	11,475
9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624	218,278
10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351	236,754

[illegible]

24-08-2021 28-08-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416	8,799
18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0	125
470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416	8,924
151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3	108.67
279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243	7,000
484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484	11,475
9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624	218,278
10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351	236,754

[illegible]

24-08-2021 28-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 de agosto 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	452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416	8,799
Costos Encendido/Detención	18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416	8,924
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3	108.67
Pérdidas [MWh]	279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243	7,000
Consumos Propios [MWh]	484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484	11,475
Demanda Total [MWh]	9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624	218,278
Generación Total [MWh]	10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351	236,754

[illegible]

24-08-2021 28-08-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416	8,799
18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0	125
470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416	8,924
151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3	108.67
279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243	7,000
484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484	11,475
9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624	218,278
10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351	236,754

[illegible]

24-08-2021 28-08-2021

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416	8,799
18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0	125
470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416	8,924
151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3	108.67
279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243	7,000
484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484	11,475
9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624	218,278
10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351	236,754

[illegible]

24-08-2021 28-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 de agosto 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	452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416	8,799
Costos Encendido/Detención	18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416	8,924
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3	108.67
Pérdidas [MWh]	279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243	7,000
Consumos Propios [MWh]	484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484	11,475
Demanda Total [MWh]	9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624	218,278
Generación Total [MWh]	10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351	236,754

[illegible]

Periodo Desde: 24-08-2021 - 28-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 de agosto 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	452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416	8,799
Costos Encendido/Detención	18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416	8,924
Costo Marginal Quillota 220 kv	151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3	108.67
Pérdidas [MWh]	279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243	7,000
Consumos Propios [MWh]	484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484	11,475
Demanda Total [MWh]	9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624	218,278
Generación Total [MWh]	10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351	236,754

CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	2	2	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	173
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	8976
BOCAMINA-2_CAR	350	350	350	350	350	350	350	350	350	340	340	340	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	8362
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1
DEGAN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN2-NAVE4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN2-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	2195	2125	2128	2061	1889	1618	1603	1166	646	636	646	646	646	686	842	928	1011	1677	1989	1986	2121	2167	2288	2367	36,065
RAPEL-1	0	0	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	45	0	0	75	45	45	330
RAPEL-2	69	40	40	40	70	54	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62	40	75	75	52	40	40	737
RAPEL-3	0	0	0	45	0	0	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	45	75	75	45	45	425
RAPEL-4	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	75	40	75	40	40	40	670
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	65		130
CIPRESES-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
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	20	20	20	320
CIPRESES-3	26	26	26	26	26	26	26	25	0	0	0	0	0	22	22	22	5	26	26	26	26	26	26	26	460
OJOSDEAGUA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	94
LAMINA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
ISLA	38	38	38	38	38	38	38	37	23	23	23	23	23	30	30	30	31	38	38	38	38	38	38	38	799

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 24 de agosto 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	452	456	441	414	387	389	380	367	312	284	283	281	294	315	318	323	346	375	387	406	387	399	386	416
Costos Encendido/Detención	18	0	2	3	0	0	0	2	1	0	55	2	8	0	0	0	0	10	21	1	2	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	470	456	444	417	387	389	380	368	313	284	338	283	302	315	318	323	346	385	408	407	389	399	386	416
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.4	151.3	150.2	130.5	116.7	116.2	116.2	113.4	63.3	50.4	50.2	52.7	61.2	113.8	114.2	114.8	114.8	117.4	117.5	117.0	118.9	118.3	118.5	119.3
Pérdidas [MWh]	279	272	268	249	224	207	196	182	246	324	354	410	453	452	445	419	364	259	230	231	228	228	237	243
Consumos Propios [MWh]	484	484	483	481	481	481	481	482	475	475	477	476	467	467	467	467	467	476	484	484	484	484	484	484
Demanda Total [MWh]	9721	9636	9475	9200	8689	8421	8265	8204	8247	8326	8523	8812	9069	9253	9397	9417	9421	9387	9335	9392	9437	9459	9570	9624
Generación Total [MWh]	10485	10392	10226	9930	9394	9109	8941	8867	8968	9124	9354	9698	9990	10172	10310	10303	10252	10123	10049	10107	10149	10170	10290	10351
CURILLINQUE	40	40	40	40	40	40	40	40	22	22	22	22	22	31	31	31	32	40	40	40	40	40	40	40
LOMAALTA	16	16	16	16	16	16	16	16	8	8	8	8	8	8	12	12	12	12	16	16	16	16	16	16
LOSHIERROS	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
LOSHIERROS-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	214	251	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	270	270	270	270	270	270	270
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	257	0	0	0	0	0	0	0	0	151	155	175	270	270	270	270	270
COLBUN-1	200	200	200	175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	110	110	110
COLBUN-2	201	201	201	201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	110	110	0
MACHICURA-1	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
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
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANIGNACIO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
ELTORO-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
ELTORO-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
ELTORO-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
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
ANTUCO-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
ANTUCO-2	119	119	119	119	119	119	119	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	119	119	119	119	119	119	119
RUCUE	67	67	67	67	67	67	67	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	67	67	67	67	67	67	67
QUILLECO	29	29	29	29	29	29	29	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	29	29	29	29	29	29	29
LAJA1	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
RALCO-1	168	168	0	0	157	126	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	144	0	0	0	156	170	95
RALCO-2	0	0	0	0	95	95	95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	95	259	282
PALMUCHO	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
PANGUE-1	130	180	225	225	225	83	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	130	180	209	138	141	181	220
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
ANGOSTURA-1	83	79	74	95	79	74	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	140	74	112	74	140	140	119
ANGOSTURA-2	140	74	140	74	74	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	79	0	0	74
ANGOSTURA-3	47	25	45	47	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	24	24	27	27	24
CANUTILLAR-1	53	55	53	54	59	57	57	55	55	50	55	55	55	55	59	50	55	55	51	55	50	62	62	55
CANUTILLAR-2	55	53	55	55	57	57	54	55	55	50	55	55	55	55	55	57	55	55	59	55	50	60	60	55

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 24 de agosto de 2021

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-08-2021

4-08-2021

	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	
CHAPIQUILA	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	122.4	5.1	5.1	
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.4	0.4	0.4	
ELTORON2	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	0.0	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.3	1.0	0.6	
CAVANCHA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.4	1.2	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	38.5	1.8	1.6	
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.4	0.4	0.7	0.0	0.1	0.0	0.2	0.9	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.3	0.9	0.7	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	9.5	0.5	0.4	
RIOHUASCO	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.8	1.0	0.9	0.9	0.8	0.9	1.0	0.9	0.8	0.9	1.0	0.9	0.8	0.9	0.2	0.0	20.3	1.0	0.8	
PUCILARO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	19.1	0.8	0.8	
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.0	3.0	9.0	9.0	9.0	25.0	9.0	1.0	
LAPALOMA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	16.0	0.8	0.7	
CH-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	6.6	4.7	4.9	5.1	4.6	5.3	4.7	37.7	6.6	1.6	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNCAL	3.9	3.9	3.9	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.5	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	108.1	5.0	4.5	
BLANCO	3.5	3.7	3.6	3.4	3.6	3.8	3.9	4.0	3.9	3.9	4.1	4.6	5.1	5.0	4.7	4.5	4.6	4.3	4.2	4.3	4.3	4.2	4.1	3.9	99.2	5.1	4.1	
LOSQUILOS	10.5	9.6	9.6	9.1	9.1	9.0	9.3	9.2	9.3	9.1	8.9	9.2	9.5	9.4	10.0	9.9	10.6	10.7	10.6	10.1	9.9	10.6	10.3	10.4	233.9	10.7	9.7	
CHACABUQUITO	5.7	5.7	6.3	6.0	5.9	5.6	5.4	5.7	5.8	5.5	5.6	5.7	5.4	5.6	5.8	5.8	6.2	6.3	6.5	6.6	6.5	6.3	6.2	6.6	142.7	6.6	5.9	
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.6	0.3	0.3	
CARENA	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	58.4	2.5	2.4	
MINI_ARRAYAN	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	10.3	0.6	0.4	
ALFALFAL	35.3	34.3	34.3	33.3	33.8	33.3	33.3	32.8	31.7	31.2	32.8	33.3	33.3	33.3	33.3	34.8	35.3	34.8	35.8	36.4	35.8	34.3	33.8	34.3	815.1	36.4	34.0	
MAITENES	5.9	5.9	5.9	5.1	5.0	5.6	5.7	4.8	4.8	5.0	5.6	4.9	4.9	4.9	5.2	5.3	5.3	5.3	6.8	4.5	6.1	5.6	5.7	6.6	130.4	6.8	5.4	
LABIFURCADA	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.1	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	23.5	1.0	1.0	
MALLARAUCO	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.4	3.3	3.4	3.3	3.3	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	80.2	3.4	3.3	
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	23.4	21.4	24.3	23.0	19.3	16.4	18.7	18.8	19.8	18.5	17.4	18.2	19.0	18.5	18.9	19.4	22.9	22.3	28.6	29.2	28.9	28.6	26.5	27.4	529.4	29.2	22.1	
SAUZAL	23.6	23.5	24.6	23.8	22.9	22.1	22.8	19.8	19.2	18.7	18.1	15.5	13.3	14.7	15.2	15.1	14.7	14.1	14.4	14.3	13.8	13.7	20.5	26.0	444.2	26.0	18.5	
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	
SAUZALITO	4.0	4.0	4.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.0	76.0	4.0	3.2		
LA-COMPANIA-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.7	1.2	1.0	1.2	1.2	1.1	1.3	1.2	1.2	1.2	12.3	1.3	0.5	
LAHIGUERA	27.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	81.5	14.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.4	84.8	82.3	81.3	81.1	79.2	81.4	681.6	84.8	28.4	
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.3	71.1	70.4	70.5	68.3	67.6	392.2	71.1	16.3	
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	15.6	8.0	0.0	27.6	15.6	1.2	
CONVENTOVIEJO	12.0	11.9	11.9	11.9	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	10.3	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	285.8	12.0	11.9	
LAMONTANA-1	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	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	70.1	2.9	2.9	2.9	
LAMONTANA-2	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	35.9	1.7	1.5	
CUMPEO	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	2.6	2.6	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	67.1	3.0	2.8	2.8	
CORRALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	2.0	0.0	0.0	4.9	2.9	0.2	0.0	
ROBLERIA	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4	2.6	2.3	2.6	2.5	2.5	2.9	3.0	3.0	65.1	3.0	2.7	3.0
LIRCAJ	10.1	10.0	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.2	10.2	10.2	10.2	11.6	11.1	11.0	10.8	10.5	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	9.8	10.1	248.7	11.6	10.4	
MARIPOSAS	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	2.9	3.0	3.0	3.0	75.8	3.3	3.2	3.2
PROVIDENCIA	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	9.1	9.0	9.0	8.9	9.1	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.8	8.8	216.5	9.2	9.0	9.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2	0.2
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	31.7	1.4	1.3	1.3
RIOCOLORADO	8.0	7.9	7.9	7.8	7.8	7.7	7.6	7.4	7.6	7.0	6.7	7.7	8.0	7.7	7.8	7.5	7.7	7.8	7.7	7.6	7.5	7.5	7.5	7.4	182.8	8.0	7.6	7.6
ITATA	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	13.4	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	473.4	20.0	19.7	19.7
ELDIUTO	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.7	58.3	2.7	2.4	2.4	
BUREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MUNILQUE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																	

24-08-2021

24-08-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAx MWh/h	DMED. MWh/h	
NALCAS	3.6	3.6	3.5	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.4	3.4	3.4	3.1	3.3	3.4	82.2	3.6	3.4	
CALLAO	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	26.7	1.4	1.1	
HIDROBONITO-MC1	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.8	4.9	4.8	4.9	117.0	5.1	4.9	
HIDROBONITO-MC2	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	69.3	3.0	2.9	
RUCATAYO	38.2	31.7	27.3	20.6	20.1	25.8	33.6	33.6	33.7	33.5	33.4	33.5	33.6	33.6	33.7	33.6	33.5	33.5	33.5	38.5	39.0	39.0	38.8	39.1	794.3	39.1	33.1	
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		
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		
ELCOLORADO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	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	17.4	0.8	0.7	
DONGO	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.1	2.2	2.6	3.5	4.6	4.8	4.8	4.9	5.0	5.0	5.1	71.0	5.1	3.0	
COLLIL	0.3	2.3	2.6	2.5	2.5	2.1	0.5	1.1	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.5	2.9	4.2	5.7	6.4	6.3	2.3	3.0	6.6	6.6	74.5	6.6	3.1	
QUETIHUES	21.6	20.9	22.1	21.4	21.1	20.6	21.1	20.6	20.6	20.3	20.0	21.1	21.5	20.6	20.5	20.7	22.4	22.6	22.5	21.2	21.4	21.5	22.2	22.3	510.8	22.6	21.3	
VOLCAN	5.9	6.0	5.9	5.9	6.0	5.9	5.9	6.0	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	6.0	5.9	6.3	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	148.0	6.7	6.2	
GUAYACAN	4.9	4.9	4.5	4.0	4.1	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.2	4.1	4.4	4.5	4.6	4.8	5.2	107.7	5.2	4.5	
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	3.4	2.9	3.0	3.5	2.6	3.2	3.0	2.0	2.0	2.7	2.0	2.0	3.4	2.0	2.9	2.0	1.9	1.0	1.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.3	52.7	3.5	2.2
FLORIDA-3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	2.1	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	48.6	2.1	2.0
PUNTILLA	4.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	1.8	1.0	2.4	2.2	2.3	2.6	2.7	2.7	1.5	1.6	2.1	1.5	1.5	1.9	2.0	2.0	2.0	2.5	55.8	4.0	2.3	
EYZAGUIRRE	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	5.7	0.2	0.2	
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	
ELLLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELRINCON	0.3	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	6.0	0.3	0.3	
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.9	1.0	1.0	0.9	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.0	0.3	
LOSBAJOS	0.4	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.4	0.1	0.2	0.8	0.6	0.4	0.9	0.5	0.3	0.0	0.2	0.4	0.4	0.4	0.6	0.4	0.6	0.4	12.1	0.9	0.5
AUXDELMAIPO	0.8	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.4	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.4	0.4	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	14.3	1.0	0.6	
PULLINQUE	11.9	11.3	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	21.6	20.7	20.3	20.3	20.3	20.3	20.4	20.3	20.5	29.5	30.0	30.2	30.0	28.7	29.0	26.7	479.2	30.2	20.0	
RECA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	40.2	1.7	1.7	
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	0.4	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	0.5	0.0	0.4	0.0	0.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.5	0.0	0.0	5.1	0.5	0.2	
MUCHI	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.5	0.5	0.6	0.5	12.5	0.6	0.5	
LASFLORES	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	23.1	1.9	1.0	
PEHUI	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.1	0.9	0.9	
MOCHO	5.9	5.8	5.9	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.5	5.6	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.4	5.4	5.4	5.3	5.3	132.9	5.9	5.5	
LICAN	10.4	9.6	9.7	9.6	9.6	9.6	9.7	4.2	0.4	0.0	0.0	0.0	5.3	8.9	8.9	13.7	16.2	16.3	16.3	16.1	16.1	15.0	11.4	216.9	16.3	9.0		
CUMBRES	6.1	6.1	6.2	6.2	6.1	6.2	6.1	6.1	5.1	5.9	5.8	5.7	5.8	5.7	5.8	5.8	5.8	5.7	5.8	5.7	5.7	5.8	5.9	5.8	140.7	6.2	5.9	
SANTAISABEL	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5		
LOSCORRALES-1	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	0.9	0.3		
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	11.9	0.8	0.5		
MSA-1	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.9	0.8	0.0	0.0	3.2	0.9	0.1		
PICHILONCO	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	25.6	1.2	1.1	
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	77.4	3.2	3.2	
DIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MELO	2.0	2.0	2.0	1.5	2.1	2.1	2.1	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	2.1	2.3	2.2	48.2	2.3	2.0		
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	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.7	0.5	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.6	0.6	0.6	16.4	0.8	0.7	
LAVINA	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	5.0	0.2	0.2		
SANTAELENA	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	45.6	2.1	1.9		
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELTORO	0.1	0.0	0.6	0.0	0.2	0.0	0.2	0.3	0.5	0.3	0.0	0.1	0.3	0.3	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.6	0.2	
ANTUCO	167.9	167.7	167.9	167.7	167.7	167.7	175.0	179.9	179.8	173.6	172.9	171.5	168.2	155.7	147.0	147.1	147.3	147.3	147.5	157.7	177.5	177.2	176.7	176.4	3984.9	179.9	166.0	
ABANICO	31.4	31.4	31.0	31.4	30.9	31.4	31.0	30.7	30.9	31.0	30.8	30.7	30.9	30.4	30.9	30.7	30.7	30.6	30.7	30.4	30.7	30.5	30.7	30.6	74.0	31.4		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-08-2021

24-08-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX. MW/h	DMED. MW/h	
PE-TALINAYPONIENTE	0.4	0.6	3.3	4.2	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	5.1	6.9	9.4	6.4	16.9	26.7	24.4	21.3	15.8	17.7	33.1	197.6	33.1	8.2	
PE-PUNTASIERRA	0.1	1.8	8.2	5.2	3.3	1.1	2.5	2.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.0	3.8	11.4	14.7	18.6	32.5	27.9	26.9	21.6	13.8	19.6	27.6	246.2	32.5	10.3	
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.4	1.7	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	3.2	6.0	6.4	11.5	9.0	8.8	3.5	2.8	4.1	10.3	70.9	11.5	3.0	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.1	1.4	1.7	3.0	3.3	1.0	0.4	0.0	0.0	0.5	0.5	13.0	3.3	0.5	
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.5	0.9	0.0	0.0	1.7	4.6	2.0	5.1	6.8	10.5	13.1	7.5	5.3	3.2	0.5	6.2	6.8	75.6	13.1	3.2	
PE-TOTAL	0.3	0.0	0.2	0.2	1.6	0.4	0.0	2.7	0.0	0.0	0.0	1.7	2.6	2.1	5.5	4.5	7.8	8.7	4.2	3.2	2.5	2.0	4.9	4.0	59.1	8.7	2.5	
PE-PUNTA PALMERAS	0.0	0.8	2.0	0.9	0.7	0.2	1.8	1.9	0.3	0.0	0.0	1.7	0.7	0.7	4.6	6.5	8.0	13.8	7.1	3.8	4.5	3.2	6.7	5.6	76.8	13.8	3.2	
PE-UQUQUER	0.0	0.1	0.2	0.8	0.8	1.2	1.4	1.3	1.9	2.8	1.6	0.5	0.5	1.0	0.4	0.2	0.7	2.5	5.4	4.9	4.2	3.1	1.6	0.4	37.6	5.4	1.6	
PE-UQUQUER-2	0.0	0.1	0.2	0.9	1.5	2.5	2.9	3.2	4.0	4.8	1.7	0.3	0.4	0.7	0.2	0.0	0.9	2.0	3.4	3.7	4.2	3.7	1.6	0.6	43.4	4.8	1.8	
PE-LA ESTRELLA	0.0	0.0	2.1	2.9	3.9	4.4	3.8	5.5	8.9	5.9	3.3	3.6	4.5	2.3	2.5	4.0	4.6	13.7	18.9	24.3	22.8	21.2	7.0	4.2	174.3	24.3	7.3	
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.8	8.8	7.8	5.2	7.0	7.3	6.9	2.3	0.9	0.1	0.0	0.3	0.6	0.1	0.0	0.3	0.5	0.6	110.3	8.8	4.6	
PE-LASPENAS	5.5	7.7	8.2	8.3	8.4	8.4	8.4	8.4	6.7	4.8	6.6	6.5	4.1	4.5	5.0	4.5	3.7	2.4	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	113.5	8.4	4.7	
PE-ALENA	45.0	42.6	40.6	47.6	52.7	47.0	45.8	43.2	39.9	32.2	33.0	39.7	36.4	32.1	18.7	7.9	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	609.1	52.7	25.4
PE-CUEL	14.9	12.8	15.3	18.8	23.9	14.5	23.5	17.6	21.0	14.4	16.1	19.5	14.3	10.4	5.8	3.1	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	250.7	23.9	10.4
PE-LOS OLMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAESPERANZA	3.3	5.5	8.3	9.0	8.4	7.3	6.2	5.0	3.8	5.0	5.3	6.9	5.8	4.9	3.1	1.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.3	9.0	3.8
PE-NEGRETE	15.9	24.9	31.2	30.5	29.2	29.1	28.9	26.7	20.2	17.8	12.8	18.1	21.7	17.4	11.3	6.0	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	344.4	31.2	14.4
PE-LOSBUENOSAIRES	12.5	10.0	11.5	18.2	19.4	15.5	16.0	13.3	14.4	11.6	12.3	15.0	12.8	10.3	5.5	3.3	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	204.4	19.4	8.5
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	0.0
PE-LEBU	0.3	0.5	1.2	3.1	2.1	1.4	0.8	0.6	0.9	1.8	1.7	1.2	1.0	0.4	0.4	1.0	0.8	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	3.1	0.8
PE-LEBU-3	0.6	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.6	0.1
PE-EL-ARREBOL	8.9	8.9	8.9	8.9	8.1	5.5	5.8	4.3	2.8	1.4	1.8	2.4	2.9	2.8	2.9	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.4	8.9	3.3
PE-RAKI	5.1	5.4	3.2	2.9	2.1	2.8	4.6	3.6	2.1	1.2	0.9	2.4	2.1	1.6	1.2	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.2	3.5	48.5	5.4	2.0	
PE-HUAJACHE	4.7	4.8	3.1	2.8	2.1	2.8	3.8	3.3	2.0	1.1	0.7	1.8	1.6	1.5	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.4	2.4	41.6	4.8	1.7	
PE-LA FLOR	22.1	23.3	24.9	25.3	24.7	20.9	20.4	23.1	20.3	19.5	13.5	19.3	17.3	15.8	10.5	4.6	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	307.7	25.3	12.8
PE-ELNOGAL	4.4	5.3	5.1	7.5	8.8	7.4	7.2	8.0	8.6	4.7	5.6	7.3	5.3	4.4	2.6	1.9	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.9	8.8	4.0
PE-TOLPAN-SUR	24.5	28.0	27.0	21.8	22.7	20.7	43.6	34.7	40.2	46.3	43.2	42.8	40.2	46.1	35.3	13.9	4.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	536.3	46.3	22.3
PE-MALLECO-NORTE	16.3	17.0	21.4	25.8	22.7	18.1	17.0	14.2	11.8	8.9	8.1	13.9	10.3	7.2	5.7	5.0	2.3	0.2	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	1.1	227.4	25.8	9.5	
PE-MALLECO-SUR	63.8	63.9	94.9	112.6	97.8	96.1	79.7	69.7	62.0	31.3	34.8	58.5	39.8	27.4	19.6	17.7	10.9	3.0	0.1	0.0	0.0	0.7	0.5	3.9	989.3	112.6	41.2	
PE-SANGABRIEL	79.4	81.6	77.3	65.5	62.7	62.8	70.3	76.9	77.9	42.2	64.1	98.8	86.8	68.4	54.4	29.4	7.4	2.9	1.7	0.6	0.7	0.0	0.0	0.4	1132.0	98.8	47.2	
PE-RENAICO	40.1	49.2	50.6	46.4	50.1	45.2	52.3	60.9	44.9	60.0	64.7	53.9	43.3	30.5	16.3	4.1	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	738.2	64.7	30.8	
PE-AURORA	18.9	4.0	3.3	0.3	0.0	0.2	2.5	7.8	16.8	28.9	34.2	42.0	48.8	58.7	82.7	94.0	106.9	79.1	80.7	79.0	76.3	45.4	32.5	63.5	1006.5	106.9	41.9	
PE-SANPEDRO	1.0	1.8	2.8	1.4	2.4	5.5	10.2	16.9	11.8	13.0	20.6	25.9	23.1	24.2	23.7	18.1	20.7	20.0	21.7	16.0	18.4	17.8	12.6	10.6	340.2	25.9	14.2	
PE-SANPEDRO-2	2.5	4.1	6.8	4.2	5.3	10.6	18.9	32.8	26.6	25.4	34.2	45.1	46.0	49.5	50.1	36.1	38.0	40.1	46.0	33.1	35.6	38.1	29.6	20.7	679.5	50.1	28.3	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.7	1.9	2.0	2.0	1.8	1.5	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.0	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.4	2.7	4.8	5.1	5.2	5.2	5.2	4.9	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.1	5.2	1.6
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	4.2	6.0	6.1	6.0	5.9	5.9	6.0	5.7	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	6.1	2.1
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	6.6	13.2	13.5	13.3	13.0	13.1	13.1	12.5	7.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	108.7	13.5	4.5
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.2	1.3	1.2	1.1	1.0	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.3	0.3
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.5	13.3	20.5	23.2	23.8	23.1	21.0	17.4	12.2	5.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	164.0	23.8	6.8
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	8.1	8.4	8.2	8.4	8.3	8.3	8.3	8.5	8.3	5.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.7	8.5	3.4
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	73.3	89.5	89.3	74.3	69.9	69.9	69.2	64.9	63.9	28.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	714.9	89.5	29.8
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.6	8.6	8.3	8.4	8.3	8.3	8.4	8.6	8.0	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.7	8.6	3.3
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	22.9	37.4	46.9	43.7	41.0	41.0	41.0	39.9	28.3	11.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	359.4	46.9	15.0
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	26.3	26.9	26.1	20.5	18.1	18.1	18.1	18.1	18.0	13.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	214.7	26.9	8.9
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	18.4	18.8	18.4	14.5	13.0	13.0	12.9	12.9	13.0	9.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	151.7	18.8	6.3
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.2	1.6	1.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.9	0.3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-08-2021

24-08-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	59.6	57.6	88.9	101.9	84.2	64.1	44.9	22.6	10.8	8.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	561.1	101.9	23.4
PFV-LLANODELLAMPPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	5.6	19.3	59.2	56.3	45.7	23.6	21.9	18.8	16.1	11.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	280.6	59.2	11.7
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	23.1	34.3	48.1	76.2	88.0	70.2	56.1	97.3	41.9	13.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	554.0	97.3	23.1
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	7.5	25.8	21.7	19.3	17.4	20.4	18.6	18.3	7.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	158.6	25.8	6.6
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	0.0	0.0	0.0	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-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	0.1	0.5	1.1	1.5	1.9	1.9	1.8	1.7	2.0	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.0	0.6
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.1	2.0	2.0	1.6	2.1	2.1	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.1	0.7
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	1.5	2.1	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.1	0.7
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	0.4	0.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.5	0.0
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	6.1	9.5	12.3	18.4	21.0	23.6	18.7	23.1	7.4	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	143.6	23.6	6.0
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	5.3	4.4	3.5	3.7	5.5	3.3	4.7	5.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.1	5.6	1.7
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.8	6.2	4.5	3.6	4.1	5.1	3.8	5.2	6.5	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.0	6.5	1.8
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.6	2.3	3.8	4.3	4.4	3.2	5.5	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	5.5	1.2
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.3	3.1	4.8	5.4	6.7	5.2	7.4	2.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.3	7.4	1.7
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.0	1.9	1.0	1.1	0.5	0.2	0.1	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.9	0.3
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	2.3	2.3	2.2	2.3	2.4	2.4	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.4	0.8
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.0	2.0	1.9	2.0	1.6	0.5	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.0	0.6
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.3	7.3	7.3	7.0	6.9	7.0	7.3	7.3	5.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.5	7.3	2.5
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.3	5.5	6.3	6.2	6.0	6.1	6.4	2.5	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.3	6.4	1.8
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.0	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.1	0.7
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.5	1.7	4.2	4.1	3.5	2.7	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	4.2	1.0
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.1	0.7
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	4.0	4.1	3.9	3.8	3.8	3.9	4.0	3.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.9	4.1	1.5
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	1.3	1.8	1.9	1.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.9	0.4
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.4	1.3	0.8	0.7	0.4	0.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	2.4	0.3
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.0	2.0	1.9	2.0	1.8	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.0	0.6
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.4	6.9	6.7	6.5	6.5	6.7	6.5	4.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.5	6.9	2.2
PFV-LOGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.0	2.3	2.3	2.2	2.3	2.4	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.2	2.2	5.0	6.7	6.7	6.8	7.1	7.3	6.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.3	7.3	2.2
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.5	2.2	2.2	2.2	2.3	2.4	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.4	0.7
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.3	6.5	7.0	6.8	6.7	6.1	6.6	7.1	5.1	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	7.1	2.4
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	2.2	2.5	2.6	2.5	2.2	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.6	0.7
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.0	0.7
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.1	0.7
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.4	1.5	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.4	0.8
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.0	1.9	1.9	1.9	1.8	2.0	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.0	0.7
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.6	6.0	6.1	6.0	5.9	5.9	6.2	6.1	4.9	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.8	6.2	2.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.1	0.7
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.2	7.0	7.1	7.0	6.7	5.4	5.9	7.2	6.2	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.1	7.2	2.5
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.1	2.1	2.0	2.0	1.8	1.7	2.2	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.2	0.7
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.1	2.1	2.0	2.0	1.7	2.0	2.1	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.1	0.8
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.0	1.9	1.9	1.7	2.0	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.1	0.7
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.2	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.2	0.7
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.3	2.2	2.2	2.3	2.4	1.7	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.4	0.8
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.0	0.7
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	1.7	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.0	0.7
PFV																											

24-08-2021

24-08-2021

	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-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	2.3	2.5	2.5	2.6	1.2	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.6	0.6
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	1.3	2.5	2.5	2.5	1.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.5	0.5
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	2.0	2.0	2.0	2.0	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	2.0	0.4
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	2.6	6.0	6.3	6.0	6.2	6.6	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.6	6.6	1.5
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.0	2.1	2.1	2.0	1.4	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.1	0.6
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.3	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.8	1.0	1.1	1.2	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	1.2	0.3
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	1.7	5.5	6.5	7.2	7.4	7.4	6.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	7.4	1.9
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.4	2.7	2.6	2.5	2.4	1.3	2.5	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.7	0.8
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.7	2.7	2.4	2.4	2.3	2.3	2.5	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.7	0.9
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	0.7	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.3	0.5
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.2	0.4
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.5	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.5	0.8
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	2.5	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.5	0.8
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.2	0.6
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.6	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.5	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.5	0.8
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.6	2.4	4.9	6.7	6.8	6.8	7.1	7.3	6.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.8	7.3	2.2
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.6	0.7	1.2	2.5	2.7	2.8	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.8	0.6
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	0.0	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-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.0	1.1	1.9	3.5	3.5	3.5	2.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	3.5	0.8
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.8	0.2
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	2.1	2.0	1.9	2.0	2.0	2.1	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.1	0.7
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.1	2.2	2.0	1.9	1.9	2.0	2.0	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.2	0.7
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.7	7.4	7.6	7.2	6.9	6.8	7.0	7.2	6.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.1	7.6	2.6
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.2	0.7
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.2	2.1	1.9	1.9	2.0	2.1	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.3	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.3	0.8
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.5	2.6	2.4	2.3	2.2	2.3	2.4	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.6	0.9
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.1	5.3	5.1	4.9	4.8	4.9	5.0	4.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1	5.3	1.7
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.6	2.5	2.4	2.3	2.4	2.5	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.6	0.9
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.6	1.9	2.1	2.1	1.9	1.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.1	0.6
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.1	2.1	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	2.2	0.4
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.2	2.1	2.0	2.0	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.2	0.7
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	1.8	1.8	1.7	1.9	1.7	1.9	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.9	0.6
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.0	0.7
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.1	5.9	6.3	6.1	5.7	4.9	4.1	3.6	2.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2	6.3	1.8
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.2	2.0	1.9	1.9	2.0	2.0	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.2	0.7
PFV-VALLEDELAUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.9	2.0	2.0	2.0	2.1	1.9	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.1	0.6
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-08-2021

4-08-2021

	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	
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	10.0	96.0	110.0	8.0	0.0	224.0	110.0	9.3	
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	3.0	102.0	118.0	118.0	98.0	0.0	439.0	118.0	18.3	
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-1_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-2_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-3_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	126.0	126.0	126.0	125.0	124.0	124.0	126.0	126.0	121.0	109.0	120.0	109.0	115.0	120.0	126.0	122.0	126.0	126.0	126.0	127.0	127.0	127.0	127.0	127.0	127.0	2958.0	127.0	123.3
GUACOLDA-2_CAR	103.0	103.0	100.0	103.0	103.0	103.0	105.0	105.0	104.0	104.0	103.0	103.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	103.0	105.0	105.0	105.0	105.0	2497.0	105.0	104.0
GUACOLDA-3_CAR	154.0	154.0	137.0	152.0	145.0	137.0	136.0	138.0	145.0	133.0	129.0	130.0	133.0	147.0	148.0	140.0	136.0	139.0	139.0	135.0	150.0	154.0	136.0	137.0	1387.0	154.0	141.1	
GUACOLDA-4_CAR	125.0	125.0	126.0	122.0	120.0	124.0	124.0	127.0	129.0	108.0	103.0	119.0	123.0	127.0	127.0	126.0	127.0	127.0	129.0	128.0	127.0	126.0	123.0	125.0	2967.0	129.0	123.6	
GUACOLDA-5_CAR	153.0	155.0	154.0	155.0	154.0	155.0	153.0	153.0	138.0	109.0	104.0	107.0	134.0	152.0	152.0	152.0	152.0	151.0	150.0	151.0	151.0	153.0	152.0	152.0	3492.0	155.0	145.5	
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VENTANAS-1_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	
VENTANAS-2_CAR	92.0	93.0	92.0	92.0	94.0	93.0	93.0	92.0	92.0	92.0	93.0	93.0	92.0	93.0	92.0	94.0	94.0	94.0	143.0	190.0	195.0	200.0	183.0	168.0	2749.0	200.0	114.5	
NUEVAVENTANAS_CAR	83.0	83.0	83.0	82.0	82.0	83.0	82.0	82.0	83.0	82.0	82.0	82.0	82.0	83.0	83.0	83.0	84.0	84.0	83.0	84.0	83.0	84.0	83.0	83.0	1986.0	84.0	82.8	
CAMPICHE_CAR	84.0	84.0	85.0	84.0	84.0	85.0	85.0	85.0	84.0	85.0	84.0	85.0	85.0	85.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	85.0	84.0	84.0	85.0	84.0	2026.0	85.0	84.4	
COLMITO_DIESEL	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	18.8	18.7	18.7	18.6	18.5	96.5	18.8	4.0	
COLMITO_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	
ACONCAGUA_GOGEN	27.5	27.5	27.5	27.5	27.5	27.5	27.5	27.5	27.5	27.5	28.0	28.1	27.5	26.9	27.2	27.2	26.6	26.4	26.4	26.5	26.4	26.3	26.3	26.3	650.4	28.1	27.1	
CONCON_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	
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.																							

24-08-2021

24-08-2021

	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	
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANTAMARTA_COGEN	3.0	3.4	3.5	3.9	3.9	4.0	4.1	3.8	4.0	3.8	4.0	3.8	4.9	4.9	4.9	4.9	5.1	5.9	4.6	5.2	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	106.2	5.9	4.4
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CMPC Tissue_COGEN	1.0	0.9	0.8	0.7	1.1	1.2	1.5	1.8	1.8	1.5	1.5	1.5	1.0	0.9	1.1	0.7	1.1	0.7	0.5	0.8	0.5	1.1	1.6	1.4	26.7	1.8	1.1	
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-1_DIESEL	64.0	89.0	85.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	220.0	89.0	9.2	
CANDELARIA-2_DIESEL	67.0	71.0	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	0.0	141.0	71.0	5.9	
EPACIFICO_COGEN	14.5	14.6	15.0	14.6	14.3	14.6	14.7	14.5	15.1	14.9	14.6	12.9	13.7	14.4	13.1	14.9	15.1	15.0	15.1	14.3	14.9	14.6	14.3	14.6	348.2	15.1	14.5	
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	11.0	11.1	11.1	11.1	10.5	10.1	11.0	11.0	11.0	10.5	10.0	134.2	11.1	5.6		
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CEMENTOSBIOBIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LICANTEN_COGEN	2.0	2.0	1.7	2.5	2.6	2.9	2.4	2.6	2.8	3.2	3.2	3.5	2.6	3.3	3.2	3.2	3.0	3.2	3.1	2.0	2.0	2.6	1.8	2.2	63.5	3.5	2.6	
VINALES_COGEN	30.2	29.9	30.3	27.8	27.5	27.5	27.5	27.8	30.5	29.8	29.6	29.2	31.0	30.3	30.4	30.3	30.3	30.4	31.6	31.4	31.2	30.4	29.4	28.6	712.8	31.6	29.7	
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	1.4	0.5	
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CELCO_COGEN	3.6	4.2	4.4	2.5	4.8	5.7	2.6	2.4	3.4	4.6	5.4	5.1	4.7	5.3	5.2	3.4	2.2	2.8	2.3	3.2	2.9	4.7	2.1	2.7	90.2	5.7	3.8	
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NIEVAALDEA-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	
NIEVAALDEA-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	
NIEVAALDEA-3_COGEN	15.5	17.1	17.4	18.7	24.3	21.6	16.1	20.5	23.1	22.0	22.7	21.7	20.9	22.0	22.5	21.7	20.6	17.1	18.8	15.6	23.7	26.7	25.0	26.5	501.7	26.7	20.9	
LAJAVEE	27.4	28.3	28.2	28.2	28.2	27.5	26.5	26.0	25.8	25.8	25.8	25.7	25.3	25.3	25.2	24.9	24.9	24.0	23.9	23.8	23.8	23.6	23.5	23.5	615.1	28.3	25.6	
MASISA_COGEN	8.4	8.6	8.6	8.6	8.5	8.5	8.4	8.4	8.5	8.5	8.4	8.5	8.5	8.4	8.5	8.5	8.3	8.3	8.4	8.4	8.5	8.6	8.6	8.6	203.3	8.6	8.5	
YUNGAY-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	
YUNGAY-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	
YUNGAY-3_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	
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANTALIDIA_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	
SANTAFE_COGEN	52.7	37.7	48.5	60.7	55.6	51.3	41.6	33.0	23.9	20.2	19.2	13.3	20.3	27.2	24.8	19.1	12.8	25.9	27.5	36.1	31.6	26.4	16.4	12.6	736.4	60.7	30.8	
CMPLAJA_COGEN	19.4	10.3	15.7	11.4	19.2	30.9	30.9	31.1	30.3	22.7	16.9	17.3	14.2	12.9	22.7	21												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-08-2021

4-08-2021

[illegible]

.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
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 :	7755.8	7756

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
24 de agosto de 2021

24-08-2021	Ultima Actualización:	24-08-2021	23:57	CMG-Online:	115.0	Quillota_220 kv:	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A											SS.CC.	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo				
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-			
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-			
00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
00:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_TG1+TV1_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT			
00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	N	-	COLBUN	-	MT			
00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	N	-	COLBUN	-	MT			
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GNL A e inicia su retiro.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GNL A e inicia su retiro.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	llega a MT con SSCC.	-	-	-	COLBUN	-	MT			
00:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	2021001953	ENEL GENERACION	-	MT			
00:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	2021001953	ENEL GENERACION	-	MT			
00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-			
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	COLBUN	-	-			
00:02	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada con SSCC.	-	-	-	COLBUN	-	-			
00:02	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
00:03	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	2021001517	CARDONES	-	-			
00:05	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
00:06	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	2021001517	CARDONES	-	-			
00:06	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
00:08	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC.	-	-	-	COLBUN	-	MT			
00:11	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
00:23	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
00:24	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
00:48	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
00:51	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
01:04	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	MT			
01:04	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021000609 - IL 2021000554 - IL 2021000547	ENGIE GENERACION	-	MT			
01:04	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021000376	ENGIE GENERACION	-	MT			
01:04	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSCC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
01:04	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL E	280	0	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
01:04	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
01:05	-	TARAPACA-TGTAR	TARAPACA-TGTAR DIESEL	0	DN	-	FS	-	EP	Cancelada SI 2021070339	-	-	-	ENEL GENERACION	-	0			
01:05	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
01:08	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
01:12	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL E	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
02:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC.	-	-	-	COLBUN	-	-			
02:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B.	-	-	2021001511 - IL	ENGIE GENERACION	-	-			
02:05	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
02:07	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
02:08	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
02:08	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL E	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
02:21	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
02:47	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC.	-	A	-	COLBUN	-	-			
03:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	N	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC.	-	-	COLBUN	-	-			
03:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSCC.	-	A	-	COLBUN	-	MT			
03:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GNL A.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
03:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC.	-	-	-	COLBUN	-	-			
03:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A.	-	-	2021001511 - IL	ENGIE GENERACION	-	-			
03:06	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
03:09	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
04:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC. y control cota machicura.	-	A	-	COLBUN	-	MT			
04:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
04:09	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
04:14	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
04:14	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
04:14	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021000609 - IL 2021000554 - IL 2021000547	ENGIE GENERACION	-	-			
04:14	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021000376	ENGIE GENERACION	-	-			
04:14	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-			
04:21	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
04:24	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	DN	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
04:25	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT			
04:28	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-			
05:27	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	2021001568	COLBUN	-	PC			
05:50	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
05:54	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
06:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B.	-	-	2021001511 - IL	ENGIE GENERACION	-	-			
06:06	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:06	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC.	-	-	-	COLBUN	-	PC			
06:09	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC			
06:38	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
06:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
07:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
07:08	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
07:14	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
07:26	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	2021001568	COLBUN	-	MT			
07:42	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
07:51	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	150	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
08:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	MT			
08:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B																

24-08-2021	Ultima Actualización:	24-08-2021	23:57	CMG-Online:	115.0	Quillota_220 kv:	SANISIDRO-1, TG1+TV1, GNL_A											SS.CC.							
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg					Motivo					Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición					Comentario						del Embalse			Control	Activo	
08:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	PO	-	EP	-	EP					-	-	-	SI	2021072353	-	AES ANDES	-	-			
08:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL B	-	N	LC	PC	-	OM					Cambio de combustible de GNL A a GNL B	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-				
08:03	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM					-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
08:05	-	COLIHUES-1_HFO	COLIHUES-1_HFO	-	DRO	DLC	FS	MTP	OM					No solicitada por tiempo de partida	-	-	IL	2021001545	-	ENOR CHILE	-	-			
08:06	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM					-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
08:13	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM					-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
08:16	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM					-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
08:22	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM					-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
08:26	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM					-	-	N	IL	2021001131	-	ENEL GENERACION	-	-			
08:26	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM					-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
08:31	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B		RO	LC	PS	MTP	OM					F/S TV	-	-	IL	2021001511 - IL	-	ENGIE GENERACION	-	-			
08:34	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM					-	-	N	IL	2021001131	-	ENEL GENERACION	-	MT			
08:35	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM					-	-	-	-	-	Ctx Transformador N° 1 Constituciónde 66/23 MVA de S/E 20 MVA	-	-				
08:38	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	1.5	N	LC	CI	-	OM					Inicia Ctx Transformador N° 1 Constituciónde 66/23 MVA de S/E 20 MVA	-	-	-	-	Ctx Transformador N° 1 Constituciónde 66/23 MVA de S/E 20 MVA	-	-				
08:39	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B		DRO	DLC	FS	MTP	OM					-	-	-	IL	2021001511 - IL	-	ENGIE GENERACION	-	-			
09:00	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-					Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	-	CDC	-	-				
09:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	PC	-	OM					Cambio de combustible de GNL B a GNL A.	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-				
09:06	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE					-	-	-	IL	2021001568	-	COLBUN	-	PC			
09:07	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OM					-	-	N	IL	2021001131	-	ENEL GENERACION	-	-			
09:12	-	TOTAL ERNC		-42	-	-	-	-	-					Inicio prorratea control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyayl - Diego de Almagro.	-	-	-	-	CDC	-	-				
09:12	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	79	N	-	CI	-	OM					-	-	-	-	-	control control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyayl - Diego de Almagro.	-	-				
09:12	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	81	N	-	CI	-	OM					-	-	-	-	-	control control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyayl - Diego de Almagro.	-	-				
09:12	-	PFV-LALAKAMA	PFV-LALAKAMA	45.2	N	-	CI	-	OM					-	-	-	-	-	control control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyayl - Diego de Almagro.	-	-				
09:12	-	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	54.8	N	-	CI	-	OM					-	-	-	-	-	control control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyayl - Diego de Almagro.	-	-				
09:12	-	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	54.8	N	-	CI	-	OM					-	-	-	-	-	control control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyayl - Diego de Almagro.	-	-				
09:20	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE					-	-	-	-	-	-	-	-				
09:23	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE					-	-	-	-	-	-	-	-				
09:33	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM					-	-	N	IL	2021001131	-	ENEL GENERACION	-	PC			
09:37	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM					-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
09:39	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM					-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
09:40	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE					-	-	-	IL	2021001568	-	COLBUN	-	MT			
09:46	-	RALCO-2	RALCO_sinv	270	N	-	CI	-	OM					-	-	N	IL	2021001131	-	ENEL GENERACION	-	-			
09:51	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OM					-	-	N	IL	2021001131	-	ENEL GENERACION	-	-			
09:52	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM					-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
09:55	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM					-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM					Cambio de Combustible de GNL A a GNL E.	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
10:01	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM					-	-	N	IL	2021001131	-	ENEL GENERACION	-	MT			
10:08	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	150	N	-	CI	-	OM					-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
10:20	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	150	N	-	CI	-	OM					-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
10:20	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM					Cambio de Combustible de GNL A a Diesel.	-	-	-	-	KELAR	-	-				
10:30	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM					-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
10:33	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM					-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
10:38	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR		LF	-	MT	PCP	OM					Inicia Ctx Lt 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico.	-	-	IL	2021001748 - IL	-	ENGIE GENERACION	-	-			
10:38	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR		N	-	MT	-	OM					-	-	-	-	IL	2021002011	-	AES ANDES	-	-		
10:38	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR		LF	-	MT	PCP	OM					-	-	-	-	IL	2021000072	-	AES ANDES	-	-		
10:38	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM					-	-	-	-	IL	2021000609 - IL	-	ENGIE GENERACION	-	-		
10:38	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM					-	-	-	-	IL	2021000554 - IL	-	ENGIE GENERACION	-	-		
10:40	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM					-	-	N	-	-	IF	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:42	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR		DF	-	FS	PCP	SIF					-	-	-	-	IL	2021002384 - IL	-	ENGIE GENERACION	-	-		
10:45	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM					Cancelada SI 2021072353	-	-	-	IL	2021002011	-	AES ANDES	-	-		
10:58	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM					-	-	N	IL	2021001131	-	ENEL GENERACION	-	-			
11:02	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DP	-	FS	-	OM					-	-	N	IL	2021001131	-	ENEL GENERACION	-	-			
11:09	-	TOTAL ERNC		-62	-	-	-	-	-					Inicio prorratea control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	-	-	CDC	-	-				
11:09	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	41.6	N	-	CI	-	OM					-	-	-	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-				
11:09	-	PFV-USYA	PFV-USYA	41	N	-	CI	-	OM					-	-	-	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-				
11:09	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	19.7	N	-	CI	-	OM					-	-	-	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-				
11:09	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13.5	N	-	CI	-	OM					-	-	-	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-				
11:09	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	20.3	N	-	CI	-	OM					-	-	-	-	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-				
11:10	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM					-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
11:16	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	LF	-	MT	PCP	OM	OM					-	-	-	IL	2021002011	-	ENGIE	-	-			
11:16	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	LF	-	MT	PCP	OM	OM					-	-	-	IL	2021002017	-	ENGIE GENERACION	-	-			
11:16	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	LF	-	MT	PCP	OM	OM					-	-	-	IL	2021001973	-	AES ANDES	-	-			
11:16	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	LF	-	MT	PCP	OM	OM					-	-	-	IL	2021001247	-	AES ANDES	-	-			
11:16	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	LF	-	MT	PCP	OM	OM					-	-	-	IL	2021001619	-	AES ANDES	-	-			
11:16	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	LF	-	MT	PCP	OM	OM					-	-	-	IL	2021001619	-	AES ANDES	-	-			
11:16	-	COCHRANE-CHH1	COCHRANE-CHH1_CAR	N	-	CI	-	OM	OM					-	-	-	-	-	Ctx Lt 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico.	-	-				
11:16	-	COCHRANE-CHH2	COCHRANE-CHH2_CAR	N	-	CI	-	OM	OM					-	-	-	-	-	Ctx Lt 500 kV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico.	-	-				
11:18	-	COLIHUES-1_HFO	COLIHUES-1_HFO	PC	PO	LC	EP	MTP	EP					Prueba SD 2021072463	-	-	SD	2021072463	-	ENOR CHILE	-	PC			

24-08-2021	Última Actualización:	24-08-2021	23:57	CMG-Online:	115.0	Quilota_220 kv:	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A											SS.CC.					
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople			Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT	
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario								del Embalse		Control		Activo	
11:20	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	MT	
12:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	MT	
12:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12:13	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	PO	-	EP	-	EP	-	Pruebas de modulación de carga por sintonía de caldera					-	-	-	-	-	-	-	
12:14	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL A	-	N	LC	PS	-	OM	-	F/S TV					-	-	-	-	-	-	-	
12:18	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12:18	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL D	MT	N	LC	MT	-	OT	-	Control Suministro combustible.					-	-	-	-	-	-	-	
12:18	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GNL D	MT	N	LC	MT	-	OT	-	Control Suministro combustible.					-	-	-	-	-	-	-	
12:20	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12:22	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12:30	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Disponibilidad de GNL-D con SSCC					-	-	-	-	-	-	-	
13:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Cambio de Combustible de GNL_E a GNL_A.					-	-	-	-	-	-	-	
13:23	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	Fin SSCC					-	-	-	-	-	-	-	-
13:27	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13:37	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_DIESEL	260	PO	LC	CI	-	OM	-	SI 2021072253					-	-	-	-	-	-	-	
13:41	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	240	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13:45	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	Finaliza Ctx Lt 500 KV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico.					Finaliza Ctx Lt 500 KV Nva. Pan de Azúcar - Polpaico.			-	-	-	-	
13:45	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13:45	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13:45	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13:45	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13:45	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14:06	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14:06	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14:20	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14:45	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14:47	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14:58	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	Sincronizada					-	-	-	-	-	-	-	
14:59	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control L 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyay - Diego de Almagro.					-	-	-	-	-	-	-	
15:13	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15:22	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15:26	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15:30	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15:31	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	-	DRO	DLC	PP	MTP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15:33	-	RAPEL-2	RAPEL_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15:42	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15:56	-	LAUTARO-1	BL1+BL2 COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:02	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:05	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:05	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:10	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	E/S CTM3 TV					-	-	-	-	-	-	-	
16:12	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:13	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:14	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1_GNL_A	-	RO	LC	PMT	MTP	OM	-	Sincronizada					-	-	-	-	-	-	-	
16:20	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:22	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:29	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:30	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	Cancela SI 2021072253					-	-	-	-	-	-	-	
16:38	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:40	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:40	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:43	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:43	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	-	Cancela SD 2021072463					-	-	-	-	-	-	-	
16:45	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:48	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:53	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:55	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:55	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	110	LF	-	PC	PCP	SICF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:56	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	-	RO	LC	PMT	MTP	OM	-	E/S U16 TV					-	-	-	-	-	-	-	
16:57	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:59	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Finaliza Ctx Transformador N° 1 Constitución 66/23 MVA de S/E 20 MVA					Ctx Transformador N° 1 Constitución 66/23 MVA de S/E 20 MVA			-	-	-	-	
17:03	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17:05	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17:17	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	Inicia Ctx Lt 220 kV Rahue - Puerto Montt					Ctx Lt 220 kV Rahue - Puerto Montt			-	-	-	-	
17:18	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	180	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

24-08-2021	Ultima Actualización:	24-08-2021	23:57	CMG-Online:	115.0	Quillota_220 kV:	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A													SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario						del Embalse		Control		Activo	
17:23	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	-	ENGIE GENERACION	-	-		
17:24	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SDCF 2021073111	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	PC		
17:26	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorata control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-		
17:31	-	RALCO-2	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001131	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:41	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:41	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:43	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
17:46	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
17:47	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
17:47	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
17:52	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:52	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021071889.	-	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
17:53	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	A	-	COLBUN	-	MT		
17:55	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL XXXXX - IL 2021002022	-	AES ANDES	-	-		
18:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	No solicitada por control cota objetivo	-	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	No solicitada por control cota objetivo	-	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
18:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	-	IL 2021001953	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	-	IL 2021001953	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:00	-	KEJAR-TG2	KEJAR-TG2_TG2+0.5TV DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	-	-	-	KEJAR	-	PC		
18:01	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:05	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2020001697	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
18:05	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001545	-	ENOR CHILE	-	PC		
18:07	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
18:09	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:16	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001131	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:21	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:21	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
18:37	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
18:39	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001517	-	CARDONES	-	-		
18:45	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
18:48	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
18:53	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001517	-	CARDONES	-	MT		
18:55	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_E	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B	-	-	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	-	ENGIE GENERACION	-	PC		
19:05	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:15	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001036	-	ENLASA	-	-		
19:17	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	15	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001036	-	ENLASA	-	-		
19:25	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001036	-	ENLASA	-	-		
19:34	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001458	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:41	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	-	-	IF 2021002384 - IL 2021002011	-	ENGIE GENERACION	-	-		
19:49	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001458	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:53	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	15	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001036	-	ENLASA	-	-		
20:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OM	Cancelada IL 2021002026	-	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
20:03	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
20:03	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	-	-	IL 2021001568	-	COLBUN	-	MT		
20:16	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001458	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:29	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
20:29	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
20:34	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Por control cota objetivo	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
20:34	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Por control cota objetivo	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
20:35	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	N	-	COLBUN	-	MT		
20:35	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kV Rahue - Puerto Montt	-	-	-	-	IL 2021001036	-	ENLASA	-	-		
20:35	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kV Rahue - Puerto Montt	-	-	-	-	IL 2021002025	-	CRELL	-	-		
20:37	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001036	-	ENLASA	-	-		
20:38	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	N	-	COLBUN	-	MT		
20:39	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2021002025	-	CRELL	-	-		
20:42	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Por control cota objetivo	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
20:42	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Por control cota objetivo	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
20:52	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	Por control cota objetivo	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:10	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	170	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:17	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:43	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	80	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001458	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:57	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001458	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:00	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	Cancelada IL 2021002025.	-	-	-	-	IL 2021002028	-	CRELL	-	-		
22:00	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A	-	-	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	-	ENGIE GENERACION	-	-		
22:03	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	IL 2021001568	-	COLBUN	-	PC		
22:11	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001458	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:25	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OT	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por nevadas en la zona se mantendrá en servicio línea 220kV Canutillar - Puerto Montt 1. Según SDCF 2021074020.	-	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-		

24-08-2021	Ultima Actualización:	24-08-2021	23:57	CMG-Online:	115.0	Quillota_220 kv:	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A									SS.CC.	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo		
22:26	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	62	N	-	CI	-	OT	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por nevadas en la zona se mantendrá en servicio línea 220kV Canutillar - Puerto Montt 1. Según SDCF 2021074020.		N	-	COLBUN	-		
22:35	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	55	N	-	CI	-	OT	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por nevadas en la zona se mantendrá en servicio línea 220kV Canutillar - Puerto Montt 1. Según SDCF 2021074020.		N	-	COLBUN	-		
22:40	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	MT	
22:40	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM		-	-	2020001697 -SD 20210727253	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT	
22:40	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	PC	
22:40	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:40	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	MT	RO	LC	MT	MTP	OM		-	-	IL 2021001545	ENOR CHILE	-	MT	
22:46	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE		-	-	-	COLBUN	-	-	
22:50	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE		-	-	-	COLBUN	-	MT	
22:51	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	-	
22:53	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:53	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:53	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:55	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:56	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:57	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:57	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:59	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM		-	N	IL 2021001131	ENEL GENERACION	-	MT	
23:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GNL_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
23:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B.	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-	-	
23:08	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	LC	MT	PCP	OT	Control Suministro combustible.	-	-	IL XXXXXX - IL 2021002022	AES ANDES	-	MT	
23:10	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM		-	N	2021001531	ENEL GENERACION	-	MT	
23:24	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM		-	N	IL 2021001131	ENEL GENERACION	-	-	
23:24	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	PS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:26	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM		-	N	IL 2021001131	ENEL GENERACION	-	-	
23:29	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE		-	-	-	COLBUN	-	PC	
23:32	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:46	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
23:46	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
23:46	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
23:46	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:46	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM		-	N	IL 2021001531	ENEL GENERACION	-	-	
23:50	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:58	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM		-	N	IL 2021001531	ENEL GENERACION	-	-	
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	

INFORME DIARIO

Martes 24 de Agosto del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	29.1	-	PMG, P	Masisa	204.0	203.3	-0.36 %	LF
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P	Maule	0.0	0.0	-	
Abanico	733.0	740.5	+1.02 %	RO	Mejillones IEM	8520.0	8371.4	-1.74 %	LF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1	2838.6	1635.7	(*) -42.38 %	LF
Alena	496.3	609.1	+22.73 %	P	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Alfalfal	798.7	815.1	+2.05 %	MM	Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	MM
Alhué	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	18.8	28.5	+51.46 %	PMG	Mejillones-CTM3 GNL	2222.7	3922.1	(*) +76.46 %	
Ancoa	16.8	16.4	-2.50 %		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-PAM	528.0	507.0	-3.97 %	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mercurio Sur	6.8	13.8	+104.53 %	P
Andina-CTA	3372.3	3542.9	+5.06 %	LF	Mocho	247.4	132.9	-46.29 %	
Angamos-ANG1	0.0	0.0	-	MM	NEGRETE	245.0	344.4	+40.57 %	P
Angamos-ANG2	6365.8	5991.7	-5.88 %		Nalcas	121.8	82.2	-32.50 %	PMG
Angostura	3549.0	2930.0	-17.44 %	RO	Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Antilhue	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	6125.0	6150.0	+0.41 %	
Antuco	2839.8	3984.9	+40.33 %	RO	Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Arauco	0.0	12.5	GNP	LF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	7982.9	6826.0	-14.49 %	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM	Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-	RO, LF	Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	3601.6	3066.9	-14.85 %	RO	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	RO	Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	4128.8	2788.9	(*) -32.45 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	9.7	GNP		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.3	GNP		Newen Propano	0.0	-	-	
Bess Cochrane	-	0.3	GNP		Norgener-NT01	1830.0	2924.7	+59.82 %	LF
Blanco	103.0	99.2	-3.69 %		Norgener-NT02	2726.9	2913.5	+6.84 %	
Bocamina 2	8389.2	8204.0	-2.21 %		Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	
CALAMA	1007.9	821.6	-18.48 %	P	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
CAMPOS DEL SOL	125.6	84.4	-32.84 %	P	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	DF
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	0.0	-	P	Nueva Aldea 3	888.0	501.7	-43.51 %	
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	RO	Nueva Renca Diésel	4920.0	5761.0	+17.09 %	
CMPC Laja	600.0	508.5	-15.25 %		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
CMPC Pacífico	552.8	524.1	-5.19 %		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Ventanas	1968.0	1986.0	+0.91 %	LF
CMPC Tissue	-	26.7	-	PMG	Ojos de Agua	92.4	95.5	+3.35 %	PMG
COMBARBALA	-	0.0	-	P	Olivos	0.0	0.0	-	
Callao	50.0	26.7	-46.73 %	PMG	PFV AZABACHE	31.9	7.4	-76.82 %	P
Calle Calle	0.0	0.0	-	MM	PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
Campiche	2016.0	2026.0	+0.50 %	LF	PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	220.0	GNP	
Candelaria 1 GNL	60.0	0.0	-100.00 %	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	141.0	GNP	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	15.9	17.4	+9.53 %	
Canutillar	2643.7	1906.0	-27.90 %	
Capullo	288.0	248.5	-13.72 %	
Cardones	0.0	0.0	-	DRO
Carena	55.0	58.4	+6.18 %	PMG, MM
Carilafquén	96.0	55.4	-42.28 %	
Celco	120.2	90.2	-24.94 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	-	0.0	-	
Chacabuquito	124.0	142.7	+15.08 %	
Chacayes	499.7	529.4	+5.95 %	
Chagual	-	0.0	-	P
Chapiquiña	120.0	122.4	+2.00 %	
Chiburgo	0.0	24.0	-	PMG, MM
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.0	108.9	-49.57 %	DF, LF
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
Cipreses	818.9	320.8	-60.83 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	5833.5	5808.6	-0.43 %	
Cochrane-CCH2	5845.0	5833.2	-0.20 %	
Cogen. Aconcagua	631.0	650.4	+3.09 %	MM, RO
Cogen. Biobío	492.0	1259.0	+155.89 %	
Colbún	2191.6	2455.0	+12.02 %	RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF, LF
Colihues HFO	131.0	134.2	+2.44 %	DF, RO
Colmito Diésel	0.0	96.5	GNP	LF
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	12.1	-	PMG
Convento Viejo	240.0	285.8	+19.08 %	
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	144.0	140.7	-2.28 %	
Curillínque	846.4	570.0	-32.66 %	RO
Dadinco	-	0.0	-	
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV EL SALITRAL	26.1	17.9	-31.59 %	P
PFV Las Majadas	0.0	0.0	-	P
PFV PLAYERITO	5.9	19.0	+223.77 %	P
PFV PLAYERO	5.9	19.2	+226.97 %	P
PFV RÍO ESCONDIDO	1165.2	554.0	-52.45 %	P
PFV SANTA ISABEL	1136.5	1073.9	-5.51 %	P
PFV SOL DE LILA	0.0	0.0	-	P
PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
PFV Sol del Desierto	161.5	0.4	-99.73 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	4.9	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	1.3	2.2	+66.69 %	PMG
Palmucho	509.2	594.1	+16.68 %	
Pangue	3124.3	3448.2	+10.37 %	
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	8996.4	6650.2	(*) -26.08 %	
Peuchén	1091.2	965.3	-11.53 %	
Pilmaiquén	720.0	726.9	+0.95 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	0.0	90.5	GNP	
Pretty Field	19.8	11.2	-43.75 %	P
Providencia	216.0	216.5	+0.23 %	
Puente Solar	15.4	16.2	+5.15 %	P
Pulelfu	216.0	175.0	-18.98 %	PMG
Pullínque	480.9	479.2	-0.34 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	148.5	55.8	-62.42 %	MM
Queltehues	471.0	510.8	+8.45 %	DF
Quilleco	685.7	1147.0	+67.28 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	0.0	35.0	GNP	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	0.0	34.0	GNP	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	P
Ralco	2528.7	3696.9	(*) +46.20 %	RO
Rapel	2544.4	2310.5	-9.19 %	
Rauquén	38.6	45.8	+18.57 %	
Renaico	66.1	137.6	+108.02 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	38.4	43.2	+12.42 %	
Rucatayo	762.0	794.3	+4.24 %	
Rucúe	1595.7	2739.0	+71.65 %	
Río Colorado	228.0	182.8	-19.82 %	
Río Huasco	21.1	20.3	-3.79 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Digua	0.0	0.0	-	P	Río Picoquén	480.0	391.1	-18.52 %	
Domeyko	0.0	0.0	-	P	SF Energía	1353.9	738.4	-45.46 %	LF
Don Jorge	21.9	20.3	-7.36 %		San Andrés	81.0	27.6	-65.95 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
El Paso	0.0	0.0	-		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
El Peñón	0.0	0.0	-		San Ignacio	150.5	144.0	-4.33 %	
El Pinar	-	0.0	-		San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Rincón	5.9	6.0	+1.45 %	PMG	San Isidro 1 GNL	7109.6	6762.0	-4.89 %	
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Toro	0.0	3.7	GNP	RO	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG	San Isidro 2 GNL	7479.1	7100.0	-5.07 %	
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Javier	24.4	30.0	+22.87 %	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	348.2	-9.31 %	RO	San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Escuadrón	192.0	248.2	+29.27 %	LF	San Ramiro	24.0	57.4	+138.71 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Fe	18.6	55.9	+199.81 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	LF	Santa Marta	240.0	106.2	-55.75 %	
Espinos	0.0	0.0	-		Santa María	8975.8	8793.0	-2.04 %	RO
Eólica Aurora	993.3	1006.5	+1.32 %		Santa Rita	11.1	17.2	+54.29 %	
Eólica Cabo Leones 1	462.6	206.0	-55.47 %		Sauzal	469.0	444.2	-5.28 %	MM, RO
Eólica Cabo Leones 2	697.4	248.4	-64.38 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Cabo Leones 3	430.6	105.8	-75.43 %		Sauzalito	71.0	76.0	+7.04 %	
Eólica Canela	23.9	13.0	-45.32 %		Solar Aguila 1	14.5	14.9	+2.70 %	
Eólica Canela 2	120.5	75.6	-37.21 %		Solar Almeyda	348.0	192.2	-44.76 %	
Eólica Cuel	217.0	250.7	+15.53 %		Solar Andes	164.3	167.6	+2.03 %	
Eólica El Arrayán	238.0	181.4	-23.79 %		Solar Andes 2A	566.2	551.7	-2.55 %	LF
Eólica El Maitén	90.4	110.3	+21.96 %		Solar Antay	69.8	28.1	-59.80 %	PMG
Eólica La Esperanza	57.0	90.3	+58.33 %	PMG	Solar Atacama 2	931.6	1062.7	+14.07 %	
Eólica La Estrella	341.3	174.3	-48.93 %	DF	Solar Carrera Pinto	360.0	321.1	-10.81 %	
Eólica La Flor	231.4	307.7	+32.98 %		Solar Cerro Dominador	805.6	848.4	+5.31 %	
Eólica Lebu	50.7	19.4	-61.73 %	PMG	Solar Chañares	161.8	107.2	-33.71 %	
Eólica Los Buenos Aires	208.9	204.4	-2.18 %		Solar Diego de Almagro	137.7	80.3	-41.68 %	
Eólica Los Cururos	339.2	303.7	-10.46 %		Solar Doña Carmen	125.3	203.5	+62.48 %	
Eólica Monte Redondo	82.1	70.9	-13.68 %		Solar El Pelicano	380.2	261.3	-31.28 %	
Eólica Punta Colorada	24.6	1.3	-94.72 %	DF	Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Punta Palmeras	81.9	76.8	-6.24 %		Solar El Romero	916.7	590.1	-35.63 %	
Eólica Punta Sierra	329.5	246.2	-25.30 %	RO	Solar FV Bolero	938.6	976.5	+4.05 %	
Eólica Renaico	651.6	738.2	+13.29 %		Solar Finis Terrae	842.3	931.7	+10.62 %	
Eólica San Gabriel	1240.1	1132.0	-8.72 %		Solar GPG San Pedro	731.7	714.9	-2.30 %	
Eólica San Juan	815.0	178.9	-78.05 %		Solar Huatacondo	662.7	587.3	-11.36 %	
Eólica San Pedro	303.0	340.2	+12.26 %		Solar Jama	458.4	366.5	-20.05 %	
Eólica San Pedro 2	651.7	679.5	+4.26 %	LF	Solar Javiera	305.0	203.3	-33.33 %	
Eólica Sarco	750.5	186.8	-75.11 %		Solar La Huayca 2	158.8	164.0	+3.27 %	
Eólica Sierra Gorda	1252.7	1655.1	+32.12 %		Solar La Silla	4.4	7.0	+58.18 %	
Eólica Talinay Oriente	376.9	280.8	-25.49 %		Solar Lalackama	330.3	279.9	-15.24 %	
Eólica Talinay Poniente	241.4	197.6	-18.15 %		Solar Lalackama 2	83.7	86.5	+3.39 %	
Eólica Taltal	2008.9	1547.4	-22.97 %	LF	Solar Llano de Llampos	396.6	280.6	-29.25 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Tolpán Sur	742.6	536.3	-27.78 %		Solar Loma Los Colorados	4.7	4.2	-10.64 %	PMG
Eólica Totoral	60.6	59.1	-2.52 %		Solar Los Loros	136.5	143.6	+5.22 %	LF
Eólica Ucuquer 2	32.8	43.4	+32.03 %		Solar Los Tilos	19.3	19.2	-0.55 %	
Eólica Valle de los Vientos	747.0	796.9	+6.68 %		Solar Luz del Norte	609.3	561.1	-7.92 %	RO
Florida	0.0	0.0	-		Solar María Elena	469.0	427.7	-8.80 %	
Geo. Cerro Pabellón	897.4	1008.9	+12.43 %		Solar Nuevo Quillagua	779.4	579.1	-25.70 %	
Guacolda 1	3003.0	2958.0	-1.50 %	LF	Solar PVF Granja Solar	888.7	770.0	-13.36 %	
Guacolda 2	2465.0	2497.0	+1.30 %	LF	Solar PV Conejo	513.8	603.8	+17.51 %	LF
Guacolda 3	3261.9	3387.0	+3.84 %		Solar PV Salvador	250.0	348.3	+39.32 %	
Guacolda 4	3045.8	2967.0	-2.59 %	LF	Solar Pampa Camarones	42.1	38.1	-9.48 %	
Guacolda 5	3480.0	3492.0	+0.34 %		Solar Pampa Solar Norte	391.1	396.9	+1.48 %	
Guayacán	106.6	107.7	+1.03 %		Solar Piloto Cardones	1.0	0.0	-99.01 %	PMG
HP EL ATAJO	4.2	7.8	+86.19 %		Solar Pozo Almonte 2	63.9	50.4	-21.15 %	
HP FLORIDA II	62.0	52.7	-15.00 %		Solar Pozo Almonte 3	122.3	108.7	-11.11 %	
HP FLORIDA III	50.4	48.6	-3.57 %		Solar Puerto Seco	78.9	84.7	+7.37 %	PMG
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Quilapilún	429.2	465.0	+8.36 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar SDGx01	2.8	2.6	-6.07 %	PMG
Horcones TG	-	0.0	-		Solar San Andrés	210.0	158.6	-24.48 %	
Hornitos	120.0	37.7	-68.58 %	DF	Solar Santiago	387.2	514.1	+32.76 %	
Hornitos-CTH	3428.1	3125.6	-8.82 %		Solar Uribe	349.9	235.5	-32.69 %	
Huasco	2.0	0.0	-100.00 %		Solar Usya	390.0	359.4	-7.84 %	LF
Huasco TG IFO	0.0	-	-		TAMAYA SOLAR	-	0.0	-	P
Inacal	0.0	0.0	-		TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	
Isla	811.0	578.6	-28.65 %		TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	
Itata	480.0	473.4	-1.38 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	DLC, RO
Juncal	96.0	108.1	+12.60 %		Taltal 1 GNL	0.0	224.0	GNP	RO
Kelar Diésel	2550.1	2384.8	-6.48 %		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	DLC
Kelar GNL	1555.4	2182.6	+40.33 %		Taltal 2 GNL	0.0	439.0	GNP	
LA CRUZ SOLAR	-	0.0	-	P	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	357.2	202.4	-43.34 %	P	Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	79.7	0.0	-100.00 %	P	Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
La Confluencia	451.0	392.2	-13.04 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	8.8	GNP	
La Higuera	510.0	681.6	+33.65 %	MM	Tchamma	24.8	0.0	-100.00 %	
La Mina	102.7	0.0	-100.00 %		Teno	0.0	0.0	-	LF
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Laja 1	293.4	615.1	+109.62 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	LF
Laja Energía Verde	240.0	114.0	-52.50 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	624.0	159.2	-74.48 %		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-U14	1520.4	1629.5	+7.18 %	LF
Licantén	156.0	63.5	-59.31 %	LF	Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Licán	282.0	216.9	-23.08 %		Tocopilla-U15	1627.9	1740.4	+6.91 %	LF
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Lircay	240.0	248.7	+3.62 %		Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Llauquereo	41.5	42.9	+3.40 %	PMG	Tocopilla-U16 GNL	3694.3	4678.9	+26.65 %	RO
Loma Alta	328.5	207.7	-36.77 %		Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Trapén	0.8	26.7	+3047.33 %	LF
Loma Los Colorados 2	0.0	263.7	GNP	DF	Trincao	0.0	25.6	GNP	MM
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Trongol	-	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	504.0	537.7	+6.68 %	
Los Hierros 2	72.0	98.7	+37.13 %	
Los Lagos Solar	0.0	0.0	-	P
Los Molles	36.3	25.0	-31.03 %	
Los Pinos	0.0	708.0	GNP	
Los Quilos	207.0	233.9	+13.00 %	MM
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA	1267.7	898.9	-29.10 %	P
MALGARIDA 1	0.0	-	-	P
MALGARIDA 2	0.0	-	-	P
MALLECO NORTE	483.0	227.4	-52.91 %	P
MALLECO SUR	630.9	989.3	+56.81 %	P
MECO CHILLAN	6.4	41.1	+545.55 %	P
Machicura	312.0	315.0	+0.96 %	LF
Maitenes	134.0	130.4	-2.69 %	DF, RO
Malalcahuello	72.0	70.3	-2.43 %	
Mampil	782.7	756.7	-3.33 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	72.0	75.8	+5.28 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ujina-1	0.0	0.0	-	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	2685.0	2749.0	+2.38 %	LF
Villa Alegre	18.4	58.7	+218.82 %	
Villa Solar	1.5	0.4	-75.91 %	
Viñales	528.0	712.8	+35.00 %	
Volcán	144.0	148.0	+2.78 %	
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	230666.0	225829.4	-2.10 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	13.4	15.7	+17.41 %
Allipén	50.5	62.3	+23.33 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	30.8	25.9	-16.02 %
Aromos	-	2.1	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	35.4	14.7	-58.54 %
Aviles	0.0	0.0	-
BERRUECO	20.6	26.2	+27.58 %
Bellavista 1	81.1	69.6	-14.20 %
Biocruz	-	21.2	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	26.3	0.0	-100.00 %
CASABERMEJA	7.5	7.2	-4.22 %
Caimi	0.0	0.0	-
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	17.2	23.4	+35.83 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.4	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	41.6	38.4	-7.60 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	47.7	41.2	-13.64 %
Chanleufu	0.5	2.6	+445.65 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	5.8	17.4	+198.72 %
Collil	140.0	70.0	-49.99 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	13.4	-
Correntoso	132.6	115.5	-12.95 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	10.4	10.3	-1.08 %
Curacautín	-	10.9	-
Curauma	-	0.7	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	7.5	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	38.4	39.7	+3.39 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	0.3	0.9	+209.65 %
Roblería	4.5	65.1	+1343.28 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	7.2	23.7	+229.75 %
SANTA CAROLINA	14.5	11.3	-22.56 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	46.0	-
Santa Ester	0.0	0.0	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	5.6	11.7	+107.28 %
Santa Luisa	-	0.0	-
Saturno Norte	10.1	19.1	+88.58 %
Sauce Andes	6.7	6.6	-1.98 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	49.9	48.0	-3.82 %
Solar Alto	0.0	0.0	-
Solar Altos de Til Til	7.9	8.8	+11.84 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	15.0	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	11.7	8.4	-28.38 %
Solar Antonia	17.3	17.8	+3.20 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	9.3	12.2	+31.71 %
Solar Cabilsol	14.8	17.6	+18.92 %
Solar Cachiyuyo 2	46.5	28.9	-37.71 %
Solar Calama 1	81.9	82.6	+0.90 %
Solar Calle Larga	14.5	12.7	-12.08 %
Solar Canesa 1	20.7	17.7	-14.43 %
Solar Casuto	10.7	9.8	-8.06 %
Solar Catemu	7.7	8.3	+6.83 %
Solar Catán	8.9	11.9	+34.04 %
Solar Cernicalo 1	9.7	10.9	+11.57 %
Solar Cernicalo 2	9.7	10.0	+3.03 %
Solar Chalinga	17.7	13.6	-23.16 %
Solar Chancon	12.9	15.0	+16.36 %
Solar Chimbarongo	15.9	10.1	-36.60 %
Solar Chuchiñi	7.2	15.0	+108.20 %
Solar Citrino	14.4	16.4	+13.64 %
Solar Cordillerilla	8.2	1.0	-88.36 %
Solar Covadonga	75.5	34.2	-54.71 %
Solar Crucero	13.4	15.5	+15.18 %
Solar Cruz	12.7	16.5	+29.77 %
Solar Cuz Cuz	7.5	14.3	+90.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	49.3	58.4	+18.57 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	70.8	74.2	+4.77 %
Dongo	110.6	68.2	-38.37 %
Donguil	4.9	5.3	+7.51 %
Doña Hilda	2.5	5.1	+104.55 %
Doña Javiera	-	2.2	-
Doñihue	43.1	47.1	+9.31 %
EL ROMERAL	53.6	41.3	-22.93 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	9.0	0.0	-100.00 %
El Arrayán	-	9.9	-
El Campesino 1	-	0.4	-
El Canelo	67.1	71.7	+6.73 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	43.0	17.5	-59.39 %
El Condor	2.5	4.1	+62.25 %
El Diuto	40.0	58.0	+44.93 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	40.9	51.8	+26.55 %
El Llano	0.0	0.0	-
El Manzano	86.7	90.9	+4.84 %
El Mirador	15.0	61.6	+311.54 %
El Molle	-	34.8	-
El Nogal	-	0.1	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	18.4	-
El Resplandor	5.8	17.2	+195.60 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	48.7	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	5.0	5.8	+15.81 %
Eólica El Arbol	6.9	87.3	+1157.49 %
Eólica Huajache	32.6	44.3	+36.14 %
Eólica Las Peñas	43.4	119.3	+174.85 %
Eólica Lebu 3	28.5	1.6	-94.42 %
Eólica Raki	48.8	50.8	+4.07 %
Eólica Ucuquer	22.5	37.2	+65.77 %
Eólico El Nogal	7.5	100.4	+1233.09 %
GR Pitao	0.0	0.0	-
Galpón	23.7	31.7	+33.35 %
Gami	-	0.0	-
Granada	52.5	52.3	-0.27 %
Guanaco Solar	15.2	17.3	+13.38 %
HBS	-	1.6	-
HBS-GNL	-	6.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Don Eugenio	15.8	16.7	+5.86 %
Solar Don Mariano	16.1	17.6	+9.14 %
Solar Eclipse	16.5	3.7	-77.92 %
Solar El Boco	16.3	40.2	+146.56 %
Solar El Chincol	6.3	19.6	+211.68 %
Solar El Chucao	2.1	0.0	-100.00 %
Solar El Divisadero	9.3	11.1	+19.62 %
Solar El Estero	7.8	11.3	+45.24 %
Solar El Laurel	16.8	45.6	+170.63 %
Solar El Picurio	19.1	14.6	-23.51 %
Solar El Pilpen	18.2	18.4	+0.93 %
Solar El Pitio	17.8	17.5	-1.74 %
Solar El Queltehue	21.5	-	-
Solar El Quemado	11.4	21.2	+86.51 %
Solar El Queule	4.3	0.0	-100.00 %
Solar El Roble	15.1	32.0	+111.85 %
Solar El Sauce	15.1	15.1	+0.26 %
Solar Encon	28.2	36.6	+29.78 %
Solar Esperanza	13.0	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	7.8	10.0	+28.21 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	11.4	36.2	+216.76 %
Solar GR Pepa	0.0	0.0	-
Solar GR Santa Rosa	56.2	61.6	+9.64 %
Solar Girasoles	13.9	13.6	-1.81 %
Solar Guadalao	11.9	15.0	+26.72 %
Solar Homero	18.5	-	-
Solar Hormiga	8.4	9.8	+16.86 %
Solar Hornitos	1.2	0.6	-46.45 %
Solar Illapel 5X	20.8	13.7	-34.02 %
Solar Jahuel	17.4	21.7	+24.44 %
Solar Jaururo	13.3	17.3	+29.43 %
Solar José Soler Mallafré	8.1	6.4	-20.95 %
Solar Konda	9.8	10.8	+10.28 %
Solar La Acacia	58.9	44.3	-24.75 %
Solar La Blanquina	54.0	55.2	+2.10 %
Solar La Chapeana	7.0	5.1	-27.43 %
Solar La Chimba Bis	8.8	4.1	-53.67 %
Solar La Esperanza 2	51.4	59.1	+14.99 %
Solar La Estancia	17.0	16.4	-3.21 %
Solar La Frontera	27.4	32.4	+18.19 %
Solar La Lajuela	34.6	34.9	+0.79 %
Solar La Manga	20.0	14.1	-29.57 %
Solar La Quinta	15.8	12.6	-19.84 %
Solar Lagunilla	7.4	5.6	-24.07 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	12.9	22.0	+70.02 %
Solar Las Mercedes 1	15.7	17.2	+9.63 %
Solar Las Mollacas	7.0	7.5	+6.65 %
Solar Las Palomas	19.4	21.0	+8.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Hidrobonito MC1	158.3	117.3	-25.89 %
Hidrobonito MC2	75.4	69.4	-8.00 %
Hidroeléctrica Cumpeo	64.4	67.2	+4.34 %
Homero	-	19.7	-
Huape	8.7	17.0	+94.51 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
LAS TORTOLAS	0.0	0.0	-
LLAY LLAY	46.3	47.4	+2.31 %
LUMBRERAS	18.7	21.4	+14.15 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	0.0	1.2	+5614.61 %
La Compañía 2	3.8	11.1	+190.32 %
La Ligua	14.9	18.5	+24.77 %
La Montaña 1	63.0	69.5	+10.35 %
La Montaña 2	40.5	36.3	-10.45 %
La Paloma	2.8	15.8	+459.49 %
La Viña - Alto la Viña	0.8	5.0	+518.51 %
Las Cabras	0.0	0.0	-
Las Chacras	15.7	17.2	+9.53 %
Las Flores	33.1	22.9	-30.93 %
Las Lechuzas	11.4	21.1	+84.50 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	0.0	0.0	-
Lingue Solar	0.0	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	13.7	15.9	+15.98 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	40.3	12.5	-69.08 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	2.3	8.0	+245.85 %
Los Corrales 2	16.0	11.9	-25.62 %
Los Molinos	0.0	0.0	-
Los Morros	14.3	6.6	-54.10 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	48.3	49.2	+1.83 %
Los Perales	3.4	18.4	+434.95 %
Los Sauces	-	0.8	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	2.0	3.2	+59.16 %
Maisan	6.4	5.6	-12.82 %
Malinke	13.5	17.3	+27.77 %
Mallarauco	76.7	80.2	+4.53 %
María Elena	1.2	0.0	-100.00 %
María Pinto	15.0	13.8	-8.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Las Perdices	6.6	17.9	+170.18 %
Solar Las Rojas	14.3	1.2	-91.87 %
Solar Las Terrazas	13.0	1.2	-91.00 %
Solar Las Torcasas	-	18.5	-
Solar Las Turcas	21.9	19.6	-10.32 %
Solar Lipangue	1.4	12.6	+797.27 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	13.1	-
Solar Lo Miranda	32.8	34.2	+4.22 %
Solar Lo Sierra	15.8	17.3	+9.34 %
Solar Loreto	13.2	14.1	+6.92 %
Solar Los Gorrones	15.3	19.5	+27.80 %
Solar Los Libertadores	32.8	23.0	-29.82 %
Solar Los Paltos	13.1	16.1	+22.70 %
Solar Los Patos	20.0	20.8	+4.15 %
Solar Los Puquios	19.2	8.2	-57.21 %
Solar Luce	14.1	14.2	+1.03 %
Solar Luders	16.3	20.6	+26.20 %
Solar Luna	12.2	14.1	+15.29 %
Solar Luna del Norte	8.1	12.5	+54.29 %
Solar Malaquita 2	57.7	40.3	-30.23 %
Solar Marchigue 2	51.4	52.8	+2.80 %
Solar Marchigue 7	17.1	17.8	+4.16 %
Solar Marin	11.3	13.1	+16.13 %
Solar Montt	15.7	17.0	+8.46 %
Solar Norte Chico 1	12.6	13.0	+3.08 %
Solar Ocoa	16.6	16.1	-3.31 %
Solar Olivillo	46.5	47.1	+1.37 %
Solar Ovejería	39.4	41.0	+3.96 %
Solar PFV Mostazal	49.8	60.5	+21.45 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	6.2	9.4	+52.87 %
Solar Pama	11.0	10.5	-4.34 %
Solar Panquehue 2	23.9	33.2	+38.55 %
Solar Paraguay	57.6	57.2	-0.70 %
Solar Parque Bicentenario	4.7	0.0	-100.00 %
Solar Pedreros	12.8	16.4	+28.27 %
Solar Peralillo	19.4	0.0	-100.00 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	17.6	19.0	+7.78 %
Solar Pirque	15.7	18.0	+14.65 %
Solar Placilla	12.8	0.0	-100.00 %
Solar Población	16.2	17.9	+10.77 %
Solar Portezuelo	17.1	16.3	-4.75 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	13.2	17.1	+28.78 %
Solar Punta Baja	14.2	4.8	-66.19 %
Solar Queltehue	17.2	17.9	+3.87 %
Solar RLA	14.4	16.1	+11.38 %
Solar Ranguil	17.3	17.3	+0.01 %
Solar Rodeo	10.6	10.6	+0.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Melo	34.9	48.0	+37.81 %
Membrillo	15.1	11.2	-26.05 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.3	16.5	-22.62 %
Minihidro El Toro	21.7	15.5	-28.50 %
Minihidro Santa Rosa	9.8	9.5	-3.03 %
Molinera Villarrica	8.0	3.9	-51.17 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	0.0	0.0	-
Muchi	0.0	12.6	-
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	0.8	0.0	-100.00 %
Munilque 2	10.1	0.0	-100.00 %
Mutupin	0.0	0.0	-
Nahuen	63.2	64.6	+2.14 %
OVALLE NORTE	63.5	28.5	-55.10 %
Orafti	-	0.9	-
Orion	1.0	18.9	+1847.30 %
PENCAHUE ESTE	4.6	6.8	+47.06 %
PFV Alcaldesa	0.0	0.0	-
PFV CANELILLO	18.3	19.0	+3.46 %
PFV CIPRES	17.1	52.8	+209.53 %
PFV COCINILLAS	19.6	14.1	-28.04 %
PFV PITRA	17.8	18.6	+4.76 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	0.0	-
PFV PMGD El Flamenco	-	0.0	-
PFV PMGD Pegasus Solar	-	0.0	-
PFV PMGD San Camilo	-	0.0	-
PFV SANTA INES	23.6	30.0	+27.13 %
PINARES	-	0.0	-
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	-	0.0	-
PMGD PFV Vicente	-	0.0	-
PRP Las Quemadas	-	0.0	-
Paine	0.0	0.0	-
Palmar	84.6	71.0	-16.13 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	20.7	21.1	+2.20 %
Pichilonco	27.8	24.5	-11.80 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilén	18.1	18.3	+0.97 %
Pitotoy	15.4	17.1	+10.96 %
Puclaro	26.4	19.1	-27.79 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	8.6	4.6	-46.33 %
QUINANTU	59.2	65.9	+11.36 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	4.7	9.6	+106.85 %
Quillay	14.2	15.2	+6.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Rovián	21.3	24.3	+14.07 %
Solar San Francisco	31.8	13.2	-58.43 %
Solar San Isidro	16.2	17.3	+6.99 %
Solar San Pedro	18.9	18.7	-1.16 %
Solar Santa Adriana	15.4	16.7	+8.39 %
Solar Santa Amelia	17.5	23.0	+30.89 %
Solar Santa Cecilia	7.7	7.0	-8.70 %
Solar Santa Clara	19.6	14.8	-24.51 %
Solar Santa Julia	14.8	18.8	+26.89 %
Solar Santa Laura	11.3	15.1	+33.27 %
Solar Santuario	12.9	13.3	+2.79 %
Solar Sol	8.1	12.6	+55.40 %
Solar Talca	39.3	55.5	+41.21 %
Solar Talhuén	11.8	9.7	-17.63 %
Solar Tambo Real	8.0	9.4	+16.84 %
Solar Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	12.0	7.8	-34.82 %
Solar Trebal	8.7	2.7	-68.60 %
Solar Trica-Dos	4.0	14.9	+269.89 %
Solar Tricahue 2	59.8	62.5	+4.58 %
Solar Tucúquere	13.1	12.9	-1.85 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.4	0.1	-64.29 %
Solar UTFSM Viña del Mar	1.3	1.4	+2.14 %
Solar Valle Este 2	66.2	40.1	-39.41 %
Solar Valle Oeste 2	69.3	44.0	-36.59 %
Solar Valle de la Luna 2	12.9	13.8	+6.74 %
Solar Victoria	78.0	79.8	+2.29 %
Solar Villa Cruz	6.0	18.6	+209.34 %
Solar Villa Prat	1.6	0.0	-100.00 %
Solar Villa Seca	5.3	17.4	+224.44 %
Solar Vituco 2B	17.0	17.8	+4.81 %
Solar Ñilhue	3.6	4.6	+27.23 %
Solar Ñiquén	11.5	14.8	+27.90 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	0.0	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	10.8	-
Trailelfú	54.0	61.2	+13.25 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.0	-
Trinidad Solar	0.0	0.0	-
Trueno	116.8	139.0	+19.02 %
Truful Truful	14.2	16.1	+13.00 %
UTSFM Vitacura	0.0	0.0	-
Venturada	21.9	62.1	+183.27 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
RAULI	53.7	54.1	+0.69 %
RINCONADA NORTE	8.6	7.8	-10.10 %
Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	6262.5	6832.9	+9.11 %

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 (*)

Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
Atacama-2 GNL	Menor generación real por costo marginal.
Mejillones-CTM1	Menor generación real por indisponibilidad.
Mejillones-CTM3 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconectada con Limitación de Combustible

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Taltal 1 Diésel	100.0	Limitada a generar con diésel. Causa informada: Sin combustible para generar, según IL 2021001887.
Taltal 2 Diésel	0.0	Limitada a generar con diésel. Causa informada: Sin combustible para generar, según IL 2021001887.

3.2. Desconectada con Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Cardones	100.0	Limitación de arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2017001231.

3.3. 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"

3.4. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Limitada en 170 MW por control emisiones NOx, según y IL 2021001939.
Atacama-1 Diésel	100.0	TG1A limitada en 31 MW con combustible líquido por Alta Diferencial de Cámaras en circuito secundario de petróleo, según IL 2021001894.
Campiche	31.0	Control de abastecimiento de carbón.
Eólica Taltal	100.0	Parque eólico sin control de potencia reactiva, error de Scada, según IL 2021001225.
Guacolda 1	81.8	Limitada en 126 MW 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	96.0	Limitada en 143 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001619.
Mejillones-CTM1	74.3	Limitada en 140 y 130 MW por presurización del hogar caldera y temperatura en descarga agua de mar, según IL 202102011 e IL 2021001748.
Mejillones IEM	94.1	Limitada en 355 MW. Causa informada: Alta vibración en descanso N°1 TV, según IL 2021001155.
Norgener-NT01	100.0	Límitada en 134 MW en revisión de la unidad se verifica que no está dando la Pmax declarada, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	0.0	Control de abastecimiento de carbón.
Solar PV Conejo	97.0	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Termopacífico	60.0	Limitada en 60 MW. Causa informada: Alta temperatura de escape en las unidades generadoras.
Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW para alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.1	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	88.6	Limitada en 195 MW por control de parámetros del sistema de combustión. Según IL 2021001918.

3.5. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Alfalfal	50.0	Mantenimiento Mayor U-1.
Angamos-ANG1	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021057694.
La Higuera	50.0	Mantenimiento Mayor U-2.
Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021064932.

3.6. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
ATACAMA SOLAR S.A.	0.0	En período de puesta en servicio.
CALAMA	0.0	En período de puesta en servicio.
CAMPOS DEL SOL	0.0	En período de puesta en servicio.
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	En período de puesta en servicio.
Chagual	0.0	En período de puesta en servicio.
COMBARBALA	0.0	En período de puesta en servicio.
Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
LOS OLMOS	0.0	En período de puesta en servicio.
MALGARIDA	0.0	En período de puesta en servicio.
MALGARIDA 2	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO NORTE	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO SUR	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV RÍO ESCONDIDO	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV 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.
RENAICO 2	0.0	En período de puesta en servicio.
TAMAYA SOLAR	0.0	En período de puesta en servicio.

3.7. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja,
Angostura	100.0	C. Angostura U1. Por condición de afluente, se requiere restringir la entrada en servicio de la UG1. La unidad está disponible, pero se debe restringir al máximo su operación, por eventuales fallas o demoras en la puesta en servicio, por lo mismo se requiere dar prioridad a la operación de la Unidad 2 y Unidad 3, solo utilizar la unidad en condición de emergencia por control Cota. No presta SSCC
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: La tasa de toma de carga de la central se deberá limitar a 40 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet y Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. La potencia mínima de operación de la Unidad N ° 2 es de 80 MW. Debido a la instalación de un sistema que permite inyectar aire en la zona del rodete, excepcionalmente, la unidad N ° 2 puede operar en forma extraordinaria y no permanente bajo el mínimo técnico con una carga de 60 MW (no se permite generar en zonas intermedias para evitar la alta vibración en turbina y corte de pernos en tubo intermedio). Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario ni secundario de frecuencia (AGC), según IL 2021001197 y 2021001198.
Atacama-1 Diésel	100.0	Disponible para generar con combustible diesel bajo los criterios indicados según autonomía, según IL 2021001792.
Atacama-1 GNL	100.0	Control de emisiones diarias, según IL 2021001953.
Atacama-2 Diésel	100.0	Disponible para generar con combustible diesel bajo los criterios indicados según autonomía, según IL 2021001792.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Colbún	100.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
El Toro	100.0	C. El Toro limitado para realizar AGC, según IL2021001180.
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	U-1 con limitación. Causa informada: Se requiere mantener unidad 1 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. Se solicita: En caso de que programa de generación requiera una sola unidad en servicio permanente, priorizar despacho de U-1. En caso de que programa de generación requiera una sola unidad y no de forma permanente, priorizar despacho de U-2. En caso de que programa de generación requiera ambas Unidades en servicio y por condiciones de sistema se deba detener una de las unidades, priorizar detención de U-2, según IL 2021001531.
San Isidro 1 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130. Control terciario de frecuencia CTF con limitación. Causa informada: No se puede aplicar CTF mientras este vigente la limitación 2020001130, según IL 2020001885.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.
Taltal 1 Diésel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Tocopilla-U16 GNL	100.0	Con restricción a participar en CPF, según IL 2021001815.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, Chagual (Ex Los Cóndores), PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PE Negrete 2, CSP Cerro Dominador, PE Malleco Sur/Norte, Aillín, Combarbalá, PE Calama, PE Alena y PFV Sol del Desierto 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 412.98 m.s.n.m. y un afluente de 314 MWh.
00:05	Hidro Maule	C. Mariposas sincronizada en pruebas.
00:38	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
00:38	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
00:56	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta para regular tensión.
00:59	CGE	S/E Chillán interruptor B2 abierto, normalizando la topología.
01:01	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
01:05	Hidro Maule	C. Mariposas disponible y en servicio.
01:19	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 2 abierta para regular tensión.
01:44	Angloamerican	S/E Chagres transfiere sus consumos hacia S/E Esperanza, normalizando la topología.
01:47	Chilquinta	S/E San Felipe y San Rafael transferencia automática de consumos habilitada.
03:27	CGE	SS/EE Nahuelbuta, Angol y Collipulli transferida hacia S/E Los Peumos por control de transferencia de la línea de 66kV Los Ángeles - Buenos Aires.
03:33	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta para regular tensión.
03:42	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
03:44	Chilquinta	S/E Casablanca transfiere sus consumos hacia S/E Laguna Verde, normalizando la topología.
05:58	AES Andes	S/E Mesamávida interruptor AT1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002385.
06:55	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 2 cerrada.
07:00	Puntilla	C. Itata con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Microcorte de CGE para normalizar topología en sus instalaciones, según SDCF 2021073678.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:13	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Jahuel 2 cerrada.
07:18	Puntilla	C. Itata cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021073678.
07:38	Transec	Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena 4 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002382.
07:49	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
08:02	Engie Transmisión	Línea de 100 kV Chuquicamata - 10 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores por alta contaminación, según SICF 2021073667.
08:03	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCS de línea de 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:08	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
08:28	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
08:31	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
08:32	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
09:35	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
09:44	Transec	Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena 4 cerrada, según IF 2021002382.
10:00	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.

Hora	Centro de Control	Observación
10:33	Transelec	S/E Kimal ATR N°1 de 500/220 kV, 750 MVA cerrado.
10:41	Engie Transmisión	S/E Tocopilla abierto interruptor seccionador de barras JR. U-15 conectada a barra 1 de 220 kV inyectando generación hacia S/E Crucero 220 kV y U-14 conectada a barra 2 de 220 kV inyectando generación hacia 110 kV por medio de transformador Booster.
10:42	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Tocopilla - Crucero 6A abierta.
10:42	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 sale de servicio en forma intempestiva con 125 MW, según IF 2021002384.
10:54	STS	Línea de 66 kV Purranque - Frutillar 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Conductor cortado entre estructuras 366 y 367, según IF 2021002388.
11:11	Codelco Salvador	Línea 110 kV Diego de Almagro - Potrerillos con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de aislación dañada en estructura 167, según SDCF 2021073679 y 2021073766.
11:37	RNE	S/E Don Héctor interruptor J12 abierto por control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
11:38	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4 y J9 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
11:42	Transelec	Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 2, 3 y 4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual de la línea con trepado de estructuras para investigar causa de falla IF 2021002382, según SICF 2021073774, 2021073776 y 2021073773.
11:42	Transelec	Línea de 220 kV Neptuno - Chena con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual de la línea con trepado de estructuras para investigar causa de falla IF 2021002382, según SICF 2021073775.
11:48	CGE	Línea de 110 kV Cóndores - Alto Hospicio - Cerro Dragón interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021002386.
11:52	Enor Chile	S/E Pallata 52J2 y 52J3 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita relacionada con SI 2021064853.
12:12	Engie Transmisión	Línea de 100 kV Chuquicamata - 10 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SICF 2021073667.
12:50	CGE	Línea de 110 kV Cóndores - Alto Hospicio - Cerro Dragón interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021002387.
13:07	Transelec	S/E Encuentro 52JR que servía a línea de 220 kV Encuentro - Miraje interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita, según IF 2021002389.
13:09	Transelec	Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 2, 3 y 4 canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso, según SICF 2021073774, 2021073776 y 2021073773.
13:09	Transelec	Línea de 220 kV Neptuno - Chena cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021073775.
13:30	Transelec	S/E Encuentro interruptor JR cerrado, según IF 2021002389.
14:13	Enel Generación	C. Sauzalito con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de emergencia en hidroyector que se encuentra obstruido, según SICF 2021073841.
14:54	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
15:51	Transelec	S/E Encuentro interruptor JR con interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita por trabajos en paño J11, según IF 2021002391.
15:56	Comasa	C. Lautaro 1 sincronizada en pruebas, según SDCF 2021073111.
16:11	Besalco	C. Convento Viejo U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW. Causa informada: Falla en sistema de refrigeración, según IF 2021002392.
16:23	CGE	Línea de 66 kV Andalicán - Horcones 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retirar corteza de árbol que puede provocar falla, según SICF 2021073889.
16:30	Besalco	C. Convento Viejo U-1 disponible, según IF 2021002392.
16:36	Transelec	S/E Encuentro interruptor JR cerrado, según IF 2021002391.
16:53	Imelsa -Crell	C. Trincao limitada a 9 MW. Causa informada: Unidades N°: 1, 2, 3, 4 y 5 en mantenimiento mayor, según IL 2021002025.
16:55	Engie Generación	C. Hornitos CTH baja a 110 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalización por falla en alimentador de carbón N°5, según SICF 2021074013.
17:11	STS	Línea de 66 kV Purranque - Frutillar 2 cerrada, según IF 2021002388.
17:13	CGE	Línea de 66 kV Andalicán - Horcones 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021073889.
17:24	Comasa	C. Lautaro 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021073111.
17:48	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
17:48	Transelec	S/E Kimal ATR N°1 de 500/220 kV, 750 MVA abierto.
17:50	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Tocopilla - Crucero 6A cerrada.
17:51	Engie Transmisión	S/E Tocopilla interruptor seccionador de barras JR normalizado.
18:07	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4 y J9 cerrados.
18:09	RNE	S/E Don Héctor interruptor J12 cerrado.
18:16	AES Andes	C. Angamos ANG2 limitada en 220 MW. Causa informada: Bajo nivel del domo, según IL 2021002026.

Hora	Centro de Control	Observación
18:21	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
18:22	Colbún	C. Hornitos disponible, en servicio, según IF 2021002374.
18:38	CGE	Líneas de 66 kV Duqueco - Faenas Pangué interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021002393.
18:40	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 y 2 con reconexión automática inhabilitada por nevazón en la zona.
19:18	STS	S/E Frutillar interruptor CT2 general de media tensión interrupción forzada por protecciones y se pierden 5.6 MW de consumos. Causa informada: Sobrecarga, según IF 2021002394.
19:30	Acciona	S/E Frutillar interruptor CT2 cerrado y recuperado los consumos, según IF 2021002394.
19:36	Celeoredes	S/E Charrúa cancelada limitación, según IL 2021002018.
19:50	Colbún	S/E Colbún transformador de 220/66 kV, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar punto caliente agua arriba del interruptor 52CT2 del switchgear, según SDCF 2021074018.
20:28	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por nevadas en la zona se mantendrá en servicio línea 220kV Canutillar - Puerto Montt 1, según SDCF 2021074020.
21:00	Scotta	C. Callao sale de servicio en forma intempestiva con 1.2 MW. Causa informada: Falla interna, según IF 2021002395.
22:45	Transelec	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 y Línea de 110 kV Diego de Almagro - Salvador interrupción forzada por protecciones, se pierden 40 MW aprox. de consumos de Minera El Salvador. Causa informada: se investiga, según IF 2021002397 y 2021002396.
23:10	Transelec	Línea de 110 kV Diego de Almagro - El Salvador cerrada.
23:14	Transelec	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 26 MW de consumos de Minera El Salvador, según IF 2021002398.
23:23	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.
23:39	Transelec	Línea de 110 kV Diego de Almagro - El Salvador interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002399.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -25 [MW/m]
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -650.9 [MW]
08:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28.6 [MW/m]
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 902.4 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
11:48	Enor Chile	AR Tchamma SpA	PE Tchamma Primera energización 52F5
11:50	Enor Chile	AR Tchamma SpA	PE Tchamma Primera energización 52F6

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		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enor Chile	C. Ujina 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		
STS	S/E Río Tolten paños J4, J5 y J6 sin Telecontrol.	14/08/2021	09:58		
Colbún	S/E Zaldívar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
CGE	Datos scada completa.	24/08/2021	17:07		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
STS	Hot line.	22/08/2021	07:45		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 24 de agosto de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 07-09-2021 11:34:17
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 387
Total registros Subestación: 83

	Type	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 Response	Estado Operativo	Estado Operativo Excepción	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202073777	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forosao	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CODELCO CHILE DIVISION SALVADOR SODI-672 curva forosao, reubicación pallo H2-Clanta 1, en S/E Diego de Almagro, por cambio de aislación dañada y faltante en la línea 110 kV Clanta 2.	Bajo	S/E Diego de Almagro: Codelco Chile división El Salvador según Sodi-672 curva forosao Intervención: Subestación DIEGO DE ALMAGRO- S2H2 con bloqueo a recomenad Instalaciones en Riesgo: Pallo Lina LH2, L2DA-Clanta 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 11:00	24-08-21 17:00	24-08-21 11:25	24-08-21 15:58	
202073766	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Forosao	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CODELCO CHILE DIVISION SALVADOR SODI-672 de curva forosao desconexión Lina 110 kV -Clanta 2, en S/E Diego de Almagro, cambio de aislación dañada y faltante en la línea110 kV.	Bajo	S/E Diego de Almagro: Codelco Chile división El Salvador según Sodi-672 (CURSO FOROSAO) Desconexión : Subestación DIEGO DE ALMAGRO- Pallo Lina LH3,L2DA-Clanta 2 Instalaciones en Riesgo: Pallo Lina LH3,L2DA-Clanta 2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y termino de las maniobras desconexión del Pallo Lina LH3,L2DA-Clanta 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 11:00	24-08-21 17:00	24-08-21 11:22	24-08-21 15:58	
202072385	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Tarapacá: Conexiónado de conductores de nuevo pallo 14 en BU 878 fuera de servicio, la conexión se realizará en gabinete 878 en SGG5	Bajo	Actividades: SE Tarapacá: Conexiónado de conductores de nuevo pallo 14 en BU 878 fuera de servicio, la conexión se realizará en gabinete 878 en SGG5 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 3-Tarapacá a Barra 220 KV, Sección 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay Nota: Trabajos se realizarán en horario de baja demanda (mañana)	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 00:00	25-08-21 08:00	24-08-21 00:04	24-08-21 07:46	
202072384	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E QUILLOTA	S/E QUILLOTA H2	Otro Tipo de Trabajo	0	Apoyo a empresa CTNG por trabajos en sus instalaciones en S/E San Pedro.	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Quillota - San Pedro. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a línea de 110 kV Quillota - San Pedro. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Quillota - San Pedro. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 14:52	24-08-21 17:43		
202072500	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Reemplazo de tarjeta de estado en RTU del palto de 220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Reemplazo de tarjeta de estado en RTU del palto de 220 kV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Sistema SCADA. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: El Jefe de Faena delimitará la zona de trabajo. Nota: Pérdida de datos SCADA del palto de 220 kV palcos 18, 19 y 17a mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 09:00	24-08-21 17:00	24-08-21 13:53	24-08-21 16:57	
202072141	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Sodi-10005630- Eletrons Lavado de aislación de palcos 15-16-113-114-115	Bajo	Actividades: S/E Carrera Pinto: A solicitud de Eletrons: Lavado de aislación de palcos 15-16-113-114-115 Restricciones: Subestación Carrera Pinto, No Reconectar S215-S218-S215-S218 Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, sección 2-C. Pinto Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 08:09	24-08-21 18:37	
202072138	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Sodi-10005630- Eletrons Lavado de aislación de palcos 15-16-113-114-115	Bajo	Actividades: S/E Carrera Pinto: A solicitud de Eletrons: Lavado de aislación de palcos 15-16-113-114-115 Restricciones: Subestación Carrera Pinto, No Reconectar S215- S212-S218-S218-S215-S215-S218 Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, sección 1-C. Pinto Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 08:09	24-08-21 18:37	
202070821	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO ETS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Verificación de las Protecciones de sobrecorriente GE F35 S2, Pallo ETS.	Bajo	Actividades: Verificación de Protecciones, S/E Diego de Almagro: Verificación de las Protecciones de sobrecorriente GE F35 S2, Pallo ETS. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 21 kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Pallo ETS, Protecciones S2 Bloquear trip sobre S2ETS. Precedo: 30min. minuto de bloqueo del grupo 1	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 00:00	24-08-21 06:00	23-08-21 23:41	24-08-21 09:28	
202070807	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	BA S/E MAITENCILLO 110KV SECCION1 BA S/E MAITENCILLO 110KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo: Lavado de aislación de equipos Barra 110 kV, palcos HT2, HT1, HS, HR, H2, HS, H2, H2, H2 incluye equipos primarios, marcos de barra principal y auxiliar, marcos de línea, barra de transferencia y desmagnetizado palto.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Maitencillo: Lavado de aislación de equipos Barra 110 kV, palcos HT2, HT1, HS, HR, H2, HS, H2, H2, H2 incluye equipos primarios, marcos de barra principal y auxiliar, marcos de línea, barra de transferencia y desmagnetizado palto. Restricciones: Subestación Maitencillo, S2H5 con bloqueo a la recomenad inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H6 con bloqueo a la recomenad inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H7 con bloqueo a la recomenad inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H7 con bloqueo a la recomenad inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H1 con bloqueo a la recomenad inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H1 con bloqueo a la recomenad inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H1 con bloqueo a la recomenad inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H4 con bloqueo a la recomenad inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H5 con bloqueo a la recomenad inmovilizado Tercero, SE Las conchas: S2H2 (Tercero) con bloqueo a la recomenad inmovilizado Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la recomenad inmovilizado Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la recomenad inmovilizado Subestación Valdivia, S2H1 con bloqueo a la recomenad inmovilizado Subestación Carilones, S2H1 con bloqueo a la recomenad inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H7 con bloqueo a la recomenad inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H7 con bloqueo a la recomenad inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H7 con bloqueo a la recomenad inmovilizado Subestación Castilla, S2H1 con bloqueo a la recomenad inmovilizado Tercero, SE El Eden: S2H1(Tercero) con bloqueo a la recomenad inmovilizado Tercero, SE Punta de Teros: S2H1 (Tercero,SODI) con bloqueo a la recomenad inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 16:57	
202065251	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PARRINACOTA	S/E PARRINACOTA B3	Lavado de Aislación		Se solicita la apertura de la línea por lavado de aislación des energizado en Tap Off Quimi.	Trabajo con Riesgo Bajo, se trabajara con Procedimientos y App de acuerdo a los tareas asignadas.	Verificación de Protecciones, S/E Diego de Almagro: Verificación de las Protecciones de sobrecorriente GE F35 S2, Pallo ETS. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 21 kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Pallo ETS, Protecciones S2 Bloquear trip sobre S2ETS. Precedo: 30min. minuto de bloqueo del grupo 1	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 17:00	24-08-21 09:06	24-08-21 13:23	
202070685	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará mantención preventiva de la Teleprotección sistema N° 2 TPRO-301, 302, este considera recuperación de LOG, revisión de estado y ringuando de la configuración del sistema.	Riesgos: Pérdida de configuración o borrado de configuración. Pérdida de servicios de teleprotección o inhabilitación. Envío de TRIP. Medidas de Mitigación: Realizar respaldos Backup, antes de realizar cualquier modificación, Habilitar SWITCH de Bloqueo.	Se realizará mantención preventiva de la Teleprotección sistema N°2 TPRO-301, 302, este considera recuperación de LOG, revisión de estado y ringuando de la configuración del sistema. No se considera la prueba efectiva de TRIP, solamente toma de datos, todo trabajo se realiza con los Switch de mantenimiento activados.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 09:00	24-08-21 18:00	24-08-21 10:53	24-08-21 17:50	
202071638	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN		Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo a servidor Scada Siemens que se realizará por especialista. Trabajo postion producir pérdida / interferencia en datos ICCP durante la ejecución de los mismo.	Posible pérdida de ICCP durante la ejecución de los trabajos.	Mantenimiento preventivo servidor scada	No tiene consumo afectado	ninguno				24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 09:16	24-08-21 18:48
202071631	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MEUPUICO		Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo a servidor Scada Siemens que se realizará por especialista. Trabajo postion producir pérdida / interferencia en datos ICCP durante la ejecución de los mismo.	Posible pérdida de ICCP durante la ejecución de los trabajos.	Mantenimiento preventivo servidor Scada	No tiene consumo afectado	ninguno				24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 09:16	24-08-21 18:48
202072285	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANQUILLLOTA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN LUIS	BA S/E SAN LUIS 220KV BP1 BA S/E SAN LUIS 220KV BP2	Lavado de Aislación	0	Solicitud de Chilquinta para trabajos en instalaciones de su propiedad.	Trabajos con nivel de riesgo bajo	Actividades: S/E San Luis: Solicitud de Chilquinta para lavado de aislación de los palcos Agua Santa 1 y 2. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV 1 y 2 de S/E San Luis. --- Instalaciones en Riesgo: S/E San Luis: Barra de 220 kV 1 ó 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E San Luis: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 09:57	24-08-21 15:38	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 07-09-2021 11:34:17
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros Generado: 187
Total registros Central Generadora: 11

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021074019	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Farsado	HPV USVA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	52.4	Es necesario proceder a cambiar e instalar Firewall secundario (Firewall Principal se encuentra operando).	Podrían perderse las comunicaciones por algunos minutos. La intervención en principio no debería generar interrupción de las comunicaciones, para mayor seguridad se realizará en horario no productivo.	Asociado con el N° 2021001992.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-08-21 19:52	24-08-21 21:00	24-08-21 19:56	24-08-21 21:54
2021072353	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	200	Prueba de válvulas turbina en ANG2	bajo debido características preventivas	ANG2 opera con CPF actuado y AGC desactivado	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		24-08-21 06:00	24-08-21 08:00	24-08-21 08:00	24-08-21 10:45
2021072463	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLIHUES ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER COLIHUES	TER COLIHUES U1	Otro Tipo de Trabajo	11	Pruebas técnicas: Central Térmica Colihues 1 en configuración HFO. Las pruebas se realizarán a plena carga según programa enviado a DADP. Condiciones requeridas: TER Colihues 1 a disposición de rifle de llama.	El riesgo es bajo.	Pruebas técnicas: Central Térmica Colihues 1 en configuración HFO. Las pruebas se realizarán a plena carga según programa enviado a DADP. Condiciones requeridas: TER Colihues 1 a disposición de rifle de llama.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		24-08-21 12:00	24-08-21 20:00	24-08-21 11:10	24-08-21 16:43
2021072378	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA CENZAS	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER CENZAS	TER CENZAS U2	Verificación medidor de energía	5	La empresa Tecnoet realizará verificación de transformadores de medida (tensión y corriente) en Switchgear de media tensión (11kV) de la unidad generadora N°2. Con respecto a la indisponibilidad se estima: día Martes 24 - certificación de transformadores de medida, cuatro horas.	Certificación de transformadores de medida (tensión y corriente) de la unidad generadora N°2 - preparativos para futura prueba de "Consumo Específico" solicitada por CEN. La anterior implica riesgo de descarga eléctrica por contacto o proximidad. Por lo anterior se realizará apertura de interruptor local de barra de 110kV al interior de la Sala de Switchgear de Eléctrica Cenzas.	Se realizarán inyecciones de corriente o voltaje con mesa de prueba para verificación de transformadores de medida.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-08-21 08:30	24-08-21 16:00	24-08-21 10:32	24-08-21 18:37
2021073676	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Farsado	HP ITATA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Cambio de topología (Normalización de línea Charrúa-Chilten)	Riesgo bajo. Maniobras coordinadas con CDT CSE, según SODI N°236/2021	Desconexión de central completa, por microcorte para Normalización de Línea 66kV Charrúa-Chilten... Maniobras en línea 66kV Charrúa-Chilten, concluida del 21/08/2021	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		24-08-21 07:00	24-08-21 07:18	24-08-21 07:00	24-08-21 07:18
2021073889	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de modulación de carga por sintonía de caldera. Al activar la solicitud se realizarán cambios de carga de 40 Mw de salida y bajada, esto para exploración de nueva tasa de carga a la actual (2,5 Mw/Mín). Pruebas relacionadas a ensayos de verificación de SOCC. Todo esto coordinado con Centro de control y CEN.	Riesgo controlado, maniobra operacional con supervisión presente	Sin SOCC, unidad queda disponible a programa diario de generación	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		24-08-21 08:00	24-08-21 20:00	24-08-21 12:13	24-08-21 17:52
2021073841	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Farsado	HP SALZALITO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	12	Realizar Impulsa de emergencia en Hb-reyector que se encuentra obstruido, se revisará desde Sala de control, durante la desconexión.	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo.-	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-08-21 14:00	24-08-21 18:00	24-08-21 14:13	25-08-21 15:29
2021070989	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CALAMA [EN REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	150	Comisionamiento Aterogeneradores de acuerdo a perfil de carga de las pruebas, según referencia de potencia de acuerdo a pronóstico enviado al CEN	El riesgo será de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlados por lo especialistas a cargo del trabajo.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlados por lo especialistas a cargo del trabajo. Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los WTS, de acuerdo con el perfil de carga del pronóstico enviada con anterioridad al CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		24-08-21 00:00	24-08-21 23:59	24-08-21 00:00	24-08-21 23:59
2021072458	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Farsado	HP RENACO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Impulsa cámara de carga por ramas debido a temporal.	el riesgo es bajo central 1/s	Impulsa cámara de carga por ramas debido a temporal.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		24-08-21 12:12	24-08-21 13:47	19-08-21 12:12	19-08-21 13:47
2021072253	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA METROOUTSANA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NUEVA RENCA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Calibración de equipo medidor de flujo (emisiones)	Bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Se requiere la central con carga alrededor de 200 MW por 2 horas y a mínimo técnico por 2 horas durante las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		24-08-21 08:00	24-08-21 12:00	24-08-21 13:37	24-08-21 16:30
2021074013	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INVERSIONES HORNOTOS SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Farsado	TER HORNOTOS	CENTRAL COMPLETA	Servicios Auxiliares	110	Normalización por Falla Alimentador de cartón N°5	Bajo, se toman todos los requeridos de acuerdo a estándar de seguridad ENGIE energía Chile	Unidad Limitada en 110 MW, por falla en alimentador N°5	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		24-08-21 16:55	25-08-21 02:00	24-08-21 16:55	25-08-21 02:30

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 07-09-2021 11:34:17
Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 327

Total registros Línea: 93

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programado	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nodal Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202072706	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDES	Intervención	Origen Interno	Programada	COROS - ANDES 345KV COROS - ANDES 345KV C1		Otro Tipo de Trabajo		TPP con Apoyo de drone linea Andes-Salta (Torre N°10 a 342).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Andes: señalizar y NR 52403 y 5243/C4. S/E Salta: señalizar y NR 5203/08.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 10:34	24-08-21 14:57
202072704	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 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 - Crucero Cto 1 y Cto 2 (Postación de Salida).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Norgener:Señalizar y Reconexión F/S 5211 y 5212; S/E Crucero Señalizar y Reconexión F/S 5212 y 5213; S/E La Cruz:Señalizar y NR 5211 - 5212 - 5217 - 5217-2; S/E Barriles Señalizar y NR 5211, 5212, 5212, 526-71.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 08:18	24-08-21 16:38	
202072370	Línea	Ejecución Extensa	ATFE	Intervención	Origen Externo	Programada	ANCOA - ALTO AHUEL 500KV L3 ANCOA - ALTO AHUEL 500KV L3 C1		Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de terceros por cancha de bosque tipo forestal de propiedad de Arauco, considero una mecanizada de árboles ubicados por el trazo y bajo el conductor en los vanos 64-65, 66-67, 68-69 y 70-71.	Existe riesgo de operación de la línea de 500 KV Ancoa - Alto Ahuel 3.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-08-21 09:00	24-08-21 18:00	24-08-21 09:00	24-08-21 16:50	
202072705	Línea	Ejecución Extensa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGAMOS - KAPATUTU 220KV C1 ANGAMOS - EST. N°4 ANGAMOS C2 EST. N°4 ANGAMOS C2 - EST. N°28 JABON L2		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Línea Angamos - Kapatutú Zona Costa Crítica (Torre N° 06 A 27)	Riesgo menor debido a cumplimiento de programa	S/E Angamos: 5201, 5202 señalizar y no reconectar. S/E Kapatutú: 5225,5226, 5227, 5228 señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 08:28	24-08-21 16:38	
202072932	Línea	Ejecución Extensa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	QUINQUIMO - CABILDO 110KV C1 QUINQUIMO - CABILDO 110KV C1		Roca y podes Franja servidumbre	0	Se realizará trabajo de poda de árboles.	Bajo, trabajo a realizar bajo procedimiento de distancias mínimas de seguridad.	Se solicita bloqueo de reconexiones de 52h3 de SE Quinquimo	No tiene consumo afectado		ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 10:40	24-08-21 17:58
202072937	Línea	Ejecución Extensa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 120KV C1 SANTA MARTA - PADRE HURTADO 120KV C1		Roca y podes Franja servidumbre	0	Se realizará trabajo de poda de árboles.	Bajo, trabajo a realizar bajo procedimiento de distancias mínimas de seguridad.	Se solicita bloqueo de reconexiones de 52h3 de SE Santa Marta	No tiene consumo afectado		ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 14:03	24-08-21 17:58
202072206	Línea	Ejecución Extensa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1 SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1		Roca y podes Franja servidumbre	0	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5283 de SE Santa Elvira y orden de protección en extremo Central Nueva Aldea, lo cual se encuentra coordinado con Jofreco, ESB del 20/08/21 de 18h, desde Jofreco.	Riesgo medio con bloqueo	Tala, poda y roca de árboles	No tiene consumo afectado		ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 08:47	24-08-21 19:57
202072874	Línea	Ejecución Extensa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	FATIMA - HOSPITAL 66KV C1 FATIMA - HOSPITAL 66KV C1		Roca y podes Franja servidumbre	0	Se realizará labores de poda y roca en LT 66KV Fatima - Hospital	Riesgo del trabajo a realizar bajo trabajos planificados y supervisados en terreno.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66KV 5285 de S/E fatima. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 09:56	24-08-21 19:45
202072889	Línea	Ejecución Extensa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHAMARCA - PARAY 66KV C1 COCHAMARCA - PARAY 66KV C1 ESTRUCTURA 291 - ESTRUCTURA 278 66KV C1 ESTRUCTURA 278 - PARAY 66KV C1 COCHAMARCA - SAN CARLOS 66KV C1		Roca y podes Franja servidumbre	0	Bloquear reconexión del 5283 de S/E Paray y la 5281 de S/E Montecristo por trabajos de poda, roca y tala en la LT 66KV Montecristo-Paray.	Riesgo medio, con bloqueo de reconexión	Tala, poda y roca de árboles	No tiene consumo afectado		ninguno			24-08-21 08:14	24-08-21 18:14	24-08-21 08:47	24-08-21 19:35
202072884	Línea	Ejecución Extensa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUQUEÑES - LA VEGA 66KV C1 CAUQUEÑES - LA VEGA 66KV C1		Roca y podes Franja servidumbre	0	Bloquear reconexión del 5281 de SE Cauques por trabajos de poda y roca en la LT Cauques-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda	No tiene consumo afectado		ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 08:47	24-08-21 19:36
202067979	Línea	Ejecución Extensa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV C1 EL SAUCE - COMBARBALA 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Bajo riesgo durante todo el trabajo, tarea planificada y controlada en terreno.	Se desconecta la LT 66 KV El Sauce - Combarbalá, para realizar trabajos de mantenimiento preventivo consistente en Cambio de estructura, crucetas y aislación por mantenimiento en la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-08-21 07:30	24-08-21 18:00	24-08-21 07:36	24-08-21 17:54	
202072440	Línea	Ejecución Extensa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1 SECCION 1 DE 2 220KV C1 SECCION 2 DE 2 220KV C1 SECCION 3 DE 2 220KV C1 SECCION 4 DE 2 220KV C1 SECCION 5 DE 2 220KV C1 SECCION 6 DE 2 220KV C1 SECCION 7 DE 2 220KV C1 SECCION 8 DE 2 220KV C1 SECCION 9 DE 2 220KV C1 SECCION 10 DE 2 220KV C1 SECCION 11 DE 2 220KV C1 SECCION 12 DE 2 220KV C1 SECCION 13 DE 2 220KV C1 SECCION 14 DE 2 220KV C1 SECCION 15 DE 2 220KV C1 SECCION 16 DE 2 220KV C1 SECCION 17 DE 2 220KV C1 SECCION 18 DE 2 220KV C1 SECCION 19 DE 2 220KV C1 SECCION 20 DE 2 220KV C1 SECCION 21 DE 2 220KV C1 SECCION 22 DE 2 220KV C1 SECCION 23 DE 2 220KV C1 SECCION 24 DE 2 220KV C1 SECCION 25 DE 2 220KV C1 SECCION 26 DE 2 220KV C1 SECCION 27 DE 2 220KV C1 SECCION 28 DE 2 220KV C1 SECCION 29 DE 2 220KV C1 SECCION 30 DE 2 220KV C1 SECCION 31 DE 2 220KV C1 SECCION 32 DE 2 220KV C1 SECCION 33 DE 2 220KV C1 SECCION 34 DE 2 220KV C1 SECCION 35 DE 2 220KV C1 SECCION 36 DE 2 220KV C1 SECCION 37 DE 2 220KV C1 SECCION 38 DE 2 220KV C1 SECCION 39 DE 2 220KV C1 SECCION 40 DE 2 220KV C1 SECCION 41 DE 2 220KV C1 SECCION 42 DE 2 220KV C1 SECCION 43 DE 2 220KV C1 SECCION 44 DE 2 220KV C1 SECCION 45 DE 2 220KV C1 SECCION 46 DE 2 220KV C1 SECCION 47 DE 2 220KV C1 SECCION 48 DE 2 220KV C1 SECCION 49 DE 2 220KV C1 SECCION 50 DE 2 220KV C1 SECCION 51 DE 2 220KV C1 SECCION 52 DE 2 220KV C1 SECCION 53 DE 2 220KV C1 SECCION 54 DE 2 220KV C1 SECCION 55 DE 2 220KV C1 SECCION 56 DE 2 220KV C1 SECCION 57 DE 2 220KV C1 SECCION 58 DE 2 220KV C1 SECCION 59 DE 2 220KV C1 SECCION 60 DE 2 220KV C1 SECCION 61 DE 2 220KV C1 SECCION 62 DE 2 220KV C1 SECCION 63 DE 2 220KV C1 SECCION 64 DE 2 220KV C1 SECCION 65 DE 2 220KV C1 SECCION 66 DE 2 220KV C1 SECCION 67 DE 2 220KV C1 SECCION 68 DE 2 220KV C1 SECCION 69 DE 2 220KV C1 SECCION 70 DE 2 220KV C1 SECCION 71 DE 2 220KV C1 SECCION 72 DE 2 220KV C1 SECCION 73 DE 2 220KV C1 SECCION 74 DE 2 220KV C1 SECCION 75 DE 2 220KV C1 SECCION 76 DE 2 220KV C1 SECCION 77 DE 2 220KV C1 SECCION 78 DE 2 220KV C1 SECCION 79 DE 2 220KV C1 SECCION 80 DE 2 220KV C1 SECCION 81 DE 2 220KV C1 SECCION 82 DE 2 220KV C1 SECCION 83 DE 2 220KV C1 SECCION 84 DE 2 220KV C1 SECCION 85 DE 2 220KV C1 SECCION 86 DE 2 220KV C1 SECCION 87 DE 2 220KV C1 SECCION 88 DE 2 220KV C1 SECCION 89 DE 2 220KV C1 SECCION 90 DE 2 220KV C1 SECCION 91 DE 2 220KV C1 SECCION 92 DE 2 220KV C1 SECCION 93 DE 2 220KV C1 SECCION 94 DE 2 220KV C1 SECCION 95 DE 2 220KV C1 SECCION 96 DE 2 220KV C1 SECCION 97 DE 2 220KV C1 SECCION 98 DE 2 220KV C1 SECCION 99 DE 2 220KV C1 SECCION 100 DE 2 220KV C1 SECCION 101 DE 2 220KV C1 SECCION 102 DE 2 220KV C1 SECCION 103 DE 2 220KV C1 SECCION 104 DE 2 220KV C1 SECCION 105 DE 2 220KV C1 SECCION 106 DE 2 220KV C1 SECCION 107 DE 2 220KV C1 SECCION 108 DE 2 220KV C1 SECCION 109 DE 2 220KV C1 SECCION 110 DE 2 220KV C1 SECCION 111 DE 2 220KV C1 SECCION 112 DE 2 220KV C1 SECCION 113 DE 2 220KV C1 SECCION 114 DE 2 220KV C1 SECCION 115 DE 2 220KV C1 SECCION 116 DE 2 220KV C1 SECCION 117 DE 2 220KV C1 SECCION 118 DE 2 220KV C1 SECCION 119 DE 2 220KV C1 SECCION 120 DE 2 220KV C1 SECCION 121 DE 2 220KV C1 SECCION 122 DE 2 220KV C1 SECCION 123 DE 2 220KV C1 SECCION 124 DE 2 220KV C1 SECCION 125 DE 2 220KV C1 SECCION 126 DE 2 220KV C1 SECCION 127 DE 2 220KV C1 SECCION 128 DE 2 220KV C1 SECCION 129 DE 2 220KV C1 SECCION 130 DE 2 220KV C1 SECCION 131 DE 2 220KV C1 SECCION 132 DE 2 220KV C1 SECCION 133 DE 2 220KV C1 SECCION 134 DE 2 220KV C1 SECCION 135 DE 2 220KV C1 SECCION 136 DE 2 220KV C1 SECCION 137 DE 2 220KV C1 SECCION 138 DE 2 220KV C1 SECCION 139 DE 2 220KV C1 SECCION 140 DE 2 220KV C1 SECCION 141 DE 2 220KV C1 SECCION 142 DE 2 220KV C1 SECCION 143 DE 2 220KV C1 SECCION 144 DE 2 220KV C1 SECCION 145 DE 2 220KV C1 SECCION 146 DE 2 220KV C1 SECCION 147 DE 2 220KV C1 SECCION 148 DE 2 220KV C1 SECCION 149 DE 2 220KV C1 SECCION 150 DE 2 220KV C1 SECCION 151 DE 2 220KV C1 SECCION 152 DE 2 220KV C1 SECCION 153 DE 2 220KV C1 SECCION 154 DE 2 220KV C1 SECCION 155 DE 2 220KV C1 SECCION 156 DE 2 220KV C1 SECCION 157 DE 2 220KV C1 SECCION 158 DE 2 220KV C1 SECCION 159 DE 2 220KV C1 SECCION 160 DE 2 220KV C1 SECCION 161 DE 2 220KV C1 SECCION 162 DE 2 220KV C1 SECCION 163 DE 2 220KV C1 SECCION 164 DE 2 220KV C1 SECCION 165 DE 2 220KV C1 SECCION 166 DE 2 220KV C1 SECCION 167 DE 2 220KV C1 SECCION 168 DE 2 220KV C1 SECCION 169 DE 2 220KV C1 SECCION 170 DE 2 220KV C1 SECCION 171 DE 2 220KV C1 SECCION 172 DE 2 220KV C1 SECCION 173 DE 2 220KV C1 SECCION 174 DE 2 220KV C1 SECCION 175 DE 2 220KV C1 SECCION 176 DE 2 220KV C1 SECCION 177 DE 2 220KV C1 SECCION 178 DE 2 220KV C1 SECCION 179 DE 2 220KV C1 SECCION 180 DE 2 220KV C1 SECCION 181 DE 2 220KV C1 SECCION 182 DE 2 220KV C1 SECCION 183 DE 2 220KV C1 SECCION 184 DE 2 220KV C1 SECCION 185 DE 2 220KV C1 SECCION 186 DE 2 220KV C1 SECCION 187 DE 2 220KV C1 SECCION 188 DE 2 220KV C1 SECCION 189 DE 2 220KV C1 SECCION 190 DE 2 220KV C1 SECCION 191 DE 2 220KV C1 SECCION 192 DE 2 220KV C1 SECCION 193 DE 2 220KV C1 SECCION 194 DE 2 220KV C1 SECCION 195 DE 2 220KV C1 SECCION 196 DE 2 220KV C1 SECCION 197 DE 2 220KV C1 SECCION 198 DE 2 220KV C1 SECCION 199 DE 2 220KV C1 SECCION 200 DE 2 220KV C1 SECCION 201 DE 2 220KV C1 SECCION 202 DE 2 220KV C1 SECCION 203 DE 2 220KV C1 SECCION 204 DE 2 220KV C1 SECCION 205 DE 2 220KV C1 SECCION 206 DE 2 220KV C1 SECCION 207 DE 2 220KV C1 SECCION 208 DE 2 220KV C1 SECCION 209 DE 2 220KV C1 SECCION 210 DE 2 220KV C1 SECCION 211 DE 2 220KV C1 SECCION 212 DE 2 220KV C1 SECCION 213 DE 2 220KV C1 SECCION 214 DE 2 220KV C1 SECCION 215 DE 2 220KV C1 SECCION 216 DE 2 220KV C1 SECCION 217 DE 2 220KV C1 SECCION 218 DE 2 220KV C1 SECCION 219 DE 2 220KV C1 SECCION 220 DE 2 220KV C1 SECCION 221 DE 2 220KV C1 SECCION 222 DE 2 220KV C1 SECCION 223 DE 2 220KV C1 SECCION 224 DE 2 220KV C1 SECCION 225 DE 2 220KV C1 SECCION 226 DE 2 220KV C1 SECCION 227 DE 2 220KV C1 SECCION 228 DE 2 220KV C1 SECCION 229 DE 2 220KV C1 SECCION 230 DE 2 220KV C1 SECCION 231 DE 2 220KV C1 SECCION 232 DE 2 220KV C1 SECCION 233 DE 2 220KV C1 SECCION 234 DE 2 220KV C1 SECCION 235 DE 2 220KV C1 SECCION 236 DE 2 220KV C1 SECCION 237 DE 2 220KV C1 SECCION 238 DE 2 220KV C1 SECCION 239 DE 2 220KV C1 SECCION 240 DE 2 220KV C1 SECCION 241 DE 2 220KV C1 SECCION 242 DE 2 220KV C1 SECCION 243 DE 2 220KV C1 SECCION 244 DE 2 220KV C1 SECCION 245 DE 2 220KV C1 SECCION 246 DE 2 220KV C1 SECCION 247 DE 2 220KV C1 SECCION 248 DE 2 220KV C1 SECCION 249 DE 2 220KV C1 SECCION 250 DE 2 220KV C1 SECCION 251 DE 2 220KV C1 SECCION 252 DE 2 220KV C1 SECCION 253 DE 2 220KV C1 SECCION 254 DE 2 220KV C1 SECCION 255 DE 2 220KV C1 SECCION 256 DE 2 220KV C1 SECCION 257 DE 2 220KV C1 SECCION 258 DE 2 220KV C1 SECCION 259 DE 2 220KV C1 SECCION 260 DE 2 220KV C1 SECCION 261 DE 2 220KV C1 SECCION 262 DE 2 220KV C1 SECCION 263 DE 2 220KV C1 SECCION 264 DE 2 220KV C1 SECCION 265 DE 2 220KV C1 SECCION 266 DE 2 220KV C1 SECCION 267 DE 2 220KV C1 SECCION 268 DE 2 220KV C1 SECCION 269 DE 2 220KV C1 SECCION 270 DE 2 220KV C1 SECCION 271 DE 2 220KV C1 SECCION 272 DE 2 220KV C1 SECCION 273 DE 2 220KV C1 SECCION 274 DE 2 220KV C1 SECCION 275 DE 2 220KV C1 SECCION 276 DE 2 220KV C1 SECCION 277 DE 2 220KV C1 SECCION 278 DE 2 220KV C1 SECCION 279 DE 2 220KV C1 SECCION 280 DE 2 220KV C1 SECCION 281 DE 2 220KV C1 SECCION 282 DE 2 220KV C1 SECCION 283 DE 2 220KV C1 SECCION 284 DE 2 220KV C1 SECCION 285 DE 2 220KV C1 SECCION 286 DE 2 220KV C1 SECCION 287 DE 2 220KV C1 SECCION 288 DE 2 220KV C1 SECCION 289 DE 2 220KV C1 SECCION 290 DE 2 220KV C1 SECCION 291 DE 2 220KV C1 SECCION 292 DE 2 220KV C1 SECCION 293 DE 2 220KV C1 SECCION 294 DE 2 220KV C1 SECCION 295 DE 2 220KV C1 SECCION 296 DE 2 220KV C1 SECCION 297 DE 2 220KV C1 SECCION 298 DE 2 220KV C1 SECCION 299 DE 2 220KV C1 SECCION 300 DE 2 220KV C1 SECCION 301 DE 2 220KV C1 SECCION 302 DE 2 220KV C1 SECCION 303 DE 2 220KV C1 SECCION 304 DE 2 220KV C1 SECCION 305 DE 2 220KV C1 SECCION 306 DE 2 220KV C1 SECCION 307 DE 2 220KV C1 SECCION 308 DE 2 220KV C1 SECCION 309 DE 2 220KV C1 SECCION 310 DE 2 220KV C1 SECCION 311 DE 2 220KV C1 SECCION 312 DE 2 220KV C1 SECCION 313 DE 2 220KV C1 SECCION 314 DE 2 220KV C1 SECCION 315 DE 2 220KV C1 SECCION 316 DE 2 220KV C1 SECCION 317 DE 2 220KV C1 SECCION 318 DE 2 220KV C1 SECCION 319 DE 2 220KV C1 SECCION 320 DE 2 220KV C1 SECCION 321 DE 2 220KV C1 SECCION 322 DE 2 220KV C1 SECCION 323 DE 2 220KV C1 SECCION 324 DE 2 220KV C1 SECCION 325 DE 2 220KV C1 SECCION 326 DE 2 220KV C1 SECCION 327 DE 2 220KV C1 SECCION 328 DE 2 220KV C1 SECCION 329 DE 2 220KV C1 SECCION 330 DE 2 220KV C1 SECCION 331 DE 2 220KV C1 SECCION 332 DE 2 220KV C1 SECCION 333 DE 2 220KV C1 SECCION 334 DE 2 220KV C1 SECCION 335 DE 2 220KV C1 SECCION 336 DE 2 220KV C1 SECCION 337 DE 2 220KV C1 SECCION 338 DE 2 220KV C1 SECCION 339 DE 2 220KV C1 SECCION 340 DE 2 220KV C1 SECCION 341 DE 2 220KV C1 SECCION 342 DE 2 220KV C1 SECCION 343 DE 2 220KV C1 SECCION 344 DE 2 220KV C1 SECCION 345 DE 2 220KV C1 SECCION 346 DE 2 220KV C1 SECCION 347 DE 2 220KV C1 SECCION 348 DE 2 220KV C1 SECCION 349 DE 2 220KV C1 SECCION 350 DE 2 220KV C1 SECCION 351 DE 2 220KV C1 SECCION 352 DE 2 220KV C1 SECCION 353 DE 2 220KV C1 SECCION 354 DE 2 220KV C1 SECCION 355 DE 2 220KV C1 SECCION 356 DE 2 220KV C1 SECCION 357 DE 2 220KV C1 SECCION 358 DE 2 220KV C1 SECCION 359 DE 2 220KV C1 SECCION 360 DE 2 220KV C1 SECCION 361 DE 2 220KV C1 SECCION 362 DE 2 220KV C1 SECCION 363 DE 2 220KV C1 SECCION 364 DE 2 220KV C1 SECCION 365 DE 2 220KV C1 SECCION 366 DE 2 220KV C1 SECCION 367 DE 2 220KV C1 SECCION 368 DE 2 220KV C1 SECCION 369 DE 2 220KV C1 SECCION 370 DE 2 220KV C1 SECCION 371 DE 2 220KV C1 SECCION 372 DE 2 220KV C1 SECCION 373 DE 2 220KV C1 SECCION 374 DE 2 220KV C1 SECCION 375 DE 2 220KV C1 SECCION 376 DE 2 220KV C1 SECCION 377 DE 2 220KV C1 SECCION 378 DE 2 220KV C1 SECCION 379 DE 2 220KV C1 SECCION 380 DE 2 220KV C1 SECCION 381 DE 2 220KV C1 SECCION 382 DE 2 220KV C1 SECCION 383 DE 2 220KV C1 SECCION 384 DE 2 220KV C1 SECCION 385 DE 2 220KV C1 SECCION 386 DE 2 220KV C1 SECCION 387 DE 2 220KV C1 SECCION 388 DE 2 220KV C1 SECCION 389 DE 2 220KV C1 SECCION 390 DE 2 220KV C1 SECCION 391 DE 2 220KV C1 SECCION 392 DE 2 220KV C1 SECCION 393 DE 2 220KV C1 SECCION 394 DE 2 220KV C1 SECCION 395 DE 2 220KV C1 SECCION 396 DE 2 220KV C1 SECCION 397 DE 2 220KV C1 SECCION 398 DE 2 220KV C1 SECCION 399 DE 2 220KV C1 SECCION 400 DE 2 220KV C1 SECCION 401 DE 2 220KV C1 SECCION 402 DE 2 220KV C1 SECCION 403 DE 2 220KV C1 SECCION 404 DE 2 220KV C1 SECCION 405 DE 2 220KV C1 SECCION 406 DE 2 220KV C1 SECCION 407 DE 2 220KV C1 SECCION 408 DE 2 220KV C1 SECCION 409 DE 2 220KV C1 SECCION 410 DE 2 220KV C1 SECCION 411 DE 2 220KV C1 SECCION 412 DE 2 220KV C1 SECCION 413 DE 2 220KV C1 SECCION 414 DE 2 220KV C1 SECCION 415 DE 2 220KV C1 SECCION 416 DE 2 220KV C1 SECCION 417 DE 2 220KV C1 SECCION 418 DE 2 220KV C1 SECCION 419 DE 2 220KV C1 SECCION 420 DE 2 220KV C1 SECCION 421 DE 2 220KV C1 SECCION 422 DE 2 220KV C1 SECCION 423 DE 2 220KV C1 SECCION 424 DE 2 220KV C1 SECCION 425 DE 2 220KV C1 SECCION 426 DE 2 220KV C1 SECCION 427 DE 2 220KV C1 SECCION 428 DE 2 220KV C1 SECCION 429 DE 2 220KV C1 SECCION 430 DE 2 220KV C1 SECCION 431 DE 2 220KV C1 SECCION 432 DE 2 220KV C1 SECCION 433 DE 2 220KV C1 SECCION 434 DE 2 220KV C1 SECCION 435 DE 2 220KV C1 SECCION 436 DE 2 220KV C1 SECCION 437 DE 2 220KV C1 SECCION 438 DE 2 220KV C1 SECCION 439 DE 2 220KV C1 SECCION 440 DE 2 220KV C1 SECCION 441 DE 2 220KV C1 SECCION 442 DE 2 220KV C1 SECCION 443 DE 2 220KV C1 															

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 07-09-2023 11:34:17
Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 387
Total registros Línea: 93

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramitación	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo Excepc	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
2023071294	Línea	Ejecución Extensa	DESG DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ILAPU - CARRERA PINTO 220KV C1	ILAPU - ESTRUCTURA EL1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Colón por trabajos de retiro de cable de guardia entre pilar de M6 de paflo 125 y pilar barra N°2, cercano a salida de línea de 220 kV Ilapu - Carrera Pinto 1, se requiere el Bloqueo de reconexión de los paflos: 125-122 de S/E Ilapu y paflos 124-135 de S/E Carrera Pinto.	Riesgo de desconexión de la línea de 220 kV Ilapu - Carrera Pinto 1.	Trabajos asociados al proyecto NUP 1261.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 08:16	24-08-21 18:14	
2023072155	Línea	Ejecución Extensa	ENEL GREEN TOWER CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP TAL - LAJACAMA 220V	TAP LAJACAMA - LAJACAMA 220V C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación Línea Tap-Off Lajacama - Lajacama	Riesgo bajo. Controlado por políticas internas del area	Lavado de aislación Línea Tap-Off Lajacama - Lajacama	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 07:58	24-08-21 18:26	
2023070651	Línea	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL SALTU - CERRO NAVA 110KV	EL SALTU - TORRE 14 110KV C2 TORRE 14 - TORRE 19 110KV C2 TORRE 19 - TORRE 28 110KV C2 TORRE 28 - TORRE 33 110KV C2 TORRE 33 - TORRE 37 110KV C2 TORRE 37 - TORRE 41 110KV C2 TORRE 41 - TORRE 45 110KV C2 TORRE 45 - TORRE 49 110KV C2 TORRE 49 - TORRE 53 110KV C2 TORRE 53 - TORRE 57 110KV C2 TORRE 57 - TORRE 61 110KV C2 TORRE 61 - TORRE 65 110KV C2 TORRE 65 - TORRE 69 110KV C2 TORRE 69 - TORRE 73 110KV C2 TORRE 73 - TORRE 77 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Realiza retiro de cable de guardia y tendido de OPGW entre las Torres 12 y Torre 77 de la línea, en variante al Circuito sellado	Frente a una operación automática del circuito sellado, End uso recomendará previa coordinación con el CEN, trabajos relacionados con 10-202306092	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 09:02	24-08-21 16:41		
2023072058	Línea	Ejecución Extensa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL TOCOPILLA - CRUCERO 220V	TOCOPILLA - EST. N°34 220V C2 (BA) EST. N° 34 - TAP OFF EL UDA 220V C1 (GA) TOCOPILLA - EST. N°34 220V C1 (TA) EST. N° 34 - TAP OFF EL UDA 220V C1 (TA)	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de sellados en estructuras.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No recomendar, S/E Toquepilla 526A, 527A, S/E Cruceiro 526A, 527A, Tap-off El Uda 521. ENCARGADO MANOBRAS: S/E Cruceiro, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 08:00	24-08-21 16:00	24-08-21 08:34	24-08-21 15:00	
2023072096	Línea	Ejecución Extensa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL TOCOPILLA - CRUCERO 220V	TOCOPILLA - EST. N°34 220V C2 (BA) EST. N° 34 - TAP OFF EL UDA 220V C1 (GA) TOCOPILLA - EST. N°34 220V C1 (TA) EST. N° 34 - TAP OFF EL UDA 220V C1 (TA)	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores portaf 6 y 7A GS 220 kV.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No recomendar, S/E Toquepilla 526A, 527A, S/E Cruceiro 526A, 527A, Tap-off El Uda 521. ENCARGADO MANOBRAS: S/E Cruceiro, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 07:00	24-08-21 08:00	24-08-21 07:27	24-08-21 15:00	
2023072815	Línea	Ejecución Extensa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220V	CHACAYA - CARPINCÓN 220V C1 CARPINCÓN - MANTOS BLANCOS 220V C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya No recomendar 5212. S/E M. Blancos No recomendar 5212B. S/E Carpincones No recomendar 5212B.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 08:00	24-08-21 16:00	24-08-21 08:32	24-08-21 14:02	
2023073809	Línea	Ejecución Extensa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - EL CORBE 220V	CHACAYA - EL CORBE 220V C1 EL CORBE - EST. 53 110V C1 EST. 53 - EST. 54 110V C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 110V C1 TAP MAL PASO - EST. 54 110V C1 EST. 54 - TAP VITOR 110V C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MODUL 110V C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya 5216, 5217 No recomendar. S/E El Corbe 5212, 5213 No recomendar.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 08:00	24-08-21 16:00	24-08-21 08:07	24-08-21 14:01	
2023060625	Línea	Ejecución Extensa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	ARICA - POZO ALMONTE 110V	ARICA - EST. 52 110V C1 EST. 52 - EST. 54 110V C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 110V C1 TAP MAL PASO - EST. 54 110V C1 EST. 54 - TAP VITOR 110V C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MODUL 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos en Fibra Óptica ENTEL.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Arica No recomendar 52HT3, SE Pozo Almonte No recomendar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno					24-08-21 09:00	24-08-21 17:00	24-08-21 08:46	24-08-21 16:21
2023065119	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATTEUCOLLO 220V C1	GUACOLDA - MATTEUCOLLO 220V C1 C2 GUACOLDA - MATTEUCOLLO 220V C1 C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde patio de mufas y estructura N°114. En caso de operación automática, NO recomendar 5215-524 en SE Guacolda y NO recomendar 5219-5210 en SE Matucollo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO recomendar 5215-524 en SE Guacolda y NO recomendar 5219-5210 en SE Matucollo.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 08:00	24-08-21 17:00	24-08-21 09:16	24-08-21 16:27	
2023064991	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATTEUCOLLO 220V C1	GUACOLDA - MATTEUCOLLO 220V C1 C1 GUACOLDA - MATTEUCOLLO 220V C1 C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre patio de salida y estructura N°94. En caso de operación automática, NO recomendar 5215-524 en SE Guacolda y NO recomendar 5219-5210 en SE Matucollo.	Se consideran las medidas pertinentes, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO recomendar 5215-524 en SE Guacolda y NO recomendar 5219-5210 en SE Matucollo.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 09:16	24-08-21 16:08	
2023072199	Línea	Ejecución Extensa	MANTOS COPPER	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110V	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110V C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en Línea 110V Diego de Almagro - Manto Verde. Con sistema energizado.	Se consideran las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Diego de Almagro en caso de operación automática NO recomendar interruptor 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 09:54	24-08-21 17:09	
2023060608	Línea	Ejecución Extensa	MANTOS COPPER	Intervención	Origen Externo	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110V	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110V C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en S/E Diego de Almagro: Pafos, Equipos primarios, Barra 1 y 2 en 110 kV incluye mano de barra y líneas que forman estructura a solicitud de Transelac.	Se consideran las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Diego de Almagro en caso de operación automática NO recomendar interruptor 52H1. S/E Manto Verde en caso de operación automática NO recomendar interruptor 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 10:03	24-08-21 18:00	
2023072174	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ANTICUYA	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF ENLACE - ANTICUYA 220V C1	TAP OFF ENLACE - ANTICUYA 220V C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a línea energizada en tramo 1 entre estructuras 1 y 32.	Riesgo Bajo porque cliente toma todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Enlace Sellafur y No recomendar 52151 S/E Anticuya Sellafur y No recomendar 52151	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 10:32	24-08-21 16:58	
2023072222	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	OHIGENS - COLOSO 220V	OHIGENS - COLOSO 220V C1 OHIGENS - COLOSO 220V C1 OHIGENS - COLOSO 220V C1 OHIGENS - COLOSO 220V C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 kV OHIGENS - Coloso, Circuitos 1 y 2	Riesgo bajo: Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no recomendar: S/E OHIGENS el 5218 y 5214. S/E Coloso el 5211 y 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 07:00	24-08-21 19:00	24-08-21 08:00	24-08-21 13:17	
2023072147	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220V	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220V C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea Zaldivar - Escondida	Riesgo bajo: Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones requeridas: S/E Escondida: No recomendar 5218. S/E Zaldivar: No recomendar 5215.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 07:00	24-08-21 19:00	24-08-21 10:05	24-08-21 13:17	
2023072944	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	NUOVA ZALDIVAR - TORRE 231/4 220V C1	NUOVA ZALDIVAR - TORRE 231/4 220V C1 TORRE 231/4 - OPGF 220V C1 TORRE 231/4 - TORRE 232-2 220V C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 kV Nuova Zaldivar - OPGF.	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E Nuova Zaldivar No recomendar 5210L. S/E OPGF No recomendar 5213	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 07:00	24-08-21 19:00	24-08-21 10:05	24-08-21 13:17	
2023071751	Línea	Ejecución Extensa	MINERA SPENCE	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SGO 220V	ENCUENTRO- SGO 220V	Obras Civiles	0	Se realizará excavación bajo la línea de transmisión Encuentro - SGO excavación de alcantarilla	Bajo. Se ejecutará trabajos bajo la línea de transmisión de 220 kV respetando la distancia de aproximación límite	No tiene consumo afectado		ninguno					24-08-21 08:00	24-08-21 20:00	24-08-21 09:19	24-08-21 19:16	
2023071333	Línea	Ejecución Extensa	MINERA VALLE CENTRAL	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV	TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV	Roca y poder Franja servidumbre	0	A solicitud de Transelac mediante SODI N° 0621/2021, orden de preservación no recomendar interruptores 52A1, 52A2 y 52A3 de S/E Minera Valle Central por trabajos de corte de árboles próximo a instalación energizada Línea 154 kV Sausal - Rancagua.	Corte de árboles próximo a instalación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno					24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 08:57	24-08-21 18:45	
2023073644	Línea	Ejecución Extensa	PANQUE SOLAR FOTOVOLTAICO LUZ DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forosso	LUZ DEL NORTE - CARRERA PINTO 220V	LUZ DEL NORTE - CARRERA PINTO 220V C1	Lavado de Aislación	0	A solicitud de Transelac lavado de aislación en S/E Carrera Pinto 220 kV.	Riesgo de desconexión de la línea 220 kV Carrera Pinto - Luz del Norte.	Trabajos de lavado de aislación a realizarse por parte de Transelac. Se tendrá restricción a la reconexión de la línea Carrera Pinto - Luz del Norte 220 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 08:25	24-08-21 17:09	
2023073987	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forosso	PURRANQUE - FRUTILLAR 66V	PURRANQUE - ESTRUCTURA N°938 66V C1 ESTRUCTURA N°938 - FRUTILLAR 66V C1	Otro Tipo de Trabajo		Reparación de Línea cortada fase A de Cto adyacente, entre estructuras 366 y 367	Se requiere no recomendar Línea 66 kV Purranque-Frutillar Cto 1. Para reparación de línea cortada entre estructuras 366 y 367 de Línea 66 kV Purranque-Frutillar Cto 1 (P 202300288)	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 15:00	24-08-21 19:00	24-08-21 15:00	24-08-21 17:11	
2023072177	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	MELIPULLI - ALTO BONTIO 120V	SECCION 1 DE 1 120V C1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere no recomendar línea 110 kV Melipulli Alto Bontio a solicitud de Salsea por faena de trabajo de línea de N° bajo línea de N°.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI 685 INTERNA DE SASEA.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 11:00	24-08-21 17:00	24-08-21 11:05	24-08-21 15:45	
2023070592	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NO NEGRO - PURRANQUE 66V	NO NEGRO - EST N°938 66V C2 EST N°938 - PURRANQUE 66V C2 NO NEGRO - PURRANQUE 66V C2	Roca y poder Franja servidumbre		No recomendar líneas 66 kV No Negro Purranque N°1 y N°2 por faena que consiste en roca, poda y tala de árboles con prioridad N°1 y N°2 en faja de seguridad	El riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a PT N° 68301	No tiene consumo afectado		ninguno				24-08-21 08:30	24-08-21 17:30	24-08-21 09:26	24-08-21 17:53	
2023060249	Línea	Ejecución Extensa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - LOS LAGOS 66V	VALDIVIA - LOS LAGOS 66V C1	Roca y poder Franja servidumbre		Se requiere no recomendar línea 66 kV Valdivia los lagos por faenas de Tala, podas y roca en faja de servidumbre ardenia a Línea 66 kV.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 65188 INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno					24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 09:13	24-08-21 17:24
2023071366	Línea	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRE - NUEVA CARBONES 500V C1	CUMBRE - NUEVA CARBONES 500V C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de LT 2 x 500V Cumbre-Nueva Carbones, entre estructuras N°103 - 404	El principal riesgo es la ocurrencia de un flashover. Medidas de mitigación: - Inspección visual del estado de los aisladores. - Verificación de condiciones meteorológicas (Viento y dirección del viento) - revisión de calidad del agua.	Se requiere preservación operacional de no recomendar LT 2 x 500 kV Cumbre - Nueva Carbones en ambas extremos, para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación manual.	No tiene consumo afectado		ninguno					24-08-21 07:00	24-08-21 18:00	24-08-21 07:41	24-08-21 11:06
2023067959	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66V	PULLINQUE - LOS LAGOS 66V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Reducción a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque-Los Lagos, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observación: No recomendar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno					24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 18:37
2023067703	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220V	TRUFAN - TAP CHOLGUAAN 220V C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220V C2 TAP CHOLGUAAN - CHARRUA 220V C2 SANTA BARBARA - TRUFAN 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Condiciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: 1.220V Panga-Charrúa, C1 o 1.154V Abanca-Charrúa, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno					24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 18:37
2023067502	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ABANCO - CHARRUA 154V	TRUFAN - CHARRUA 154V C1 ABANCO - TRUFAN 154V C1 ABANCO - TRUFAN 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Condiciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: 1.220V Panga-Charrúa, C1 o 1.154V Abanca-Charrúa, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno					24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 18:37
2023067693	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220V	ANTUCO - TAP TRUFAN 220V C1 TAP TRUFAN - CHARRUA 220V C2 TAP TRUFAN - TRUFAN 220V C1 PANGUE																

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 07-09-2021 11:34:17
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 387

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramado	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo Excepción	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021070621	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV ALTO JAHUEL - EL RIOSEO 220KV C1 EL RIOSEO - CHENA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliografía del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 18:37	
2021070610	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV NOGALES - POLPAICO 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de pintetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pintetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliografía del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 18:37	
2021070609	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV NOGALES - POLPAICO 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de pintetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pintetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliografía del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 18:37	
2021070487	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E P. Colorado: Medición de barrido de frecuencias en OPLAT 1 Dir. S/E Don Hector para identificar Frecuencias libres en el espectro para los nuevos sistemas OPLAT.	Bajo	Actividades: Intervención en sistemas OPLAT con Telgrafaciones, S/E P. Colorado: Medición de barrido de frecuencias en OPLAT 1 Dir. S/E Don Hector para identificar Frecuencias libres en el espectro para los nuevos sistemas OPLAT. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: I. 220KV Punta Colorado Don Hector, C1 Temperalidad de los Riesgos: Alfínico, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del Jefe de Faena: Subestación P. Colorado, Comos y cadenas Delimitación de la zona de trabajo Delimitación de la zona de trabajo, Área restringida, solo personal autorizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 12:00	24-08-21 09:52	24-08-21 15:53	
2021070621	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MANTENCILLO 110KV HUASCO - MANTENCILLO 110KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 30 a 121.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 30 a 121. Restricciones: Subestación Huasco, 52HV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Matencillo, 52HV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en Riesgo: I. 110KV Huasco-Matencillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 16:57	
2021070611	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 424 - 425 - 430 a 464.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 424 - 425 - 430 a 464. Restricciones: Subestación Don Hector: 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Don Hector: 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Don Hector: 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Matencillo, 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Matencillo, 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en Riesgo: I. 220KV Don Hector -Matencillo, C1 o I. 220KV Don Hector -Matencillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 17:43	
2021070610	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 424 - 425 - 430 a 464.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 424 - 425 - 430 a 464. Restricciones: Subestación Don Hector: 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Don Hector: 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Don Hector: 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Matencillo, 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Matencillo, 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en Riesgo: I. 220KV Don Hector -Matencillo, C1 o I. 220KV Don Hector -Matencillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 17:43	
2021060985	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV ESTRUTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 ESTRUTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferreteria, Desmovilización y retiro de línea auxiliar Tramos 1y2.	Bajo	Actividades: desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferreteria, Desmovilización y retiro de línea auxiliar Tramos 1y2. Restricciones: Subestación Los Molles, 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Los Molles, 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Ovalle, 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Ovalle, 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 (Se requiere SDO) con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT2 (Se requiere SDO) con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en Riesgo: I. 066KV Los Molles-Ovalle, C1 o I. 066KV Los Molles-Ovalle, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 18:37	
2021060984	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferreteria, Desmovilización y retiro de línea auxiliar Tramos 1y2.	Bajo	Actividades: desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferreteria, Desmovilización y retiro de línea auxiliar Tramos 1y2. Restricciones: Subestación Los Molles, 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Los Molles, 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Ovalle, 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Ovalle, 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 (Se requiere SDO) con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT2 (Se requiere SDO) con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en Riesgo: I. 066KV Los Molles-Ovalle, C1 o I. 066KV Los Molles-Ovalle, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 18:37	
2021060975	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV TAP TALINAY - LA CEBADA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas para efectuar mediciones en el tramo La Cebada-Don Goyo y tender bypass a piso, específicamente entre las estructuras 316 a 326.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas para efectuar mediciones en el tramo La Cebada-Don Goyo y tender bypass a piso, específicamente entre las estructuras 316 a 326. Restricciones: Terceros, S/E La Cebada 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Terceros, S/E La Cebada 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Terceros, S/E Talinay 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en Riesgo: I. 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o I. 220KV La Cebada-Tap Talinay- D. Goyo C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 18:37	
2021060974	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV DON GOYO - LA CEBADA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas para efectuar mediciones en el tramo La Cebada-Don Goyo y tender bypass a piso, específicamente entre las estructuras 316 a 326.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas para efectuar mediciones en el tramo La Cebada-Don Goyo y tender bypass a piso, específicamente entre las estructuras 316 a 326. Restricciones: Terceros, S/E La Cebada 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Terceros, S/E La Cebada 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Terceros, S/E Talinay 52kV con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en Riesgo: I. 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o I. 220KV La Cebada-Tap Talinay- D. Goyo C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 18:37	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 07-09-2021 11:34:17
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 387
Total registros Línea: 93

	Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Actividades	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202208967	Línea	Ejecución Exitosa		TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	AGUARIBAL - MANTENIMIENTO 120KV [EN_REVISION]	EST 141C - MANTENIMIENTO 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 18a9S.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 18a9S. Restricciones: Subestación Matucillo, S211 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Terceros, S/E Algarrobal S212 (Se requiere S001) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Terceros, S/E Algarrobal S213 (Se requiere S001) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matucillo-Algarrobal , C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 16:57		
2022089583	Línea	Ejecución Exitosa		TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la obra Task, refuerzo y cambio de piezas estructuras existentes (Est. 220KV N 2A, Est. Est. 220KV N 2B0, S, 6, 8, 9, 11, 12, 14, Est. 220KV N 2B, Est. 220KV N 7, Est. 220KV N 2, 2C, 3 y 4).	Bajo	Actividades: A solicitud de la obra Task, refuerzo y cambio de piezas estructuras existentes (Est. 220KV N 2A, Est. Est. 220KV N 2B0, S, 6, 8, 9, 11, 12, 14, Est. 220KV N 2B, Est. 220KV N 7, Est. 220KV N 2, 2C, 3 y 4). Restricciones: Subestación Tarapacá, S213 con bloqueo a la recomenon. Subestación Condores, S211 con bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condores, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 08:29	24-08-21 21:50		
2022089532	Línea	Ejecución Exitosa		TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación con método de LUVV estructuras de suspensión y reemplazo de pernos en cruzetas. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción San Vicente, C1 o línea 154 KV Concepción San Vicente, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 18:37		
2022089531	Línea	Ejecución Exitosa		TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación con método de LUVV estructuras de suspensión y reemplazo de pernos en cruzetas. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción San Vicente, C1 o línea 154 KV Concepción San Vicente, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 18:37		
2022089179	Línea	Ejecución Exitosa		TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves, Instalación de pernos y planchas de polycarbonato varias estructuras. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoas-Alto Jahuel, L1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoas-Alto Jahuel, L1.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 18:37		
2022089174	Línea	Ejecución Exitosa		TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - RANCAGUA 154KV C1	SAUZAL - TAP M V CENTRAL 154KV C1 TAP M V CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en varios vanos. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Sauzal-Rancagua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Sauzal-Rancagua.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 21:50		
2022089173	Línea	Ejecución Exitosa		TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NIREVIL - CONSTITUCION 66KV 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 66 KV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 18:37		
2022089172	Línea	Ejecución Exitosa		TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 364 66KV C1 ESTRUCTURA 364 - ESTRUCTURA 365 66KV C1 ESTRUCTURA 365 - TAP NIREVIL 66KV C1	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 364 66KV C1 ESTRUCTURA 364 - ESTRUCTURA 365 66KV C1 ESTRUCTURA 365 - TAP NIREVIL 66KV 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 66 KV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 18:37		
2022089154	Línea	Ejecución Exitosa		TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHEL - RANCAGUA 154KV C1 TAP TUNGUCH - RANCAGUA 154KV C2 TAP TUNGUCH - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	ALTO JAHEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNGUCH 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNGUCH - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNGUCH - RANCAGUA 154KV C1 TAP TUNGUCH - RANCAGUA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 21:50		
2022089153	Línea	Ejecución Exitosa		TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHEL - RANCAGUA 154KV C1 TAP TUNGUCH - RANCAGUA 154KV C2 TAP TUNGUCH - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	ALTO JAHEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PUNTE 154KV C1 TAP PUNTE - TAP TUNGUCH 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNGUCH - RANCAGUA 154KV C1 TAP TUNGUCH - RANCAGUA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 05:34	24-08-21 21:50		
2022072248	Línea	Ejecución Exitosa		TRANSMISORA BAQUEVEDADO	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGAMOS - PATIO MUFAS ANGAMOS 220KV C1 PATIO MUFAS ANGAMOS - PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SIERRA GORDA N° 1 220KV C1	ANGAMOS - PATIO MUFAS ANGAMOS 220KV C1 PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SIERRA GORDA N° 1 220KV C1 PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SIERRA GORDA N° 1 - EST. DE BOMBEO SIERRA GORDA 2 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Inspección de aislación de torres de Línea 220 KV Angamos- Estación de bombas S61 mediante dron. Condiciones requeridas: no reconectar S214 S/E Angamos y S2171 en S/E Estación de Bombas Sierra Gorda 1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección de aislación de torres de Línea 220 KV Angamos- Estación de bombas S61 mediante dron. Condiciones requeridas: no reconectar S214 S/E Angamos y S2171 en S/E Estación de Bombas Sierra Gorda 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 20:00	24-08-21 08:58	24-08-21 19:36		
2022072244	Línea	Ejecución Exitosa		TRANSMISORA BAQUEVEDADO	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SIERRA GORDA N° 1 220KV C1 PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SIERRA GORDA N° 1 220KV C1	EST. DE BOMBEO SIERRA GORDA N° 1 - EST. BOMBEO SIERRA GORDA 2 220KV C1 PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SIERRA GORDA N° 1 - EST. BOMBEO SIERRA GORDA 2 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Inspección de aislación de torres de Línea 110 KV Estación de bombas S61- Estación de bombas S62 mediante dron. Condiciones requeridas: no reconectar S215 S/E Encuentro; No reconectar S215 S/E Sierra Gorda; No reconectar S217 S/E Bombas Sierra Gorda 1, no reconectar S2171 S/E Bombas Sierra Gorda 2.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección de aislación de torres de Línea 110 KV Estación de bombas S61- Estación de bombas S62 mediante dron. Condiciones requeridas: no reconectar S215 S/E Encuentro; No reconectar S215 S/E Bombas Sierra Gorda 1, no reconectar S2171 S/E Bombas Sierra Gorda 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 20:00	24-08-21 08:58	24-08-21 19:36		
2022072173	Línea	Ejecución Exitosa		TRANSMISORA MEILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO DOMINADOR - ENCIENTRO 220KV C1	CERRO DOMINADOR - ENCIENTRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S217 S/E Cerro Dominador; No reconectar S215 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S217 S/E Cerro Dominador; No reconectar S215 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 08:58	24-08-21 19:35		
2022072172	Línea	Ejecución Exitosa		TRANSMISORA MEILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCIENTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	ENCIENTRO - PATIO DE MUFAS ENCIENTRO 220KV C2 PATIO DE MUFAS ENCIENTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S217 S/E Cerro Dominador; No reconectar S215 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S217 S/E Cerro Dominador; No reconectar S215 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 08:58	24-08-21 19:36		
2022064814	Línea	Ejecución Exitosa		TRANSMISORA VALLE ALUPIN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MEPUICO 110KV C1	CUNCO - MEPUICO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	0	Roca, poda y chipos en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	S/E Malpenco: interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 de caso de avería.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 08:39	24-08-21 18:16		
2022064755	Línea	Ejecución Exitosa		TRANSMISORA VALLE ALUPIN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	0	Roca, poda y chipos en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Río Toltén: S212 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de avería.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-08-21 08:00	24-08-21 18:00	24-08-21 08:39	24-08-21 18:16		

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Transelec S.A. y PV Salvador S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-08-2021 03:47

Finalizado

Número:

2021002396

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E DIEGO DE ALMAGRO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E DIEGO DE ALMAGRO H3

Nombre : S/E DIEGO DE ALMAGRO H3

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones de Codelco Salvador

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Coincide con falla del Paño H1 - Salvador de S/E Diego de Almagro. Paños H1 y H3 propiedad de Transelec, Líneas propiedad de Codelco Salvador. Estado del tiempo: nieve.

-Acciones Inmediatas: Informar al CEN, recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.

-Hechos Sucidados: S/E Diego de Almagro: A las 22:47 horas, desconexión forzada del Paño H3 - Llanta 2 por operación de protecciones de Línea 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: A las 22:48 horas disponible al servicio el paño. Codelco Salvador indica que antes de solicitar la reconexión manual de prueba, realizará recorrido de Línea cuando las condiciones climáticas lo permitan.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

24-08-2021 22:47

Fecha / Hora Estimada Retorno:

24-08-2021 22:48

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

24-08-2021 22:48

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-08-2021 03:48

Finalizado

Número:

2021002397

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E DIEGO DE ALMAGRO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E DIEGO DE ALMAGRO H1

Nombre : S/E DIEGO DE ALMAGRO H1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones de Codelco Salvador

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Coincide con falla del Paño H3 - Llanta 2 de S/E Diego de Almagro. Paños H1 y H3 propiedad de Transelec, Líneas propiedad de Codelco Salvador. Estado del tiempo: nieve.
-Acciones Inmediatas: Informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas
-Hechos Sucidos: S/E Diego de Almagro: A las 22:47 horas, desconexión forzada del Paño H1 - El Salvador por operación de protecciones de Línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: A las 22:48 horas disponible al servicio el paño. A las 23:10 horas, reconexión manual de prueba con éxito desde S/E Diego de Almagro, a solicitud de Codelco Salvador.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL SALVADOR / Perd. Estm. de Potencia: 22 / Región : / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

24-08-2021 22:47

Fecha / Hora Estimada Retorno:

24-08-2021 22:48

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

24-08-2021 22:48

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

 IF2021002396-2397-2398-2399.rar
(/informe_fallas/download_file/6125f5c6ad651f7f4f21a7ab/IF2021002396-2397-2398-2399.rar)

31/08/2021
12:06:04

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-08-2021 15:50

Pendiente

Número:

2021002416

Solicitante:

AARON SILLS

Empresa:

PV SALVADOR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PFV SALVADOR

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Diego de Almagro

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Falla eléctrica a tierra

Comentarios Tipo Causa:

La planta fotovoltaica PV Salvador sufre apertura debido a falla en SE Salvador, la cual dejó desenergizada toda la instalación.

Causas

-Fenómeno Físico: Pérdida de aislación.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Protección de tierra

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: Notificación al CEN sobre el evento ocurrido y verificación de las protecciones en terreno para determinar causa de la apertura.

-Hechos Sucuidos: A las 22:48 horas del día 24-08-2021, PV Salvador queda desenergizada por falla en SE Salvador.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se realiza revisión en terreno de equipos comprometidos en la apertura, para verificar la condición actual y recolección de información para determinar causa de actuación de las protecciones.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

24-08-2021 22:48

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-08-2021 00:39

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 INFORME DE FALLA DIA 24-08-2021.pdf (/informe_fallas/download_file/6127e461ad651f28058021a3/INFORME DE FALLA DIA 24-08-2021.pdf)	26/08/2021 17:55:39

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por las empresas Transelec S.A. y PV
Salvador S.A.

Informe de Desconexión Forzada IF2021002396-2397-2398-2399 del día 24 de agosto de 2021.
Código 2011

1. Características de la desconexión forzada

El día 24 de agosto de 2021 a las 22:47 horas, se produjo una desconexión forzada en el paño H1 y H3 de la S/E Diego de Almagro, asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta C2 y la línea 110 kV Diego de Almagro – El Salvador, respectivamente. La desconexión se produjo por la operación de las protecciones de ambos paños, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, debido a una falla en instalaciones de terceros (Codelco). En todo momento, las instalaciones de Transelec se encontraban sin falla y posterior a la correcta actuación de las protecciones, se procede inmediatamente con el proceso de recuperación del servicio.

Durante el proceso de recuperación de servicio, en forma posterior al cierre del interruptor del paño H1 de la S/E Diego de Almagro (23:10 horas), se produjo a las 23:14 horas la desconexión forzada del paño H2 de la S/E Diego de Almagro, asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta C1, por la operación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A que evoluciona a un cortocircuito bifásico a tierra entre las fases A y C, debido a una falla en instalaciones de terceros.

Posteriormente, a las 23:39 horas, se produjo una desconexión forzada en el paño H1 de la S/E Diego de Almagro, asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro – El Salvador, por la operación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, que evoluciona a un cortocircuito bifásico a tierra entre las fases A y C, debido a una falla en instalaciones de terceros.

En todo momento, las instalaciones de Transelec se encontraban sin falla y posterior a la correcta actuación de las protecciones, se procede inmediatamente con el proceso de recuperación del servicio.

Frente a cada evento, Transelec informa que sus paños asociados a las desconexiones se encontraban disponibles para la recuperación de servicio un minuto después de ocurridas las fallas.

2. Identificación de la instalación fallada.

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. No aplica. Falla en instalaciones de terceros.
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
 - i. No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

3. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición.

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Paño H1 de S/E Diego de Almagro (ID 2468)
 - ii. Paño H2 de S/E Diego de Almagro (ID 2472)
 - iii. Paño H3 de S/E Diego de Almagro (ID 2461)
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. SS/EE El Salvador (ID 908, propiedad de Codelco Chile), Potrerillos (ID 909, propiedad de Codelco Chile) y Llanta (ID 910, propiedad de Codelco Chile).
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en:

- i. Paño H1 Subestación Diego de Almagro: Región de Atacama, Provincia Chañaral, comuna de Diego de Almagro, código de comuna 3202.
- ii. Paño H2 Subestación Diego de Almagro: Región de Atacama, Provincia Chañaral, comuna de Diego de Almagro, código de comuna 3202.
- iii. Paño H3 Subestación Diego de Almagro: Región de Atacama, Provincia Chañaral, comuna de Diego de Almagro, código de comuna 3202.

4. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

5. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición.

El evento ocurrido el 24 de agosto de 2021 a las 22:47 horas, producto de una falla en instalaciones de terceros, provocó la pérdida de aproximadamente 40 MW, afectando a los consumos libres de Codelco División El Salvador, según lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional en su informe diario.

Asimismo, el evento de las 23:14 horas del mismo día, provocó la pérdida de aproximadamente 26 MW, afectando a los consumos libres de Codelco División El Salvador, según lo informado por Coordinador Eléctrico Nacional en su informe diario.

Durante la ocurrencia de ambos eventos, las instalaciones de Transelec se encontraban sin falla y se procedió a efectuar las maniobras de recuperación de las instalaciones afectadas por la falla ocurrida en instalaciones de terceros. Para más detalle ver punto 6.b.

6. Cronología de eventos, y descripción de las causas directa de cada evento.

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.

El día 24 de agosto de 2021 a las 22:47 horas, se produjo una desconexión forzada en el paño H1 y H3 de la S/E Diego de Almagro, asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta C2 y la línea 110 kV Diego de Almagro – El Salvador, respectivamente. La desconexión se produjo por la operación de las protecciones de ambos paños, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, debido a una falla en instalaciones de terceros (Codelco). En todo momento, las instalaciones de Transelec se encontraban sin falla y posterior a la correcta actuación de las protecciones, se procede inmediatamente con el proceso de recuperación del servicio.

Durante el proceso de recuperación de servicio, en forma posterior al cierre del interruptor del paño H1 de la S/E Diego de Almagro (23:10 horas), se produjo a las 23:14 horas la desconexión forzada del paño H2 de la S/E Diego de Almagro, asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta C1, por la operación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A que evoluciona a un cortocircuito bifásico a tierra entre las fases A y C, debido a una falla en instalaciones de terceros.

Posteriormente, a las 23:39 horas, se produjo una desconexión forzada en el paño H1 de la S/E Diego de Almagro, asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro – El Salvador, por la operación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, que evoluciona a un cortocircuito bifásico a tierra entre las fases A y C, debido a una falla en instalaciones de terceros.

En todo momento, las instalaciones de Transelec se encontraban sin falla y posterior a la correcta actuación de las protecciones, se procede inmediatamente con el proceso de recuperación del servicio.

Frente a cada evento, Transelec informa que sus paños asociados a las desconexiones se encontraban disponibles para la recuperación de servicio un minuto después de ocurridas las fallas.

- b.** Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.
 - i.** A las 22:47 horas del día 24 de agosto de 2021, se produce una desconexión forzada del interruptor 52H1 y 52H3 del a S/E Diego de Almagro, asociados a la línea de 110 kV Diego de Almagro – Salvador y línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2, respectivamente.
 - ii.** A las 22:48 horas, Transelec informa a Codelco que los interruptores 52H1 y 52H3 se encuentran disponibles para la normalización del servicio cuando sea requerido.
 - iii.** A las 23:10 horas, A solicitud de Codelco, y con la autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, se procede a realizar una reconexión manual de prueba en el interruptor 52H1 con éxito, quedando el servicio recuperado. El interruptor 52H3 queda abierto a la espera de que las condiciones climáticas permitan recorrer la línea, según lo indicado por Codelco.
 - iv.** A las 23:14 horas, se produce una desconexión forzada del interruptor 52H2 de la S/E Diego de Almagro, asociado a la línea de 110 kV Diego de Almagro – Llanta 1.
 - v.** A las 23:15 horas, Transelec informa a Codelco que el interruptor 52H2 se encuentra disponible para la normalización del servicio cuando sea requerido.
 - vi.** A las 23:39 horas, se produce una desconexión forzada del interruptor 52H1 de la S/E Diego de Almagro, asociado a la línea de 110 kV Diego de Almagro – El Salvador.
 - vii.** A las 23:40 horas, Transelec informa a Codelco que el interruptor 52H1 se encuentra disponible para la normalización del servicio cuando sea requerido.
 - viii.** A las 00:00 horas del 25 de agosto, A solicitud de Codelco, y con la autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, se procede a realizar una reconexión manual de prueba del interruptor 52H2 con éxito, quedando el servicio recuperado.
 - ix.** A las 00:23 horas del 25 de agosto, A solicitud de Codelco, y con la autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, se procede a realizar una reconexión manual de prueba del interruptor 52H1 con éxito, quedando el servicio recuperado.
 - x.** A las 11:37 horas del 25 de agosto, Codelco indica que recorrió sus instalaciones y no encontró anormalidades, solicitando una reconexión manual de prueba. Con la autorización del Coordinador Eléctrico Nacional y en coordinación con Codelco, se procede a realizar una reconexión manual de prueba del interruptor 52H3 con éxito, quedando el servicio recuperado.

7. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

a. Detalle de las protecciones operadas

- i. Paño H1 S/E Diego de Almagro, Línea Diego de Almagro – El Salvador (22:47 horas)
Sistema 1, Protección SIEMENS 7SA61: Opera la función de sobrecorriente residual 67N, Fase C.
Sistema 2, Protección GE D60: Opera la función de sobrecorriente residual 67N, Fase C.
- ii. Paño H3 S/E Diego de Almagro, Línea Diego de Almagro – Llanta 2 (22:47 horas)
Sistema 1, Protección SIEMENS 7SA61: Opera la función de sobrecorriente residual 67N, Fase C.
Sistema 2, Protección GE D60: Opera la función de sobrecorriente residual 67N, Fase C.
- iii. Paño H2 S/E Diego de Almagro, Línea Diego de Almagro – Llanta 1 (23:14 horas)
Sistema 1, Protección SIEMENS 7SA61: Opera la función de sobrecorriente residual 67N, Fase A y C.
Sistema 2, Protección GE D60: Opera la función de sobrecorriente residual 67N, Fase A.
- iv. Paño H1 S/E Diego de Almagro, Línea Diego de Almagro – El Salvador (23:39 horas)
Sistema 1, Protección SIEMENS 7SA61: Opera la función de distancia residual 21N, Fase A y C.
Sistema 2, Protección GE D60: Opera la función de sobrecorriente residual 67N, Fase A y C.

b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
(En archivos adjuntos).

c. Registros de la falla.
(En archivos adjuntos).

d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

Paño H1 de la S/E Diego de Almagro (22:47 horas):

- Relé Siemens 7SA61: De las oscilografías, señales digitales y registros de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, el cual es detectado por la función de sobrecorriente residual (67N), operando correctamente de acuerdo con sus ajustes en 380 ms para una corriente de falla aproximada de 830 A primarios.
- Relé GE D60: De las oscilografías, señales digitales y registros de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, el cual es detectado por la función de sobrecorriente residual (67N), operando correctamente de acuerdo con sus ajustes en 409 ms para una corriente de falla aproximada de 830 A primarios

Paño H3 de la S/E Diego de Almagro (22:47 horas):

- Relé Siemens 7SA61: De las oscilografías, señales digitales y registros de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, el cual es detectado por la función de sobrecorriente residual (67N), operando correctamente en 380 ms para una corriente de falla aproximada de 810 A primarios, de acuerdo con sus ajustes.
- Relé GE D60: De las oscilografías, señales digitales y registros de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, el cual es detectado por

la función de sobrecorriente residual (67N), operando correctamente en 409 ms de acuerdo con sus ajustes para una corriente de falla aproximada de 810 A primarios.

Paño H2 de la S/E Diego de Almagro (23:14 horas):

- Relé Siemens 7SA61: De las oscilografías, señales digitales y registros de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, que evoluciona a un cortocircuito bifásico a tierra entre las fases A y C, el cual es detectado por la función de sobrecorriente residual (67N), operando correctamente en 360 ms para una corriente de falla aproximada de 1580 A primarios, de acuerdo con sus ajustes.
- Relé GE D60: De las oscilografías, señales digitales y registros de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, el cual es detectado por la función de sobrecorriente residual (67N), operando correctamente en 360 ms de acuerdo con sus ajustes para una corriente de falla aproximada de 1580 A primarios.

Paño H1 de la S/E Diego de Almagro (23:39 horas):

- Relé Siemens 7SA61: De las oscilografías, señales digitales y registros de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, que evoluciona a un cortocircuito bifásico a tierra entre las fases A y C, el cual es detectado por la función de distancia residual (21N), operando correctamente en 400 ms, de acuerdo con sus ajustes. En este caso, la función de distancia arranca primero que la función de sobrecorriente residual, y dado la filosofía de este relé, se prioriza la operación de la función de distancia 21N sobre la 67N. Dicho esto, la protección opera correctamente, ya que en este evento ocurre la situación descrita.
- Relé GE D60: De las oscilografías, señales digitales y registros de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, el cual es detectado por la función de sobrecorriente residual (67N), operando correctamente en 370 ms de acuerdo con sus ajustes para una corriente de falla aproximada de 1500 A primarios.

8. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla

El día 24 de agosto de 2021 a las 22:47 horas, se produjo una desconexión forzada en el paño H1 y H3 de la S/E Diego de Almagro, asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta C2 y la línea 110 kV Diego de Almagro – El Salvador, respectivamente. La desconexión se produjo por la operación de las protecciones de ambos paños, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, debido a una falla en instalaciones de terceros (Codelco). En todo momento, las instalaciones de Transelec se encontraban sin falla y posterior a la correcta actuación de las protecciones, se procede inmediatamente con el proceso de recuperación del servicio.

Durante el proceso de recuperación de servicio, en forma posterior al cierre del interruptor del paño H1 de la S/E Diego de Almagro (23:10 horas), se produjo a las 23:14 horas la desconexión forzada del paño H2 de la S/E Diego de Almagro, asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta C1, por la operación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A que evoluciona a un cortocircuito bifásico a tierra entre las fases A y C, debido a una falla en instalaciones de terceros.

Posteriormente, a las 23:39 horas, se produjo una desconexión forzada en el paño H1 de la S/E Diego de Almagro, asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro – El Salvador, por la operación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, que evoluciona a un cortocircuito bifásico a tierra entre las fases A y C, debido a una falla en instalaciones de terceros.

En todo momento, las instalaciones de Transelec se encontraban sin falla y posterior a la correcta actuación de las protecciones, se procede inmediatamente con el proceso de recuperación del servicio.

Frente a cada evento, Transelec informa que sus paños asociados a las desconexiones se encontraban disponibles para la recuperación de servicio un minuto después de ocurridas las fallas.

- b. Actuación de los dispositivos de protección y control,
De acuerdo con los antecedentes disponibles, las protecciones de los paños H1, H2 y H3 de la S/E Diego de Almagro, efectuaron la apertura correctamente de acuerdo con sus ajustes y corrientes de falla.
- c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.
 - i. Ver punto 6.b

9. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses

Tabla 1 Fallas según código de descripción Paño H1 S/E Diego de Almagro.

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2021002399	S/E Diego de Almagro - Paño H1	24-08-2021
2021002397	S/E Diego de Almagro - Paño H1	24-08-2021
2021000429	S/E Diego de Almagro - Paño H1	09-02-2021
2020002504	S/E Diego de Almagro - Paño H1	07-09-2020

Tabla 2 Fallas según código de descripción Paño H2 S/E Diego de Almagro.

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2021002398	S/E Diego de Almagro - Paño H2	24-08-2021
2021001471	S/E Diego de Almagro - Paño H2	25-05-2021
2021000710	S/E Diego de Almagro - Paño H2	12-03-2021
2021000691	S/E Diego de Almagro - Paño H2	12-03-2021
2021000683	S/E Diego de Almagro - Paño H2	12-03-2021
2020002503	S/E Diego de Almagro - Paño H2	07-09-2020
2020001617	S/E Diego de Almagro - Paño H2	04-06-2020
2020000954	S/E Diego de Almagro - Paño H2	21-03-2020
2019002738	S/E Diego de Almagro - Paño H2	08-09-2019

Tabla 3 Fallas según código de descripción Paño H3 S/E Diego de Almagro.

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2021002396	S/E Diego de Almagro - Paño H3	24-08-2021
2021000976	S/E Diego de Almagro - Paño H3	29-03-2021
2021000505	S/E Diego de Almagro - Paño H3	18-02-2021

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2021000372	S/E Diego de Almagro - Paño H3	03-02-2021
2020001684	S/E Diego de Almagro - Paño H3	11-06-2020
2020001654	S/E Diego de Almagro - Paño H3	09-06-2020
2020001618	S/E Diego de Almagro - Paño H3	04-06-2020
2020001077	S/E Diego de Almagro - Paño H3	31-03-2020
2020000781	S/E Diego de Almagro - Paño H3	10-03-2020
2020000223	S/E Diego de Almagro - Paño H3	25-01-2020
2019002817	S/E Diego de Almagro - Paño H3	19-09-2019
2019002795	S/E Diego de Almagro - Paño H3	14-09-2019

10. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.

Tabla 4 Fallas según código de descripción Paño H1 S/E Diego de Almagro.

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2021002399	S/E Diego de Almagro - Paño H1	24-08-2021
2021002397	S/E Diego de Almagro - Paño H1	24-08-2021
2021000429	S/E Diego de Almagro - Paño H1	09-02-2021
2020002504	S/E Diego de Almagro - Paño H1	07-09-2020

Tabla 5 Fallas según código de descripción Paño H2 S/E Diego de Almagro.

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2021002398	S/E Diego de Almagro - Paño H2	24-08-2021
2021001471	S/E Diego de Almagro - Paño H2	25-05-2021
2021000710	S/E Diego de Almagro - Paño H2	12-03-2021
2021000691	S/E Diego de Almagro - Paño H2	12-03-2021
2021000683	S/E Diego de Almagro - Paño H2	12-03-2021
2020002503	S/E Diego de Almagro - Paño H2	07-09-2020
2020001617	S/E Diego de Almagro - Paño H2	04-06-2020
2020000954	S/E Diego de Almagro - Paño H2	21-03-2020
2019002738	S/E Diego de Almagro - Paño H2	08-09-2019

Tabla 6 Fallas según código de descripción Paño H3 S/E Diego de Almagro.

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2021002396	S/E Diego de Almagro - Paño H3	24-08-2021
2021000976	S/E Diego de Almagro - Paño H3	29-03-2021
2021000505	S/E Diego de Almagro - Paño H3	18-02-2021
2021000372	S/E Diego de Almagro - Paño H3	03-02-2021

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2020001684	S/E Diego de Almagro - Paño H3	11-06-2020
2020001654	S/E Diego de Almagro - Paño H3	09-06-2020
2020001618	S/E Diego de Almagro - Paño H3	04-06-2020
2020001077	S/E Diego de Almagro - Paño H3	31-03-2020
2020000781	S/E Diego de Almagro - Paño H3	10-03-2020
2020000223	S/E Diego de Almagro - Paño H3	25-01-2020
2019002817	S/E Diego de Almagro - Paño H3	19-09-2019
2019002795	S/E Diego de Almagro - Paño H3	14-09-2019

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

12. Proposición del propietario respecto al origen de la falla.

Externa (Fuerza Mayor).

13. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.

No aplica. El comportamiento de las instalaciones fue correcto.

14. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	OPE6	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros o en otro segmento
ELEMENTO_ID	TX2	Conductores
FENOMENO_ELECTRICO_ID	PR67N	Protección de sobrecorriente temporizada residual
MODO_ID	13	Opera según lo esperado

15. Identificación de la empresa propietaria.

	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Andrés Kuhlmann
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

16. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.

- En el **Anexo 1**, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjuntan los registros oscilográficos y señales digitales generados por las protecciones operadas.
- En el **Anexo 3** se adjuntan los registros de eventos generados por las protecciones operadas.
- En el **Anexo 4** y **Anexo 5**, se adjunta la documentación asociada a la causal de fuerza mayor de la desconexión.

Anexo 1: Diagrama unilineal

Figura 1: Diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.

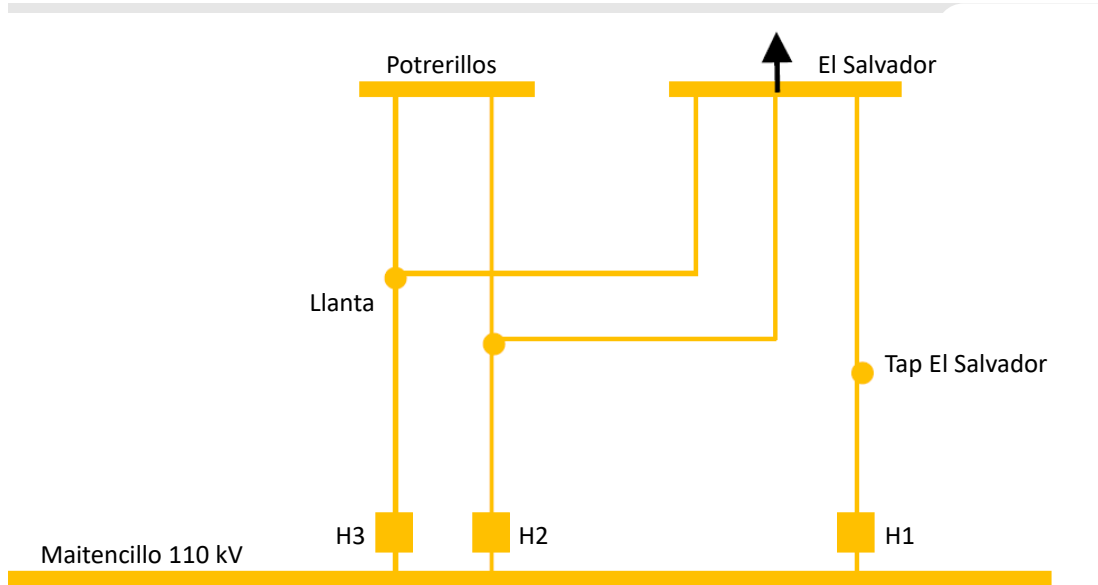


Figura 2: Diagrama unilineal de las instalaciones de Transelec.

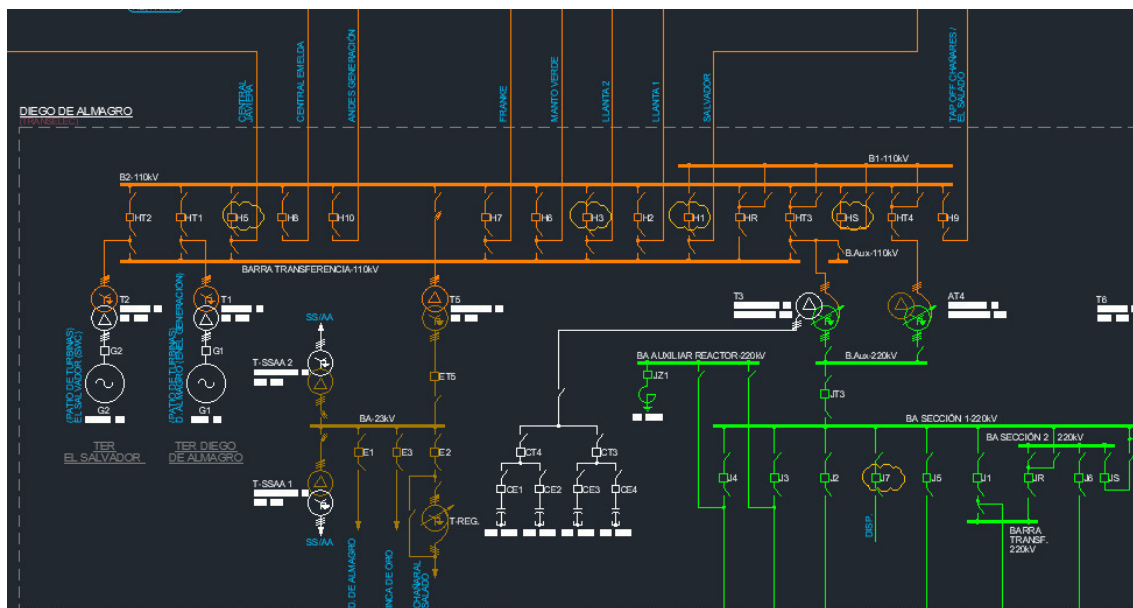
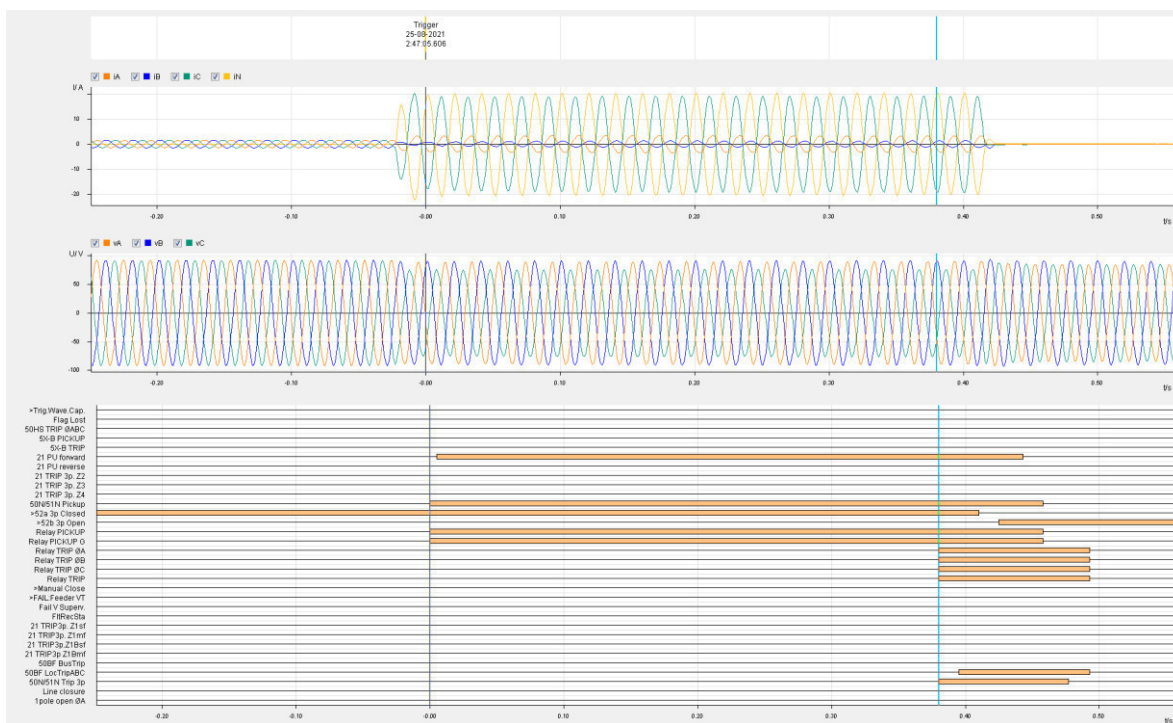


Figura 3: Registro de oscilografías y señales digitales, Sistema 1 de paño H1 en S/E Diego de Almagro, protección Siemens 7SA61

(24-08-2021 a las 22:47 horas UTC-4; desconexión forzada por falla en instalaciones de terceros)



(24-08-2021 a las 22:47 horas UTC-4; desconexión forzada por falla en instalaciones de terceros)

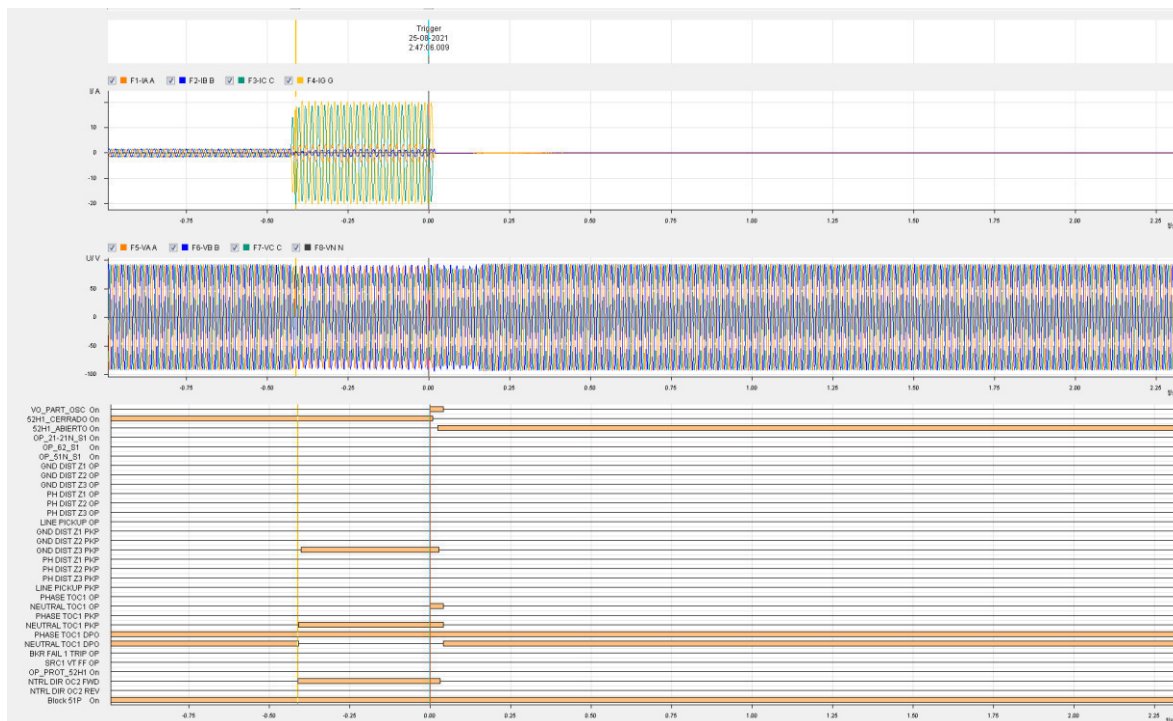


Figura 5: Registro de oscilografías y señales digitales, Sistema 1 del paño H3 en S/E Diego de Almagro, protección Siemens 7SA61

(24-08-2021 a las 22:47 horas UTC-4; desconexión forzada por falla en instalaciones de terceros)

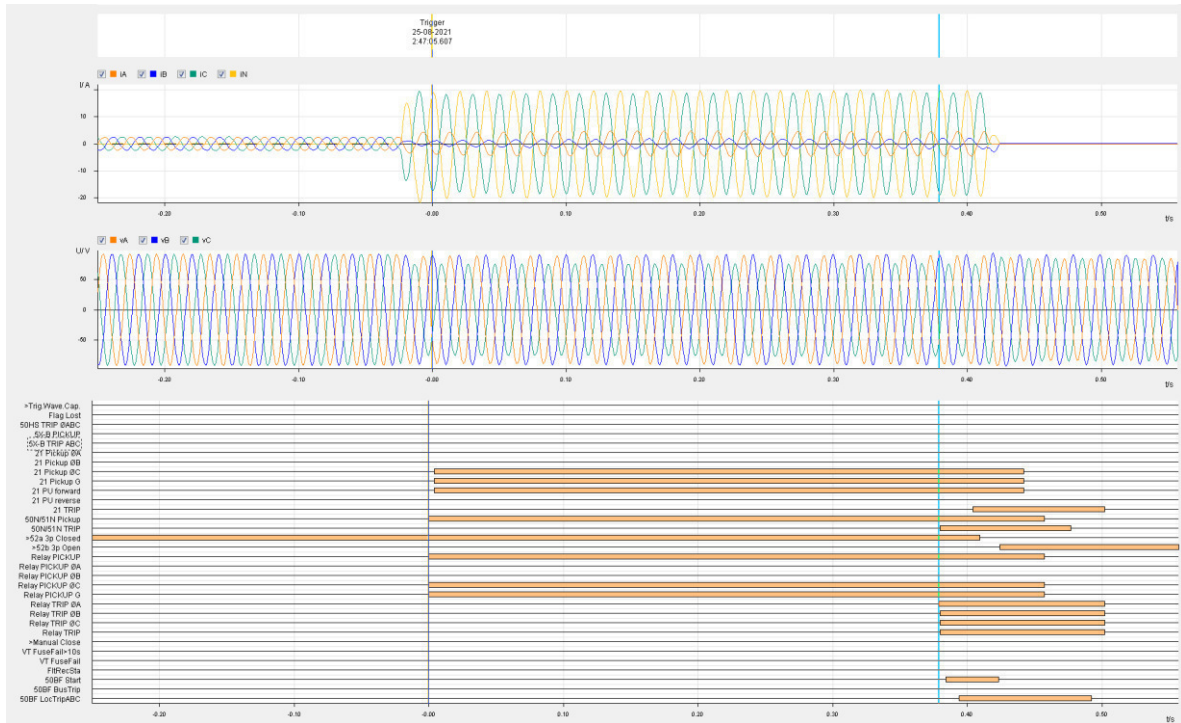


Figura 6: Registro de oscilografías y señales digitales, Sistema 2 del paño H3 en S/E Diego de Almagro, protección GE D60

(24-08-2021 a las 22:47 horas UTC-4; desconexión forzada por falla en instalaciones de terceros)

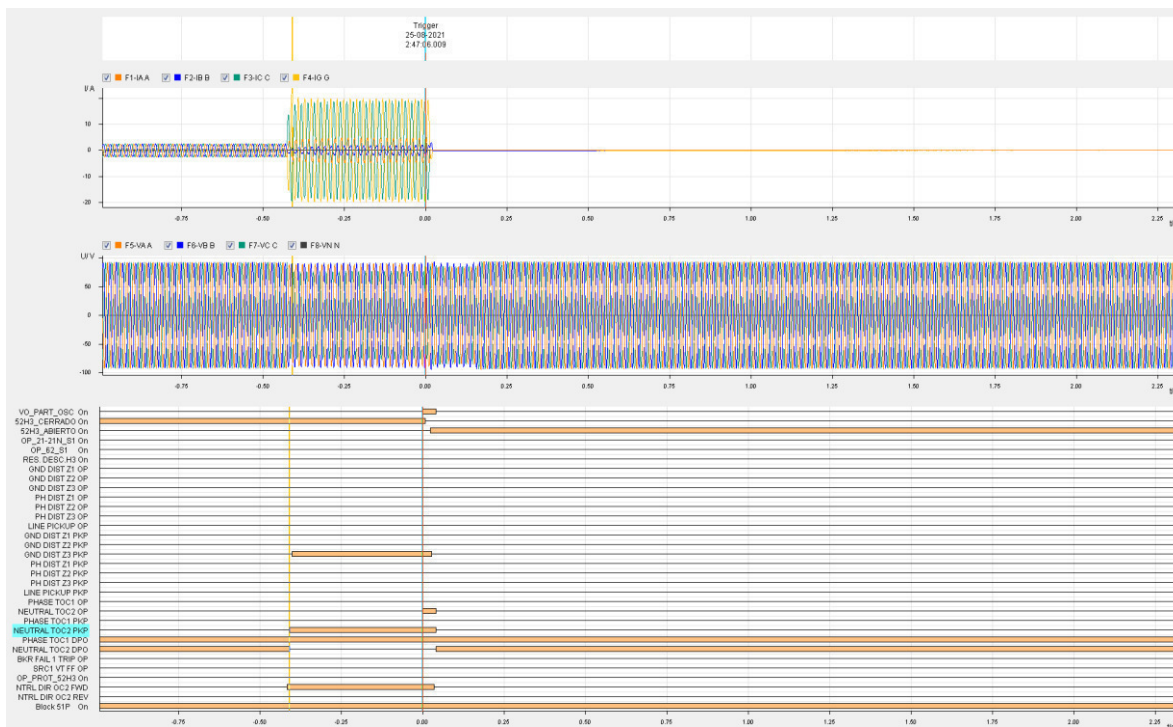


Figura 7: Registro de oscilografías y señales digitales, Sistema 1 del paño H2 en S/E Diego de Almagro, protección Siemens 7SA61

(24-08-2021 a las 23:14 horas UTC-4; desconexión forzada por falla en instalaciones de terceros)

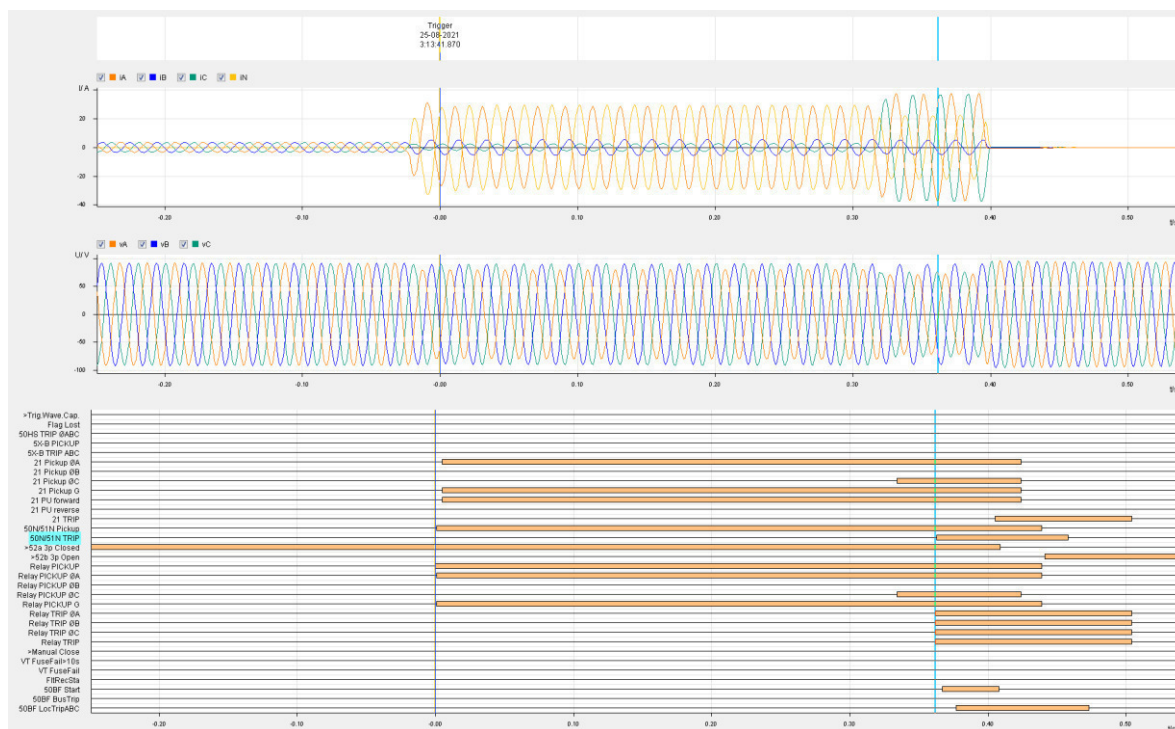


Figura 8: Registro de oscilografías y señales digitales, Sistema 2 del paño H2 en S/E Diego de Almagro, protección GE D60

(24-08-2021 a las 23:14 horas UTC-4; desconexión forzada por falla en instalaciones de terceros)

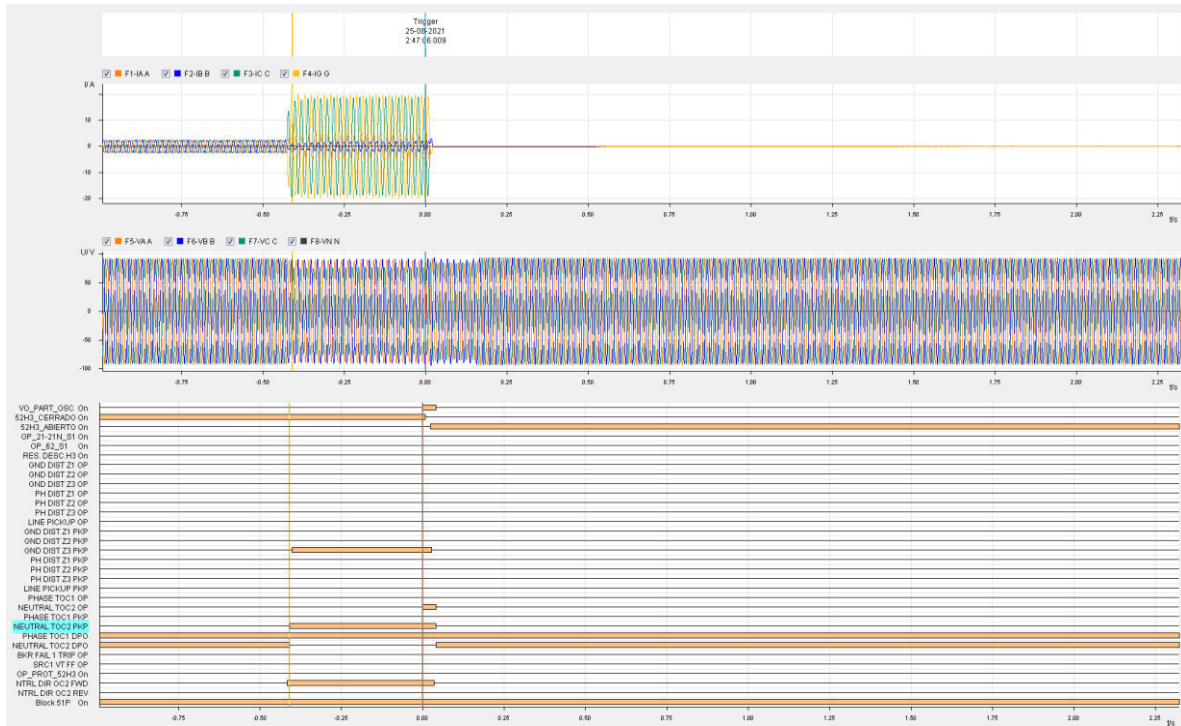


Figura 9: Registro de oscilografías y señales digitales, Sistema 1 de paño H1 en S/E Diego de Almagro, protección Siemens 7SA61

(24-08-2021 a las 23:39 horas UTC-4; desconexión forzada por falla en instalaciones de terceros)

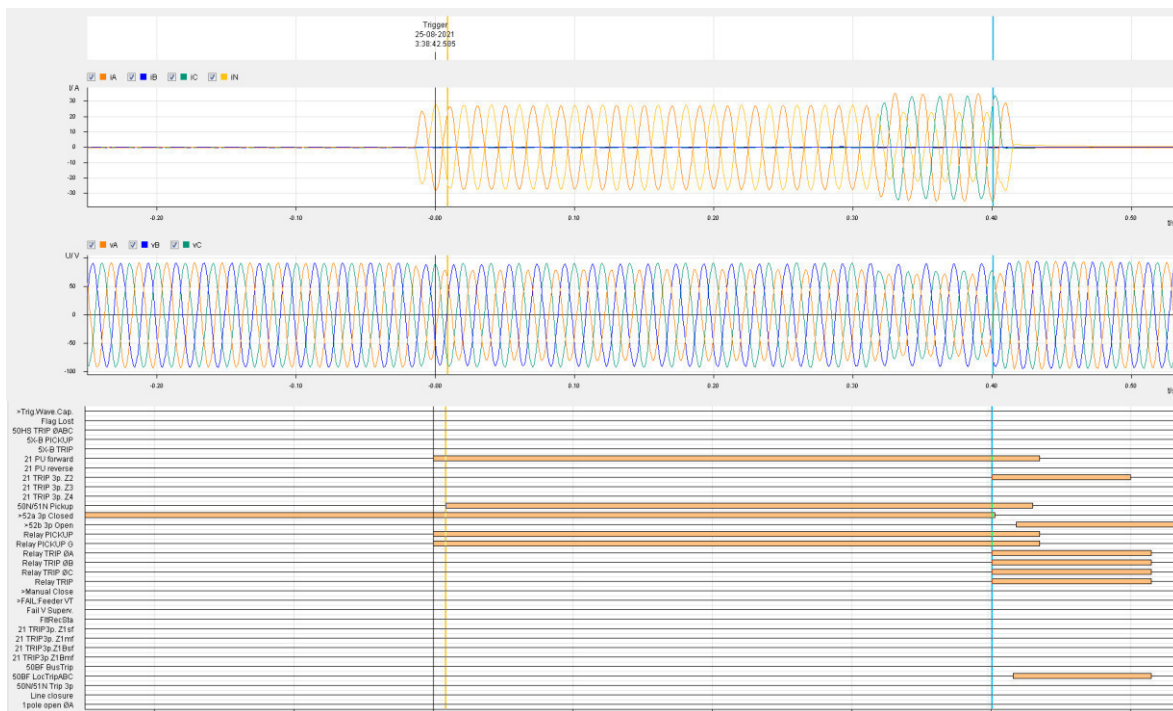
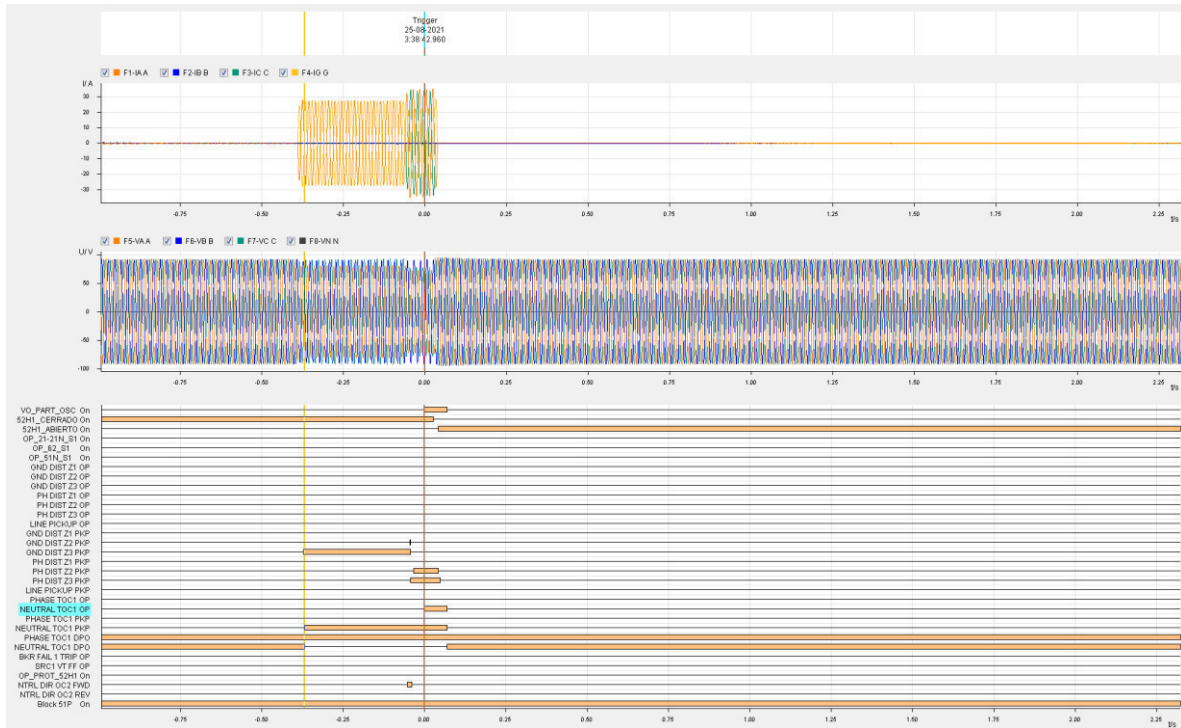


Figura 10: Registro de oscilografías y señales digitales, Sistema 2 de paño H1 en S/E Diego de Almagro, protección GE D60

(24-08-2021 a las 23:39 horas UTC-4; desconexión forzada por falla en instalaciones de terceros)



Anexo 3: Registro de eventos

Figura 11: Registro de eventos, paño H1 en S/E Diego de Almagro, protección Siemens 7SA61

(24-08-2021 a las 22:47 horas UTC-4; secuencia de eventos tras falla en instalaciones de terceros)

Number	Indication	Value	Date and time
00301	Power System fault	102 - ON	25.08.2021 02:47:05.606
00302	Fault Event	103 - ON	25.08.2021 02:47:05.606
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms
03688	21 Pickup CG	ON	5 ms
03703	21 Selected Loop CG forward	ON	5 ms
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	380 ms
01369	51N TRIP	ON	380 ms
00533	Primary fault current Ia	0,14 kA	384 ms
00534	Primary fault current Ib	0,06 kA	384 ms
00535	Primary fault current Ic	0,83 kA	385 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	385 ms
01476	50BF Local trip - ABC	ON	395 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	423 ms
03671	21 PICKED UP	OFF	443 ms
03703	21 Selected Loop CG forward	OFF	443 ms
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	458 ms
01125	Fault Locator Loop CG	ON	413 ms
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	1,50 Ohm	413 ms
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	1,69 Ohm	413 ms
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	24,97 Ohm	413 ms
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	28,17 Ohm	413 ms
01119	Flt Locator: Distance to fault	81,6 km	413 ms
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	169,4 %	413 ms

Figura 12: Registro de eventos, paño H1 en S/E Diego de Almagro, protección GE D60
(24-08-2021 a las 22:47 horas UTC-4; secuencia de eventos tras falla en instalaciones de terceros)

Event Number	Date/Time	Cause
23323	Aug 25 2021 02:47:06.048804	NEUTRAL TOC1 DPO
23322	Aug 25 2021 02:47:06.036322	GND DIST Z3 DPO C
23321	Aug 25 2021 02:47:06.027408	52H1_ABIERTO On
23320	Aug 25 2021 02:47:06.012906	52H1_CERRADO Off
23319	Aug 25 2021 02:47:06.011376	FAULT RPT TRIG
23318	Aug 25 2021 02:47:06.008881	TRIP_52H1 B2 On
23317	Aug 25 2021 02:47:06.008881	AL_52H1 On
23316	Aug 25 2021 02:47:06.008881	TRIP_52H1 On
23315	Aug 25 2021 02:47:06.008881	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
23314	Aug 25 2021 02:47:06.008881	OVER 67N On
23313	Aug 25 2021 02:47:06.008881	VO_PART_LOC On
23312	Aug 25 2021 02:47:06.008881	VO_PART_LOC On
23311	Aug 25 2021 02:47:06.008881	VO_PART_OSC On
23310	Aug 25 2021 02:47:06.008881	VO_AL52H1 On
23309	Aug 25 2021 02:47:06.008881	VO_TRIP52H1 On
23308	Aug 25 2021 02:47:05.607345	NEUTRAL TOC1 OP
23307	Aug 25 2021 02:47:05.599871	GND DIST Z3 PKP C
23306	Aug 25 2021 02:47:05.597377	NEUTRAL TOC1 PKP
23305	Aug 25 2021 02:47:05.597377	NTRL DIR OC2 FWD
23304	Aug 25 2021 02:46:05.183902	NEUTRAL TOC1 DPO
23303	Aug 25 2021 02:46:05.156450	GND DIST Z3 DPO B
23302	Aug 25 2021 02:46:05.121516	GND DIST Z3 PKP B
23301	Aug 25 2021 02:46:05.114051	NEUTRAL TOC1 PKP
23301	Aug 25 2021 02:46:05.104062	NTRL DIR OC2 FWD

Figura 13: Registro de eventos, paño H3 en S/E Diego de Almagro, protección Siemens 7SA61
(24-08-2021 a las 22:47 horas UTC-4; secuencia de eventos tras falla en instalaciones de terceros)

Number	Indication	Value	Date and time
00301	Power System fault	22 - ON	25.08.2021 02:47:05.607
00302	Fault Event	22 - ON	25.08.2021 02:47:05.607
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms
03688	21 Pickup CG	ON	4 ms
03703	21 Selected Loop CG forward	ON	4 ms
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	380 ms
01369	51N TRIP	ON	380 ms
00533	Primary fault current Ia	0,19 kA	384 ms
00534	Primary fault current Ib	0,08 kA	384 ms
00535	Primary fault current Ic	0,81 kA	384 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	384 ms
01476	50BF Local trip - ABC	ON	394 ms
03805	21 TRIP command Phases ABC	ON	404 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	423 ms
03671	21 PICKED UP	OFF	442 ms
03703	21 Selected Loop CG forward	OFF	442 ms
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	457 ms
01125	Fault Locator Loop CG	ON	413 ms
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	1,28 Ohm	413 ms
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	1,72 Ohm	413 ms
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	21,28 Ohm	413 ms
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	28,69 Ohm	413 ms
01119	Flt Locator: Distance to fault	72,0 km	413 ms
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	114,5 %	413 ms

Figura 14: Registro de eventos, paño H3 en S/E Diego de Almagro, protección GE D60
(24-08-2021 a las 22:47 horas UTC-4; secuencia de eventos tras falla en instalaciones de terceros)

Event Number	Date/Time	Cause
41874	Aug 25 2021 02:47:06.027166	52H3_ABIERTO On
41873	Aug 25 2021 02:47:06.012664	52H3_CERRADO Off
41872	Aug 25 2021 02:47:06.011376	FAULT RPT TRIG
41871	Aug 25 2021 02:47:06.008881	TRIP_52H3 B2 On
41870	Aug 25 2021 02:47:06.008881	AL_52H3 On
41869	Aug 25 2021 02:47:06.008881	TRIP_52H3 B1 On
41868	Aug 25 2021 02:47:06.008881	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
41867	Aug 25 2021 02:47:06.008881	VO_PART_LOC On
41866	Aug 25 2021 02:47:06.008881	VO_PART_OSC On
41865	Aug 25 2021 02:47:06.008881	VO_AL52H3 On
41864	Aug 25 2021 02:47:06.008881	VO_TRIP52H3 On
41863	Aug 25 2021 02:47:06.008881	NEUTRAL TOC2 OP
41862	Aug 25 2021 02:47:05.607324	GND DIST Z3 PKP C
41861	Aug 25 2021 02:47:05.599850	NEUTRAL TOC2 PKP
41860	Aug 25 2021 02:47:05.592368	NTRL DIR OC2 FWD
41859	Aug 25 2021 02:46:05.183900	NEUTRAL TOC2 DPO
41858	Aug 25 2021 02:46:05.156451	GND DIST Z3 DPO B
41857	Aug 25 2021 02:46:05.121513	GND DIST Z3 PKP B
41856	Aug 25 2021 02:46:05.114034	NEUTRAL TOC2 PKP
41855	Aug 25 2021 02:46:05.101565	NTRL DIR OC2 FWD

Figura 15: Registro de eventos, paño H2 en S/E Diego de Almagro, protección Siemens 7SA61
(24-08-2021 a las 23:14 horas UTC-4; secuencia de eventos tras falla en instalaciones de terceros)

Number	Indication	Value	Date and time
00301	Power System fault	82 - ON	25.08.2021 03:13:41.870
00302	Fault Event	84 - ON	25.08.2021 03:13:41.870
01358	67N picked up FORWARD	ON	1 ms
01357	51N PICKED UP	ON	1 ms
03682	21 Pickup AG	ON	5 ms
03701	21 Selected Loop AG forward	ON	5 ms
03690	21 Pickup CAG	ON	334 ms
03706	21 Selected Loop CA forward	ON	334 ms
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	363 ms
01369	51N TRIP	ON	363 ms
00533	Primary fault current Ia	1,58 kA	366 ms
00534	Primary fault current Ib	0,20 kA	366 ms
00535	Primary fault current Ic	1,56 kA	366 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	367 ms
01476	50BF Local trip - ABC	ON	377 ms
03805	21 TRIP command Phases ABC	ON	405 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	408 ms
03671	21 PICKED UP	OFF	424 ms
03701	21 Selected Loop AG forward	OFF	424 ms
03706	21 Selected Loop CA forward	OFF	424 ms
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	439 ms
01128	Fault Locator Loop CA	ON	394 ms
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,87 Ohm	394 ms
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	1,46 Ohm	394 ms
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	14,54 Ohm	394 ms
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	24,33 Ohm	394 ms
01119	Flt Locator: Distance to fault	61,1 km	394 ms
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	97,1 %	394 ms

Figura 16: Registro de eventos, paño H2 en S/E Diego de Almagro, protección GE D60
(24-08-2021 a las 23:14 horas UTC-4; secuencia de eventos tras falla en instalaciones de terceros)

Event Number	Date/Time	Cause
33120	Aug 25 2021 03:13:42.229366	FAULT RPT TRIG
33119	Aug 25 2021 03:13:42.226868	AL_52H2 On
33118	Aug 25 2021 03:13:42.226868	TRIP_52H2 On
33117	Aug 25 2021 03:13:42.226868	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
33116	Aug 25 2021 03:13:42.226868	VO_PART_LOC On
33115	Aug 25 2021 03:13:42.226868	VO_PART_OSC On
33114	Aug 25 2021 03:13:42.226868	VO_TRIP52H2 On
33113	Aug 25 2021 03:13:42.226868	NEUTRAL TOC2 OP
33112	Aug 25 2021 03:13:42.214379	PH DIST Z2 PKP CA
33111	Aug 25 2021 03:13:42.204388	GND DIST Z3 DPO A
33110	Aug 25 2021 03:13:42.204388	GND DIST Z2 DPO A
33109	Aug 25 2021 03:13:42.204388	PH DIST Z3 PKP CA
33108	Aug 25 2021 03:13:41.874358	GND DIST Z2 PKP A
33107	Aug 25 2021 03:13:41.869364	GND DIST Z3 PKP A
33106	Aug 25 2021 03:13:41.866868	NEUTRAL TOC2 PKP
33105	Aug 25 2021 03:13:41.859375	NTRL DIR OC2 FWD

Figura 17: Registro de eventos, paño H1 en S/E Diego de Almagro, protección Siemens 7SA61
(24-08-2021 a las 23:39 horas UTC-4; secuencia de eventos tras falla en instalaciones de terceros)

Number	Indication	Value	Date and time
00301	Power System fault	103 - ON	25.08.2021 03:38:42.585
00302	Fault Event	104 - ON	25.08.2021 03:38:42.585
03682	21 Pickup AG	ON	0 ms
03701	21 Selected Loop AG forward	ON	0 ms
01335	50N / 51N Ground O/C trip is BLOCKED	ON	8 ms
01358	67N picked up FORWARD	ON	9 ms
01357	51N PICKED UP	ON	9 ms
03690	21 Pickup CAG	ON	333 ms
03706	21 Selected Loop CA forward	ON	333 ms
03805	21 TRIP command Phases ABC	ON	401 ms
00533	Primary fault current Ia	1,50 kA	406 ms
00534	Primary fault current Ib	0,01 kA	406 ms
00535	Primary fault current Ic	1,44 kA	406 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	406 ms
01476	50BF Local trip - ABC	ON	416 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	425 ms
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	430 ms
03671	21 PICKED UP	OFF	435 ms
03701	21 Selected Loop AG forward	OFF	435 ms
03706	21 Selected Loop CA forward	OFF	435 ms
01123	Fault Locator Loop AG	ON	405 ms
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	1,29 Ohm	405 ms
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	1,53 Ohm	405 ms
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	21,48 Ohm	405 ms
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	25,48 Ohm	405 ms
01119	Flt Locator: Distance to fault	73,9 km	405 ms
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	153,2 %	405 ms

Figura 18: Registro de eventos, paño H1 en S/E Diego de Almagro, protección GE D60
(24-08-2021 a las 23:39 horas UTC-4; secuencia de eventos tras falla en instalaciones de terceros)

Event Number	Date/Time	Cause
23351	Aug 25 2021 03:38:42.960216	NEUTRAL TOC1 OP
23350	Aug 25 2021 03:38:42.927792	PH DIST Z2 PKP CA
23349	Aug 25 2021 03:38:42.917815	GND DIST Z3 DPO A
23348	Aug 25 2021 03:38:42.917815	GND DIST Z2 DPO A
23347	Aug 25 2021 03:38:42.917815	PH DIST Z3 PKP CA
23346	Aug 25 2021 03:38:42.915321	GND DIST Z2 PKP A
23345	Aug 25 2021 03:38:42.907838	NTRL DIR OC2 FWD
23344	Aug 25 2021 03:38:42.590755	NEUTRAL TOC1 PKP
23343	Aug 25 2021 03:38:42.588258	GND DIST Z3 PKP A

Anexo 4: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	OPE6 Fallas en instalaciones de terceros o en otro segmento
Instalación ID	ID 2468 Paño H1 S/E Diego de Almagro. ID 2472 Paño H2 S/E Diego de Almagro. ID 2461 Paño H3 S/E Diego de Almagro.
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Transelec S.A.
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	Línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta 1 (Paño H2). Línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta 2 (Paño H3). Línea 110 kV Diego de Almagro – El Salvador (Paño H1).
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	Falla en instalaciones de terceros. Operación de protecciones de los paños H1, H2 y H3 de la S/E Diego de Almagro, por falla en instalaciones de terceros (Codelco).
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	ID 1555 relé SIEMENS 7SA61 e ID1556 relé GE D60 (Paño H1 S/E Diego de Almagro). ID 1559 relé SIEMENS 7SA61 e ID1560 relé GE D60 (Paño H2 S/E Diego de Almagro). ID 11011 relé SIEMENS 7SA61 e ID11012 relé GE D60 (Paño H3 S/E Diego de Almagro).
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Región de Atacama, Provincia Chañaral, comuna de Diego de Almagro, código de comuna 3202.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	Falla en instalaciones de terceros.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	24-08-2021 a las 22:47 horas. Se pierden aproximadamente 40 MW de consumo libre. Las instalaciones de Transelec se encuentran disponibles para recuperar al servicio a las 22:48 horas. 24-08-2021 a las 23:14 horas. Se pierden aproximadamente 26 MW de consumo libre. Las instalaciones de Transelec se encuentran disponibles para recuperar al servicio a las 23:15 horas.

Fecha y hora termino interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss)	25-08-2021 a las 00:00 horas. Se recupera el servicio perdido a las 22:47 horas del día 24 de agosto. 25-08-2021 a las 00:23 horas. Se recupera el servicio perdido a las 23:14 horas del día 24 de agosto.
---	---

2. Descripción de la interrupción

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

El día 24 de agosto de 2021 a las 22:47 horas, se produjo una desconexión forzada en el paño H1 y H3 de la S/E Diego de Almagro, asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta C2 y la línea 110 kV Diego de Almagro – El Salvador, respectivamente. La desconexión se produjo por la operación de las protecciones de ambos paños, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, debido a una falla en instalaciones de terceros (Codelco). En todo momento, las instalaciones de Transelec se encontraban sin falla y posterior a la correcta actuación de las protecciones, se procede inmediatamente con el proceso de recuperación del servicio.

Durante el proceso de recuperación de servicio, en forma posterior al cierre del interruptor del paño H1 de la S/E Diego de Almagro (23:10 horas), se produjo a las 23:14 horas la desconexión forzada del paño H2 de la S/E Diego de Almagro, asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta C1, por la operación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A que evoluciona a un cortocircuito bifásico a tierra entre las fases A y C, debido a una falla en instalaciones de terceros.

Posteriormente, a las 23:39 horas, se produjo una desconexión forzada en el paño H1 de la S/E Diego de Almagro, asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro – El Salvador, por la operación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, que evoluciona a un cortocircuito bifásico a tierra entre las fases A y C, debido a una falla en instalaciones de terceros.

En todo momento, las instalaciones de Transelec se encontraban sin falla y posterior a la correcta actuación de las protecciones, se procede inmediatamente con el proceso de recuperación del servicio.

Frente a cada evento, Transelec informa que sus paños asociados a las desconexiones se encontraban disponibles para la recuperación de servicio un minuto después de ocurridas las fallas.

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

De acuerdo a lo indicado en la legislación vigente respecto del requisito imprevisibilidad es aquel mediante el cual mi representada no posee capacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la falla de Transelec correspondió a una falla en instalaciones de terceros, cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo ni prever en particular este tipo de eventos de terceros con consecuencias en las instalaciones de Transelec.

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

En cuanto a la irresistibilidad de hecho, como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió a un cortocircuito ocurrido en instalaciones de terceros, dicha acción no es resistible por parte de mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder evitar dicha acción y sus posteriores consecuencias.

2.4. Elementos mínimos requeridos que acreditan exterioridad (según R.Ex. n° 15704/2016)

Finalmente, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno, en instalaciones de terceros, donde no existe control alguno por parte de Transelec respecto de aquellas instalaciones, y sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de dicha falla. En consecuencia, la desconexión de Transelec se debe en un 100% a un acto realizado por un tercero.

Anexo 5: Anexo de probatorios

Causa: OPE6 Fallas en instalaciones de terceros o en otro segmento

1. **Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (cómo operaron las protecciones y cómo debieron haber operado).**

Ver sección 7.d.

2. **Falla corresponde a la misma empresa propietaria, pero en distinto segmento (SI/NO).
NO.**