

## Estudio para análisis de falla EAF 462/2022

### “Apertura intempestiva del interruptor 52HT de S/E Planta Matta”

Fecha de Emisión: 04-01-2023

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

##### a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	13/12/2022
Hora	09:11
Consumos desconectados (MW)	7.90
Demanda previa del sistema (MW)	9998.80
Porcentaje de desconexión	0.079 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Planta Matta / SE004G011
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	110 kV y 13.2 kV
Segmento	Transmisión adicional
Propietario instalación afectada	Guacolda Energía SpA
RUT	76.418.918-3
Representante Legal	Marco Arróspide (*)
Dirección	Av. Apoquindo N°3472, piso 17 Oficina 701, Las Condes

##### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Conductores del alimentador Chancado 13.2 kV (paño E2) de S/E Planta Matta / PA002L030SE004G011
Propietario elemento fallado	Empresa Nacional de Minería, Fundación Hernán Videla Lira
RUT	61.703.000-4
Representante Legal	Marcelo Bustos Jiménez (**)
Dirección	Camino Público S/N, Paipote

(\*) Datos correspondientes al Gerente General de la empresa Guacolda Energía SpA, obtenido de la plataforma REUC del Coordinador.

(\*\*) Datos correspondientes al Gerente General de la Empresa Nacional de Minería Fundación Hernán Videla Lira, obtenido de la plataforma REUC del Coordinador.

**d. Origen y causa de la falla**

Se produjo la desconexión forzada del transformador 110/13.2 kV de S/E Planta Matta, por operación en respaldo de su protección de sobrecorriente residual ante una falla en el alimentador Chancado 13.2 kV.

La causa de la falla es atribuida al acortamiento de distancia de un ave con los conductores del alimentador Chancado y que no fue despejada por los sistemas de protección propios del paño de cabecera de dicho alimentador.

**d.2 Fenómeno Físico:**

OPE6: Fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (\*).

(\*): Fenómeno Físico propuesto por el Coordinador.

**d.3 Reiteración:**

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles (EAF 266-2022).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 266_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52HT de S/E Planta Matta.	11-07-2022	OPE6: Fallas en instalaciones de terceros u otro segmento.	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Sí se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 266-2022).

**d.4 Fenómeno eléctrico**

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento afectado corresponde al transformador de S/E Planta Matta, 10 MVA, 110/13.2 kV, conexión Dyn1, con fecha de puesta en servicio el año 1997, de acuerdo con los registros del Sistema Infotécnica del Coordinador.

La Empresa Nacional de Minería, propietaria de la instalación donde se produjo la falla, no envía información de los mantenimientos durante los últimos 24 meses.

**f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997**

No se indica.

**g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla**

Interna (\*).

(\*): Proposición del origen de la falla propuesta por el Coordinador.

**h. Comuna donde se presenta la falla**

3101: Copiapó.

### i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (15-12-2022)	Informe de 5 días (20-12-2022)
Guacolda Energía SpA	13-12-2022	20-12-2022
Empresa Nacional de Minería, Fundación Hernán Videla Lira	No enviado	No enviado

## 2. Descripción del equipamiento afectado

### a. Sistema de Generación

### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Planta Matta	ST Dedicado	Transformador 110/13.2 kV	09:11	09:53

### c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Planta Matta	Flotación, Chancado y Pique Los Sauces	Copiapó	7.90	0.079	1	9:11	9:53	9:53
<b>Total:</b>			<b>7.90 MW</b>	<b>0.079 %</b>	<b>1</b>			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Guacolda Energía SpA.

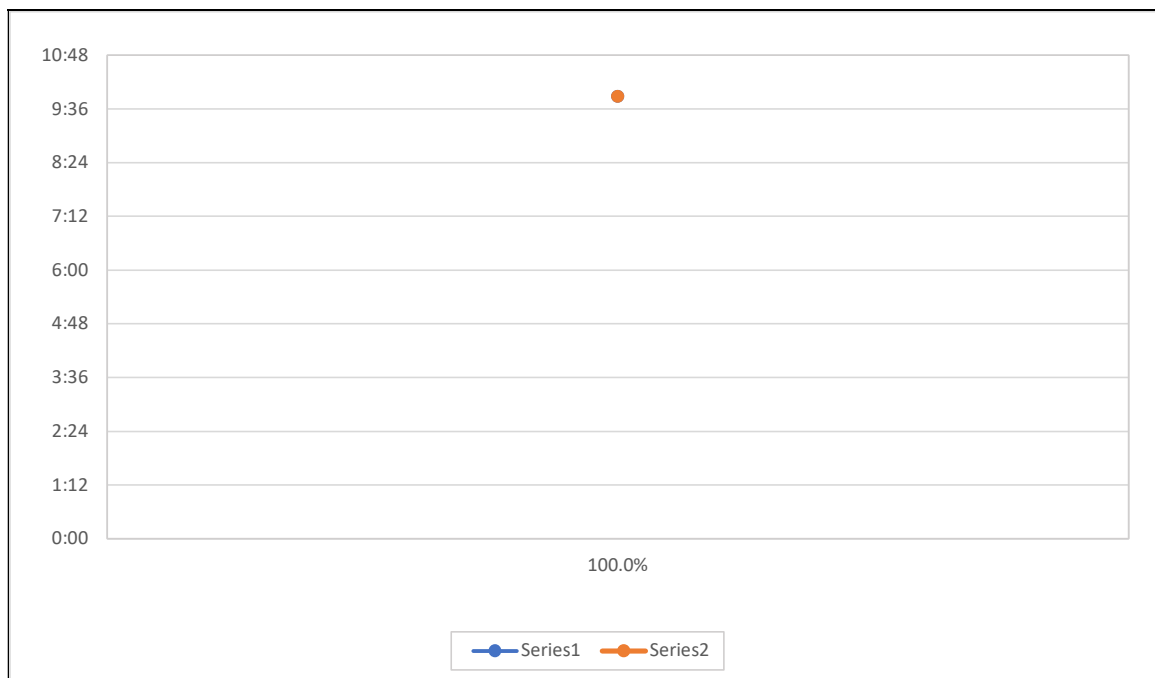
## 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Planta Matta	Flotación, Chancado y Pique Los Sauces	ENAMI	Libre	7.90	0.70	0.70	5.53

**Clientes Regulados : MWh**  
**Clientes Libres : 5.53 MWh**  
**Total : 5.53 MWh**

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Guacolda Energía SpA.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real y recuperación esperada de los consumos de S/E Planta Matta.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	6.32	0.70	9.03
Último 20 %	1.58	0.70	2.26
100 % Total	7.90	0.70	11.29

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 9998.80 MW

##### Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Canutillar (U1 y U2), Colbún (U1), Mejillones (IEM), Nueva Renca (TG y TV), Pehuenche (U1), Quintero (U1 y U2) y Ralco (U1).

##### Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 13 de diciembre de 2022.

##### Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 13 de diciembre de 2022.

## **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 13 de diciembre de 2022.

## **Mantenimientos**

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 13 de diciembre de 2022.

## **Estado y configuración previo a la falla**

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

## **Otros antecedentes relevantes**

Según lo informado por la empresa Guacolda Energía SpA.:

*"Cortocircuito provocado por un pájaro en las instalaciones de ENAMI, en específico el banco de condensadores de acuerdo con lo informado por el cliente. La falla no fue despejada por protecciones propias de la instalación siendo respaldada por protecciones de alimentador Chancado, la cual tampoco tuvo respuesta afirmativa. Aguas arriba de este se encuentra un reconectador que alimenta la barra 13,2kV de la subestación, el cual tampoco operó por lo cual la falla terminó siendo despejada por la protección de sobrecorriente de fases/neutro 50(N)/51(N) GE MDP012C. De acuerdo con tarjeta de indicación protección, corresponde a una falla en fase "A" con magnitud de 492,8[A-pri] con acción instantánea de parte del relé".*

## **Acciones preventivas y/o correctivas**

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

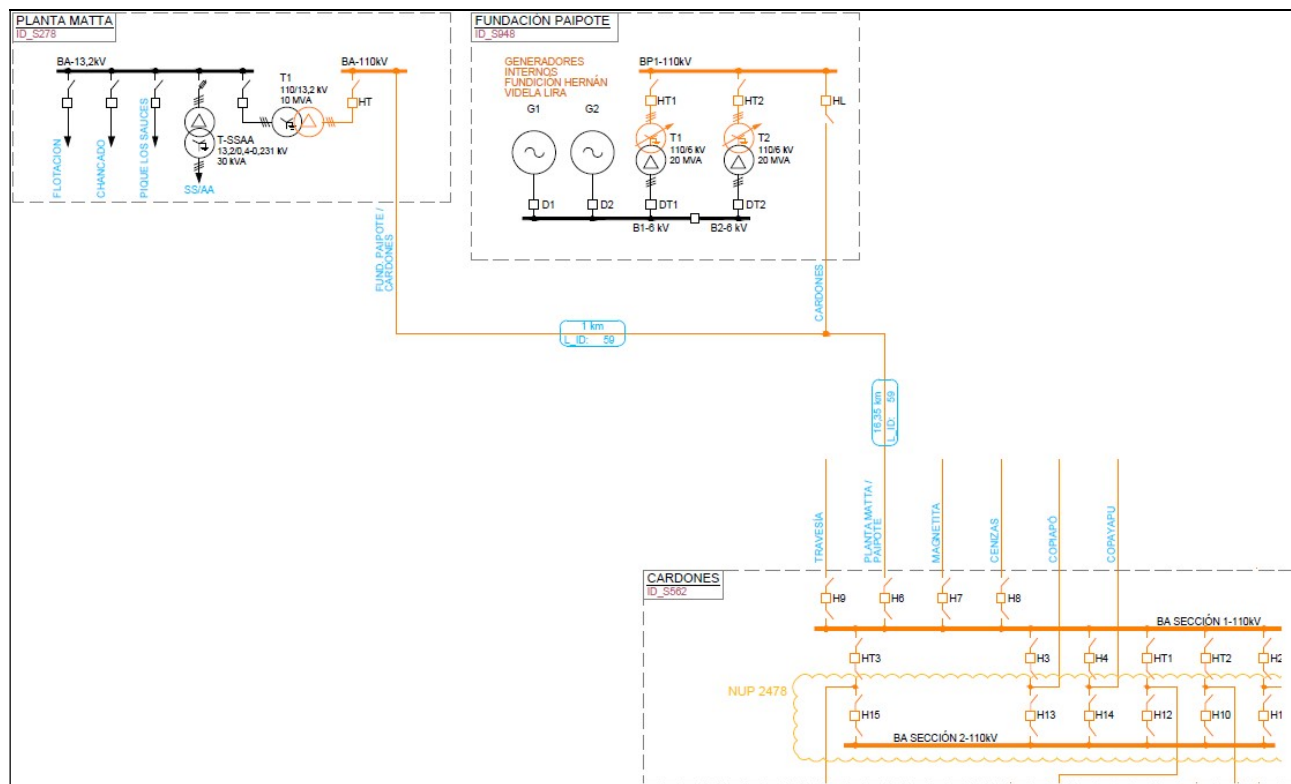
La empresa Guacolda Energía SpA señala que *"Se revisan daños a las instalaciones"*.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Guacolda Energía SpA señala:

- *"Revisión y verificación de ajustes a reconectador alimentador Chancado"*.
- *"Revisión de ajustes ingresados a protección"*.
- *"En proceso de cambio de protección diferencial de transformador, mejoras en manejo de información y plazos de interrogación de equipos"*.

## 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
09:11	Guacolda Energía SpA	Apertura automática del interruptor 52HT de S/E Planta Matta, asociado al transformador 110/13.2 kV, por operación en respaldo de su protección de sobrecorriente residual, ante una falla en el alimentador Chancado 13.2 kV.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa Guacolda Energía SpA.

### 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
13/12/2022	Guacolda Energía SpA	09:53	Cierre del interruptor 52HT de S/E Planta Matta, recuperando los consumos afectados de la subestación.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Guacolda Energía SpA.

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52HT de S/E Planta Matta, asociado al transformador 110/13.2 kV de la subestación, por operación en respaldo de su protección de sobrecorriente residual ante una falla en el alimentador Chancado, propiedad de la Empresa Nacional de Minería, Fundición Hernán Videla Lira. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de aproximadamente 7.9 MW de consumos en S/E Planta Matta.

El paño HT de S/E Planta Matta cuenta con un relé GE MDP012C como sistema de protección principal, el cual tiene implementados, entre otros elementos, protecciones de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (51/51N).

Al respecto, la empresa Guacolda Energía SpA señala que no se pudieron rescatar registros de la protección operada debido a que los eventos fueron sobrescritos.

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

Detalle de la generación programada para el día 13 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 13 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 13 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 13 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Guacolda Energía SpA. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por la empresa Guacolda Energía SpA. (Anexo N°6).

## **9. Análisis de las actuaciones de protecciones**

### **9.1 Incumplimiento Normativo**

Empresa Nacional de Minería, Fundición Hernán Videla Lira

- Envío de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días.

### **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 la empresa CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se presume correcta operación en respaldo de los sistemas de protección del paño HT de S/E Planta Matta.

Se presume un correcto modo de operación del interruptor 52HT de S/E Planta Matta.

### **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 apertura intempestiva del interruptor 52HT de S/E Planta Matta, por operación en respaldo de su protección de sobrecorriente residual, ante una falla ocurrida en el alimentador Chancado de propiedad de la Empresa Nacional de Minería Fundición Hernán Videla Lira, que no fue despejada por los sistemas de protección del paño de cabecera del alimentador.

Al respecto, es posible indicar un incorrecto desempeño de los sistemas de protección del paño de cabecera del alimentador Chancado de S/E Planta Matta, al no despejar la falla en el propio alimentador.

- b) Se habría evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en particular, la no operación de las protecciones de 13.2 kV de S/E Planta Matta.
- 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 13 de diciembre de 2022.



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

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

Se solicitará a la empresa Guacolda Energía SpA, lo siguiente:

- Cronograma de trabajo para la implementación de las acciones correctivas declaradas en su Informe de Falla de 5 días.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la Empresa Nacional de Minería, Fundición Hernán Videla Lira, lo siguiente:

- Informes de falla de 48 horas y de 5 días con el detalle del origen de la falla ocurrida en sus instalaciones, sus medidas correctivas, así como el detalle de los consumos afectados y las maniobras realizadas para la normalización de sus instalaciones.

## ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 13 de diciembre de 2022



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
diciembre 13 de diciembre de 2022		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	398	400	380	381	380	387	396	334	212	201	201	194	203	189	198	205	209	214	216	217	217	491	490	494	493	7 644
Costos Encendido/Detección	97	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	358
<b>Costos Totales [KUSD]</b>	<b>495</b>	<b>400</b>	<b>382</b>	<b>381</b>	<b>380</b>	<b>405</b>	<b>396</b>	<b>334</b>	<b>212</b>	<b>201</b>	<b>201</b>	<b>194</b>	<b>203</b>	<b>189</b>	<b>198</b>	<b>205</b>	<b>209</b>	<b>214</b>	<b>216</b>	<b>217</b>	<b>491</b>	<b>490</b>	<b>494</b>	<b>493</b>	<b>8 002</b>	
Costo Marginal Quilota 220 KV	232.5	171.0	229.5	184.7	192.2	163.7	201.2	144.5	132.1	121.1	126.2	129.8	92.7	120.5	117.1	106.2	133.1	132.7	134.0	153.8	167.7	234.6	234.6	234.6	234.6	158.46
Pérdidas (MWh)	217	266	263	271	288	265	244	154	138	123	121	125	125	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	5 880
Consumos Propios (MWh)	258	258	256	256	256	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	263	306	315	316	316	315	6 427
Demanda Total [MWh]	8797	8456	8208	8105	8075	8143	8329	8636	9053	9494	9770	9965	10122	10253	10359	10382	10262	10059	10062	10059	9773	9783	9993	9852	9402	226 105
Generación Total [MWh]	9332	8990	8725	8630	8619	8675	8856	9095	9456	9910	10221	10447	10623	10782	10901	10884	10779	10543	10306	10248	10324	10581	10466	10012		237 412

Hidroeléctricas de Pasada		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
<b>Total</b>		<b>1413</b>	<b>1406</b>	<b>1385</b>	<b>1375</b>	<b>1365</b>	<b>1354</b>	<b>1344</b>	<b>1322</b>	<b>1244</b>	<b>1208</b>	<b>1183</b>	<b>1160</b>	<b>1144</b>	<b>1163</b>	<b>1158</b>	<b>1183</b>	<b>1145</b>	<b>1158</b>	<b>1129</b>	<b>1332</b>	<b>1436</b>	<b>1449</b>	<b>1431</b>	<b>1430</b>	<b>31 017</b>
PE-ENOGAL	7	7	8	5	4	5	6	5	6	5	6	4	4	5	6	5	4	5	4	4	4	6	6	6	8	1
PE-LOSBOBOSARRES	18	19	18	18	16	15	15	14	13	11	9	9	8	8	7	6	6	5	5	7	7	6	7	12	14	17
PE-LAESPERANZA	8	8	8	7	7	7	7	6	6	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	7
PE-LEB-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
PE-LEBU	4	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	4
PE-LUJANACHE	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	4
PE-RAKI	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	7
PE-ELARRIBOL	7	8	7	8	7	8	7	8	7	8	7	8	7	8	7	8	7	8	7	8	7	8	7	8	7	10
PE-AURORA	6	6	5	5	4	4	2	2	2	3	2	3	2	4	5	5	6	7	10	14	18	22	23	21	17	13
PE-PUELLESUR	0	0	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-SANPEDRO-2	10	9	8	7	7	7	7	7	6	5	4	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	8	9	9	10

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
<b>Total</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>56</b>	<b>1091</b>	<b>3275</b>	<b>4445</b>	<b>4889</b>	<b>5103</b>	<b>5192</b>	<b>5256</b>	<b>5198</b>	<b>5090</b>	<b>4911</b>	<b>4548</b>	<b>3654</b>	<b>1563</b>	<b>117</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>54 388</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-POZDALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	6	6	5	6	5	3	0	0	0	0	0
PFV-POZDALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	10	11	13	12	12	12	11	8	5	2	0	0	0	0	0
PFV-POZDALMONTE-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
PFV-TAMAYO	0	0	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-LOSPOUROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PCA	0	0	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-MARIACA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	13	16	16	18	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
PFV-SANTASABEL	0	0	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-VALLEDIAGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	25	29	30	30	30	30	29	27	24	16	5	0	0	0	0
PFV-HUACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	28	50	65	68	66	65	65	68	65	64	34	9	0	0	0	0	0
PFV-BELVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	7	8	8	7	4	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TACASMOGUA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	14	72	116	120	126	132	128	127	109	74	23	1	0	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	24	60	68	72	75	76	77	75	74	70	70	66	24	0	0	0	0	0
PFV-AYSA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	13	27	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	6	23	41	52	52	52	65	68	67	50	31	24	8	0	0	0	0	0
PFV-ACTORRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	6	0	0	0	0
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	16	19	19	20	21	21	21	22	21	16	4	0	0	0	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	12	14	14	15	15	15	15	16	16	15	12	3	0	0	0	0
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	79	183	179	203	192	213	192	178	168	153	56	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELAUNIA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	49	48	46	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
PFV-LACRUZALZAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	15	15	15	15	14	14	12	10	3	0	0	0	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	125	132	148	160	166	152	136	130	121	87	45	0	0	0	0	0
PFV-FINSTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	103	131	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
PFV-MINE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0
PFV-LIBERTOSOCCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	45	75	79	85	89	83	86	77	72	69	53	16	0	0	0	0
PFV-CERRODANADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	13	44	74	82	83	83	83	83	84	83	81	76	47	11	0	0	0	0
PFV-BLES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	65	82	88	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	15	15	17	18	19	19	18	15	11	6	0	0	0	0	0
PFV-ARIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
PFV-MANTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	61	75	79	81	79	74	67	67	68	59	29	3	0	0	0	0
PFV-COMEYRU	0</																									



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								Total
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Muestra 13 de diciembre de 2022		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		398	400	380	381	380	387	396	334	212	200	201	194	208	189	198	205	209	214	210	377	491	490	494	495	
Costos Encendido/Detención		97	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Costos Totales (MUSD)</b>		<b>495</b>	<b>400</b>	<b>383</b>	<b>381</b>	<b>380</b>	<b>405</b>	<b>396</b>	<b>334</b>	<b>212</b>	<b>200</b>	<b>201</b>	<b>194</b>	<b>208</b>	<b>189</b>	<b>198</b>	<b>205</b>	<b>209</b>	<b>214</b>	<b>210</b>	<b>377</b>	<b>491</b>	<b>490</b>	<b>494</b>	<b>495</b>	
Costo Marginal Outlets 220 KV		322	372	325	314	323	363	261	144	132	126	123	122	125	112	116	123	132	134	131	165	167	167	167	164	
Pérdidas (MWh)		277	266	262	278	268	267	261	194	138	176	211	232	252	279	291	282	267	234	172	165	225	258	254		
Consumos Propios (MWh)		258	258	256	256	256	265	265	265	265	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	263	306	315	316	315	
Demanda Total (MWh)		8707	8455	8106	8075	8145	8235	8625	9045	9486	9770	9965	10125	10263	10325	10265	10265	10265	10265	10265	9777	9785	9893	9852	9862	
<b>Generación Total [MWh]</b>		<b>9332</b>	<b>8980</b>	<b>8725</b>	<b>8639</b>	<b>8619</b>	<b>8675</b>	<b>8856</b>	<b>9095</b>	<b>9456</b>	<b>9510</b>	<b>10231</b>	<b>10447</b>	<b>10623</b>	<b>10782</b>	<b>10901</b>	<b>10884</b>	<b>10779</b>	<b>10543</b>	<b>10396</b>	<b>10248</b>	<b>10324</b>	<b>10581</b>	<b>10466</b>	<b>10012</b>	

Hidroeléctricas de Pasada		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
<b>Total</b>		<b>1413</b>	<b>1406</b>	<b>1385</b>	<b>1375</b>	<b>1365</b>	<b>1354</b>	<b>1344</b>	<b>1322</b>	<b>1244</b>	<b>1208</b>	<b>1183</b>	<b>1160</b>	<b>1144</b>	<b>1163</b>	<b>1158</b>	<b>1183</b>	<b>1145</b>	<b>1158</b>	<b>1229</b>	<b>1332</b>	<b>1436</b>	<b>1449</b>	<b>1431</b>	<b>1430</b>
PPV-SANTAMER		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PPV-LASLECHIZAS		0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0
PPV-DADRIDCO		0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0
PPV-REGADIS		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0
PPV-SOLSANTAINES		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0
PPV-LAEXSOLAR		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0
PPV-RINCOSAMA		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0
PPV-PITOTUY		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0
PPV-LOSOLINOS		0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	2	0	0
PPV-ELMORTE		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0
PPV-TREBO		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0
PPV-MARABINDO		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0
PPV-SALENDO		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0
PPV-QUELTUHE		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0
PPV-LASTORILLAS		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0
PPV-PMGD-SAN JOSE-2		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0
PPV-BERRUJECO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	0	0
PPV-SANTARITA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0
PPV-ELPILOLEN		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0
PPV-ORDIN		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0
PPV-LAPALMA		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0
PPV-HUAPE		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0
PPV-LASPALMOS		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0
PPV-LUMALIFE		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0
PPV-MOYA		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0
PPV-PMGD-FILGOR		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0
PPV-RIEUCO		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0
PPV-PMGD-EL TIUQUE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0
PPV-PMGD-DUQUEDE-SOLAR		0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	1	0	0
PPV-MECCOCHILLAN		0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0
PPV-VENTURADA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	1	0
PPV-COCORIAS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0
PPV-VILLACRUZ		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0
PPV-SANTAFE		0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0
PPV-VILLAREGE		0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0
PPV-ELCONDOR		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0
PPV-PMGD-MILANA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	0	0
PPV-TENO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PPV-PMGD-LOICA		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0
PPV-LDMU		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0
PPV-LASPERDIDAS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0
PPV-LOSTORDOS		0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0
PPV-PENAHUESTE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0
PPV-TRICADOS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0
PPV-MERCURIOSUR		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0
PPV-MACHUCA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	1	0	0
PPV-LINARESOLAR		0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	5	4	5	2	0
PPV-SANANTONIO		0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0
PPV-SANTIAGO		0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0
PPV-VILLASECA		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PPV-CPRES		0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0
PPV-LARTITO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0
PPV-PMGD-LAS-CATTAS		0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0
PPV-CORTIDO		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	2	0	0
PPV-ELRESPANDOR		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0







Periodo: Desde

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
mañetas, 13 de diciembre de 2022		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
Costos Operación	398	400	380	381	380	387	396	394	212	200	201	194	208	189	198	205	209	214	210	207	491	490	494	495	7 644	
Costos Encendido/Detención	97	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37	175	21	0	398	
Costos Totales (KUSD)	495	400	382	381	380	405	396	334	212	200	201	194	208	189	198	205	209	214	210	207	528	512	490	495	8 002	
Costo Marginal Quilota 220 KV	232.5	17.0	229.5	184.7	192.2	163.7	201.2	144.5	132.1	121.1	126.2	120.8	92.7	120.5	117.1	106.2	133.1	132.7	134.0	151.8	167.7	234.6	234.6	164.4	158.46	
Pérdidas (MWh)	277	266	262	278	288	267	261	154	138	176	211	232	252	227	267	234	172	165	226	273	165	226	273	258	5 888	
Consumos Puros (MWh)	258	258	256	256	256	265	265	265	265	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	263	306	315	316	316	6 427	
Demanda Total (MWh)	8797	8456	8208	8105	8075	8143	8329	8636	9093	9484	9770	9965	10122	10253	10359	10352	10262	10059	9871	9777	9783	9993	9852	9402	225 105	
Generación Total (MWh)	9332	8980	8725	8639	8619	8675	8856	9095	9456	9910	10231	10447	10623	10782	10901	10884	10779	10543	10306	10248	10234	10581	10466	10012	237 412	

Hidroeléctricas de Pasada		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		1413	1406	1385	1375	1365	1354	1344	1322	1244	1208	1183	1160	1144	1163	1158	1183	1145	1158	1229	1332	1426	1449	1431	1430	31 017
CMPCAFICFO B11-BL2 COGEN		11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	257
CMPCAFICFO B11-BL2+BL3 COGEN		0	0	10	10	4	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36
YUNGAY-1 DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1 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
YUNGAY-2 DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2 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
YUNGAY-3 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
YUNGAY-3 DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3 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
YUNGAY-3 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
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
CHOLGUAJ B11 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
CHOLGUAJ B11-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 GN A		0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	18
NEWEN GN 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 GN 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 PROFANO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPRIORIO 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
ESCLAMORON COGEN		5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	126
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 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 GN 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		220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	5280
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		5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
MAPA COGEN		20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
LAUTARO-1 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-1 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
LAUTARO-2 BL1 COGEN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA BL1 COGEN EUCA		8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA BL1 COGEN PIMO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA BL1+BL2 COGEN EUCA		8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA BL1+BL2 COGEN PIMO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA		5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN PIMO		0	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 PIMO		0	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
CHUMACA 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
TRAPAN DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVES-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
DEGAN-NAVES DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-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
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
CHILOE DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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		2647	2476	2421	2375	2392	2393	2490	2274	1649	1335	1201	1289	1210	1292	1266	1282	1317	1316	1720	2002	2447	2420	2423	2605	47 274
RAPEL-1		45	45	0	0	0																				

Periodo	COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL																							
Fecha	Hermanos												Luzivian											
	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	398	400	380	381	380	387	396	334	212	200	201	194	208	189	198	205	209	214	210	377	491	490	494	495
Costos Energía/Distribución	97	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37	175	21	0	0
Costos Totales [KUSD]	495	400	382	381	380	405	396	334	212	206	201	194	208	189	198	205	209	214	247	553	512	496	495	
Costo Marginal [KUSD] 220 kV	232.5	171.0	229.5	184.7	192.2	163.7	201.2	144.5	132.1	121.1	120.2	120.8	92.7	120.5	117.1	106.2	133.1	132.7	130.4	151.8	167.7	234.6	164.4	
Pérdidas [MWh]	277	266	262	278	288	267	261	194	138	176	211	232	252	279	291	282	267	234	172	165	225	273	298	
Consumos Próximos [MWh]	228	258	256	256	256	265	265	265	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	263	316	316	316	
Demanda Total [MWh]	8797	8456	8208	8105	8075	8143	8329	8636	9053	9484	9770	9965	10122	10253	10359	10352	10262	10059	9871	9777	9783	9993	9852	
Generación Total [MWh]	9332	8980	8725	8639	8619	8675	8856	9095	9456	9910	10231	10447	10623	10782	10901	10884	10779	10543	10306	10248	10324	10581	10466	

Hydroeléctricas de Pasado	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
<b>Total</b>	<b>1413</b>	<b>1406</b>	<b>1385</b>	<b>1375</b>	<b>1365</b>	<b>1354</b>	<b>1344</b>	<b>1322</b>	<b>1244</b>	<b>1208</b>	<b>1183</b>	<b>1160</b>	<b>1144</b>	<b>1163</b>	<b>1158</b>	<b>1183</b>	<b>1145</b>	<b>1158</b>	<b>1229</b>	<b>1332</b>	<b>1436</b>	<b>1449</b>	<b>1431</b>	<b>1430</b>	<b>31017</b>
Tocopilla110->AA110	43.3	43.6	41.8	42.9	43.1	42.7	42.5	33.6	28.5	23.2	21.8	21.5	21.2	20.0	17.2	16.3	15.6	16.0	15.3	22.0	30.1	32.9	41.8	41.3	63.6
Tocopilla110->Tamaña110	43.6	43.8	42.0	43.1	43.3	42.9	43.2	41.6	31.6	24.0	24.4	49.7	-54.8	-59.2	-63.5	-60.4	-53.3	-49.6	-47.1	-33.6	7.1	29.5	32.5	42.0	43.6
Encuentro220->Collahuasi220	115.0	116.0	111.4	116.2	116.0	114.2	115.6	96.9	64.5	47.6	35.8	31.2	28.4	27.4	26.8	28.4	33.1	43.4	63.5	99.6	117.1	118.4	118.6	116.8	118.6
Lagunas220->Lagunas220	88.1	89.6	85.9	89.1	89.2	88.2	88.8	64.0	11.9	-17.9	-34.4	-41.8	-45.5	-45.5	-44.8	-42.7	-36.4	-22.4	7.8	64.4	89.2	89.4	89.7	88.4	89.7
Lagunas220->Collahuasi220	50.0	49.2	47.6	50.5	49.9	48.6	50.0	58.7	88.8	104.8	112.1	115.1	117.7	116.0	113.7	112.4	110.8	105.2	90.0	61.2	51.9	53.7	53.6	52.7	117.7
Lagunas220->NvaCardenos220	-40.0	-40.8	-39.1	-40.6	-40.6	-40.1	-40.5	-27.6	-2.3	11.6	20.4	24.1	26.2	26.1	25.7	24.9	21.3	14.0	-1.7	-28.9	-40.5	-40.5	-40.7	-40.0	-40.6
Lagunas220->Tarapaca220	57.9	59.6	57.1	58.6	59.0	58.7	58.8	54.5	47.9	46.5	44.2	41.2	38.9	38.7	38.7	39.3	40.0	43.4	48.7	56.6	58.2	57.8	57.8	57.0	59.6
LosChangos500->Kima500	253.9	257.1	241.7	256.4	256.5	245.9	238.4	210.1	92.4	2.9	-24.5	-52.8	-75.6	-106.2	-116.3	-108.7	-102.7	-81.5	13.6	124.2	182.1	226.4	238.2	249.2	257.1
LosChangos220->Kaputar220	693.8	704.4	652.5	701.8	699.4	701.4	693.1	563.1	523.0	254.5	215.1	163.3	108.8	-81.3	-47.9	-58.7	-50.2	-0.4	246.1	293.0	451.1	612.4	691.7	727.2	727.2
LosChangos500->Cumbes500	446.3	454.3	458.4	458.1	455.8	484.3	409.9	402.1	377.9	344.4	377.8	2.4	79.6	240.3	277.1	280.3	265.8	194.8	-146.9	-144.3	-139.2	-131.6	-404.6	-455.6	658.1
Cumbes500->NvaCardenos500	-66.8	-67.5	-68.2	-68.0	-67.8	-68.1	-43.2	-21.3	15.3	49.0	58.2	66.7	740.0	898.3	935.7	934.1	911.8	819.1	414.2	97.9	-179.0	-176.1	-458.4	-504.1	953.7
Mojilones220->O Higgins220	14.8	12.1	13.8	12.0	12.4	11.8	14.4	11.2	-25.9	-7.6	-21.6	-17.4	-15.8	-28.4	-30.4	-28.9	-30.8	-28.6	-45.5	-55.3	6.3	12.5	20.3	17.8	28.5
Cardones220->Chirico220	99.7	101.1	97.5	103.2	103.6	69.0	56.2	89.8	-310.3	-413.5	-445.5	-463.9	-475.5	-502.8	-511.3	-508.8	-497.3	-464.8	-352.7	-157.5	41.8	78.5	88.1	93.3	511.3
Maltuco220->Cardones220	166.2	163.6	154.6	161.8	161.9	132.2	121.9	35.9	-89.1	-180.8	-209.6	-225.4	-238.7	-257.3	-276.3	-275.7	-270.6	-248.7	-160.7	-9.0	115.6	151.4	162.8	167.8	276.3
NvaMaltuco500->NvaMaltuco500	880.6	888.7	844.9	892.5	890.6	716.3	234.6	-386.4	-830.2	-973.5	-1076.4	-1150.4	-1307.4	-1349.1	-1339.9	-1303.2	-1179.0	-698.5	-148.2	374.8	588.0	667.9	711.8	711.8	1349.1
NvaPacazuc500->NvaMaltuco500	1118.0	1149.9	1113.6	1167.7	1162.6	963.5	843.4	316.2	-489.9	-1241.8	-1380.7	-1467.7	-1633.9	-1674.6	-1651.2	-1588.9	-1421.2	-872.2	-310.0	325.8	587.0	687.5	749.7	749.7	1674.6
PColores220->Pacazuc220	-45.5	-46.8	-44.5	-45.4	-45.0	-31.9	-22.7	21.9	98.8	159.0	184.0	200.7	209.4	219.0	221.1	217.2	206.1	183.5	128.4	82.4	30.9	12.4	2.1	-4.3	224.1
Pacazuc220->DonGoyco220	-86.1	-55.8	-40.3	-28.4	-24.3	-20.9	-21.3	-22.3	-20.6	-17.6	-15.9	-20.3	-26.2	-27.2	-28.4	-25.1	-24.9	-28.9	-35.5	-50.7	-57.0	-55.3	-56.8	-46.7	86.1
DonGoyco220->LaCabeza220	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DonGoyco220->Tarma220	-42.7	-26.6	-17.3	-12.2	-10.5	-9.6	-12.2	-11.1	-12.5	-8.6	-8.2	-10.5	-14.3	-15.0	-16.0	-14.9	-17.3	-21.4	-26.3	-34.7	-37.4	-30.3	-24.9	-24.0	42.7
PuntaSierra220->LPalmes220	62.4	39.5	27.2	20.1	16.3	15.0	14.9	13.9	12.3	14.0	15.5	18.4	15.5	18.4	19.0	20.2	17.9	21.3	28.6	37.7	53.6	56.0	57.3	54.4	62.4
LPalmes220->LVilvo220	115.2	76.1	52.3	37.2	30.3	28.2	28.2	29.5	33.4	34.7	36.7	37.1	36.5	38.4	36.3	42.2	54.2	68.5	90.5	96.9	100.5	99.6	85.6	85.6	115.2
LVilvo220->Noipal220	24.2	6.6	-4.7	-11.5	-14.9	-16.3	-16.9	-14.1	-4.5	1.6	10.5	16.7	19.2	19.3	21.2	19.0	20.0	23.9	26.5	22.7	12.7	11.4	12.3	7.9	26.9
LVilvo220->DonCarmen220	24.2	6.6	-4.7	-11.5	-14.9	-16.3	-17.1	-14.2	-9.2	-3.3	3.7	8.7	10.6	10.5	12.4	10.5	12.8	18.2	23.4	21.2	12.5	11.4	12.3	7.9	24.2
NvaPacazuc500->Polpaico500_1	-626.1	-654.2	-641.0	-672.7	-671.0	-567.5	-505.5	-213.2	241.2	555.1	659.2	741.5	793.0	881.2	902.3	886.3	849.3	756.0	433.5	136.9	-218.4	-362.9	-415.2	-449.3	0.0
NvaPacazuc500-SC->Polpaico500_1_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NvaPacazuc500->Polpaico500_II	-626.1	-654.2	-641.0	-672.7	-671.0	-567.5	-505.5	-213.2	241.2	555.1	659.2	741.5	793.0	881.2	902.3	886.3	849.3	756.0	433.5	136.9	-218.4	-362.9	-415.2	-449.3	992.3
NvaPacazuc500-SC->Polpaico500_II_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Quilico220->Polpaico220	333.4	349.5	287.9	286.0	279.0	252.8	246.4	167.6	113.9	121.7	155.2	95.0	126.9	52.7	90.1	98.2	140.0	167.4	195.2	234.1	453.6	405.1	398.0	414.0	453.6
LaGurire500->Polpaico500	1268.8	1298.9	1341.5	1387.1	1391.8	1253.7	1173.2	753.6	-42.3	-615.7	-838.4	-891.9	-1001.6	-1083.4	-1152.6	-1091.7	-861.1	-417.3	-131.6	52.5	801.8	886.6	924.9	938.6	1391.8
LaGurire500->Albañes500	-1441.8	-1494.4	-1568.3	-1595.5	-1600.0	-1495.0	-1446.5	-1080.4	-329.0	195.4	397.9	405.4	509.3	561.3	625.3	603.0	576.3	478.2	-35.7	-420.0	-901.0	-1172.8	-1178.7	-1268.8	1600.0
Ancos500->Albañes500	1862.3	1872.7	1967.3	1963.5	1965.5	1965.3	1904.9	1651.4	929.7	465.0	301.7	364.0	284.9	253.8	203.0	235.8	257.5	266.7	265.8	118.0	1561.7	1753.0	1799.9	1842.2	1962.3
Chama500->Ancos500	564.0	555.6	586.0	586.0	586.0	581.5	572.7	569.7	488.9	337.7	211.3	158.6	187.4	161.1	99.8	87.8	154.5	165.8	179.1	287.2	384.9	438.3	524.2	521.8	530.4
EntreRios500->Ancos500	1157.7	1140.6	1202.9	1202.9	1193.7	1175.7	1169.5	1003.6	693.3	437.4	326.0	384.8	330.8	204.9	180.3	317.1	340.0	367.7	589.9	780.1	899.7	1076.2	1071.3	1088.9	1202.9
Caudivi220->RosTolten220	25.9	-7.9	-9.4	-1.0	21.2	3.8	5.1	61.1	105.7	139.9	146.1	121.0	111.5	139.9	146.3	132.3	132.7	125.1	111.9	78.4	49.7	33.1	44.9	52.2	148.1
Tineo220->Piment220	15.3	-4.2	-8.5	3.6	21.6	4.6	-5.0	29.3	54.8	67.5	62.2	62.0	60.3	53.1	52.3	50.9	47.9	41.1	50.3	55.0	60.1	63.3	56.1	-60.0	67.5

Generación PMGD MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
SUMA TOTAL PMGD	9																								

## ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 13 de diciembre de 2022

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC  
13-12-2022

	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.	
																									MWh	MWh	
CHAPIQUINA	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.1	6.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.0	6.0	6.0	6.0	7.9	8.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	183.3	9.4
COPIABELA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.9	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.3	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5
RIQUIASCO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	1.0	1.1	1.0	1.1	1.0	1.1	1.0	28.5	1.3
PURICO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	5.9	0.4
LOSMOLLES	2.2	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.3	2.0	2.1	2.5	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	2.2	2.1	2.0	2.3	2.3	2.2	2.1	2.0	2.1	51.7	2.5
LAPALOMA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	5.8	0.3
CHORRINTOS	5.7	4.3	4.2	4.1	3.9	13.5	28.0	30.1	29.6	28.4	27.5	26.4	25.4	24.5	23.8	24.8	28.6	33.2	37.9	36.8	32.7	26.0	20.6	9.0	529.9	37.9	
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	5.5	0.4
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
JURMENO	4.9	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	8.6	12.4	12.4	12.5	12.4	12.6	13.1	13.3	12.7	12.4	12.4	12.4	12.5	12.6	12.6	12.6	12.6	12.6	12.6	28.4	13.3
BLANCO	54.2	54.3	53.8	55.5	55.1	54.4	52.1	51.4	50.4	48.4	46.7	45.8	45.1	51.4	54.6	55.0	54.3	51.9	54.2	53.6	53.4	53.0	53.0	53.0	53.0	124.0	55.5
LOSQUILLOS	2.88	2.74	2.67	2.84	2.83	2.85	2.78	2.71	2.85	3.02	3.02	2.94	2.84	2.83	2.92	2.97	3.01	3.00	3.04	2.99	3.07	3.15	3.12	3.09	7.0	3.15	
CHACABUQUITO	18.2	18.1	17.4	16.7	17.0	17.4	17.3	17.4	16.7	17.1	18.0	18.7	18.2	17.9	17.6	17.8	18.0	18.3	18.5	18.6	18.7	18.6	18.2	19.3	43.0	19.3	
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.2	0.4
CARENA	7.2	7.2	7.1	7.2	7.2	7.2	7.3	7.2	7.0	5.7	4.3	3.6	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	153.3	7.3
MINI_ARRYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
1374	130.6	130.6	130.0	130.0	129.0	123.0	116.3	116.3	107.2	100.2	93.8	93.8	93.8	93.8	96.3	103.2	113.2	125.1	125.5	136.5	140.5	140.5	140.5	140.5	283.4	140.5	
ALFALFA-2	61.5	52.2	47.2	43.0	42.0	38.4	35.9	33.8	30.9	30.8	28.9	28.8	28.8	29.2	33.2	39.1	41.2	48.0	60.6	71.5	77.6	72.5	66.6	63.5	1105.2	77.6	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2
CALIBRO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.1	1.0
MARIARUICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	111.3	111.4	109.3	109.4	109.4	110.3	111.7	109.3	110.2	112.6	111.8	111.2	111.3	111.6	111.8	110.9	111.3	110.4	109.3	111.9	111.4	111.4	110.4	108.9	2659.0	112.6	
SAUZAL	7.4	7.5	6.8	6.4	6.5	6.9	7.0	7.2	6.3	6.0	7.1	6.3	6.7	7.1	7.7	7.4	7.2	7.0	5.7	5.8	7.3	6.9	7.0	7.0	7.0	168.7	7.4
CIPRESILLOS	6.9	6.8	6.7	6.7	6.6	6.5	6.4	6.3	6.3	6.3	6.7	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	94.6	6.9
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZAL 60	10.7	10.6	10.6	10.5	10.5	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	242.3	10.7
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	37.4	1.6
LAHUERA	156.3	156.4	153.4	156.1	156.0	157.2	160.2	155.3	149.2	145.1	133.7	130.7	129.7	131.6	131.1	129.7	130.0	128.2	132.4	147.7	158.6	157.1	154.9	153.8	3494.4	160.2	
LACONFLUENCIA	132.8	133.0	131.0	131.5	131.8	131.7	134.8	125.2	123.7	117.7	99.4	98.8	96.8	99.3	99.6	107.3	104.7	104.8	119.5	133.0	144.3	135.8	131.2	128.5	2896.2	144.3	
ELPASO	4.0	35.4	32.8	31.4	30.9	30.4	28.5	20.0	22.3	21.2	21.0	18.9	22.7	24.9	26.9	32.8	37.4	41.9	47.8	48.4	50.7	51.4	53.8	53.8	825.2	54.1	
SANANDRES	42.3	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.2	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	1012.8	42.3
EL-PAZ-DE-VEJO	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	4.2	4.2	4.2	4.2	102.0	4.2
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	4.1	4.1	4.1	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.4	4.4	4.1	1.8	2.5	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	95.2	4.4
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.3	2.9
ROBERIA	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	2.0	42.0	2.0
LIRICA	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	16.9	16.9	16.8	16.8	16.8	16.8	16.8	16.8	16.9	17.1	17.4	17.4	17.4	17.5	17.5	17.5	17.7	17.7	17.6	17.5	412.0	17.7
MAMOSAS	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.5	1.9
PROVINCIA	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	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.2	0.8
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.1	0.4
ELGALPON	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.0	0.7
RICOLODRADO	9.0	9.0	8.9	8.9	8.7	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.4	8.3										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

13-12-2022

	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.	
																									MWh	MWh	
ANTUCO	135.0	134.9	135.1	138.9	134.6	140.4	137.8	137.7	137.7	135.5	134.5	129.4	134.5	127.7	124.5	127.6	127.6	124.4	124.6	129.3	137.8	144.4	142.9	144.5	3221.3	144.5	
ABANCO	32.1	32.6	32.4	32.2	32.0	32.2	31.9	32.2	31.6	31.8	31.7	31.8	32.1	31.7	32.3	31.5	31.7	31.8	32.7	32.6	33.0	33.1	33.3	33.0	773.2	33.3	
QUILQUEO	76.7	77.0	69.0	64.0	58.0	60.0	59.0	62.0	60.0	59.0	62.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	65.0	140.0	76.0	
QUILQUEO	28.0	28.0	28.0	27.0	28.0	27.0	26.0	24.0	25.0	26.0	26.0	26.0	25.0	24.0	24.0	25.0	26.0	25.0	24.0	23.0	24.0	23.0	24.0	23.0	69.0	28.0	
LALAI	6.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	6.1	6.1	
RAPEL	12.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	91.6	0.0	
CANUTILLAR	118.1	106.0	52.0	69.0	131.0	120.0	138.0	154.0	134.0	146.0	156.0	156.0	157.0	159.0	160.0	159.0	160.0	152.0	140.0	155.0	156.0	154.0	150.0	148.0	3332.0	160.0	
CIPRESES	86.1	86.3	84.6	85.3	85.2	85.7	86.8	75.1	48.0	54.5	48.0	46.2	46.2	46.5	45.5	43.1	67.5	83.8	118.0	59.5	80.3	81.4	75.4	38.2	1583.0	86.8	
QUILQUEO	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	
LALAI	4.4	3.8	2.5	4.0	4.2	4.3	4.2	3.7	4.1	4.3	3.7	3.7	3.7	3.7	3.6	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	3.8	4.1	4.1	9.1	4.4		
ISLA	54.4	54.6	53.4	53.7	55.0	53.7	54.3	50.9	41.8	44.2	42.1	41.3	40.8	41.7	40.4	40.4	45.9	53.2	39.4	43.7	51.2	51.9	50.4	39.7	1137.7	55.0	
CURILINQUE	65.1	65.2	66.0	64.5	64.4	67.1	62.9	65.6	56.1	47.9	52.3	47.9	49.5	48.8	48.0	46.9	47.0	60.7	57.1	45.9	55.9	63.4	60.5	58.3	1366.9	67.1	
LOMALTA	27.5	27.5	27.6	27.9	26.8	28.5	26.8	28.1	25.0	20.6	21.5	21.0	20.1	20.8	19.6	20.1	19.2	22.8	25.6	19.9	21.6	26.3	25.2	25.6	575.7	28.5	
LOSHIERROS	3.5	3.5	3.5	3.4	3.4	3.5	3.6	3.3	3.5	4.3	3.6	3.4	3.0	3.2	3.9	4.2	3.8	3.5	3.6	3.9	9.2	11.4	11.4	7.4	4.2	111.1	3.5
LOSHIERROS-2	1.0	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLEBU	37.0	35.8	326.0	334.0	339.0	354.0	388.0	338.0	166.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4597.0	385.0	
MACHICURA	27.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	594.0	27.0	
CHIBURGO	0.0	17.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	0.0	341.0	18.0
SANCLEMENTE	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	91.2	3.8	
SANIGNACIO	12.0	12.0	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	12.0	
PERENSCHE	182.0	145.4	128.8	169.0	0.0	0.0	73.7	152.7	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	200.1	204.3	32.6	0.0	7.8	177.9	225.9	435.1	435.2	425.5	415.1	3276.7	439.1
RALCO	498.4	477.4	346.9	354.3	402.5	462.7	527.7	371.2	353.4	493.3	393.4	360.4	341.5	283.0	246.5	362.1	472.6	366.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	853.6	583.3	
PALMUCHO	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	0.0	275.5	30.1
PANGUE	407.2	407.4	401.3	402.6	403.3	405.5	410.0	420.1	235.8	93.4	90.3	89.0	89.1	108.0	228.9	166.2	178.4	174.5	158.0	194.5	243.6	294.6	378.1	400.3	6363.1	410.0	
ANGOSTURA	242.0	198.0	280.0	272.0	270.0	270.0	287.0	259.0	124.0	77.0	77.0	75.0	76.0	76.0	77.0	75.0	76.0	75.0	76.0	75.0	76.0	75.0	76.0	75.0	3992.0	311.0	
PE-TCHAMMA	0.0	0.3	0.1	3.0	4.0	4.3	8.2	18.3	12.1	1.2	3.5	9.4	14.5	19.2	28.1	31.8	35.1	33.5	68.0	37.4	12.9	13.6	12.1	2.6	33.1	68.0	
PE-SIERRAGORDA	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	7.5	5.3	7.0	4.9	0.1	14.5	38.6	56.8	66.9	79.3	93.2	99.1	95.1	62.8	66.4	46.1	17.7	11.1	1.0	766.5	99.1	
PE-LLALLANOSDELWIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CALAMA	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.5	0.0	2.6	42.6	99.2	130.1	141.5	138.2	136.5	135.0	119.5	125.2	90.6	44.5	39.9	28.4	1275.8	141.5	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TALTAL	0.0	0.0	0.0	6.8	22.5	19.4	8.7	5.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	21.5	40.0	48.1	35.4	40.6	42.4	25.5	9.3	0.1	2.6	13.6	341.5	48.1	
PE-SARCO	4.3	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	8.5	1.9	0.0	4.0	5.9	2.0	3.1	3.6	5.2	3.4	10.3	9.5	5.0	2.4	0.3	75.0	10.3	
PE-SANJUAN	15.5	15.4	3.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.0	3.5	13.6	20.0	26.8	12.1	4.2	1.1	5.0	7.2	11.3	10.3	21.7	11.8	6.3	1.0	20.1	25.8	6.3	
PE-CABOLEONES	5.3	3.6	0.7	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	4.5	8.0	11.7	26.7	15.3	10.7	6.3	6.7	6.9	9.0	9.5	16.5	15.5	6.6	2.7	0.0	185.1	26.7	
PE-CABOLEONES-2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	10.9	10.7	26.8	22.6	15.3	7.6	9.2	4.5	5.7	7.2	11.2	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	140.2	26.8	
PE-CABOLEONES-3	12.7	14.3	6.8	1.9	0.3	2.3	2.3	0.4	2.1	4.6	13.9	25.0	17.2	5.1	2.2	5.5	6.4	6.8	13.9	14.7	5.6	1.3	0.2	0.0	170.5	25.0	
PE-PUNTAACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELARRAYAN	27.4	5.1	1.1	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	0.0	0.0	0.0
PE-LOSQUEROS	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-TALINAYORIENTE	11.1	11.2	6.9	5.8	4.1	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
PE-TALINAYORIENTE	9.0	0.3	0.5	2.3	5.6	8.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.4	3.5	3.7	4.6	4.0	1.7	17.6	18.3	4.6	10.5	9.0
PE-PUNTA SIERRA	25.0	7.4	0.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.7	3.9	3.1	3.7	10.5	15.6	16.8	15.4	19.6	8.2	132.3	25.0
PE-MONTEREDONDO	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.5	0.9	3.4	4.1	2.7	2.8	2.2	0.1	18.7	4.1	18.7	
PE-CANELA	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.4	3.1	2.6	2.6	3.1	0.9	19.9	3.3	
PE-CANELA-2	16.6	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.9	5.3	13.1	28.3	33.0	28.7	20.5	13.0	15.5	181.0	33.0	
PE-TOTORO	11.5	6.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PUNTA PALMERAS	11.8	1.7	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-UCUQUER	5.5	4.6	4.6	3.7	2.8	1.8	2.0	3.8	1.5	0.3	0.0	0.1	0.8	1.0	0.9	0.9	1.0	1.2	0.6	0.6	1.1	4.0	1.6	1.8	46.5	5.5	
PE-UCUQUER-2	1.3	1.3	2.4	7.0	4.0	1.9																					



RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC  
13-12-2022

	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	
																									MWh	MWh	
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	3.9	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	28.3	4.3	
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.7	5.8	5.9	6.0	6.0	5.9	5.9	5.9	5.9	5.7	5.1	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	67.4	6.0	
PFV-LOS-LIROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.9	3.0	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	3.1	
PFV-LAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	7.4	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	7.6	4.2	0.2	0.0	0.0	0.0	102.7	9.0		
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.7	3.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.4	2.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	39.6	3.6		
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.8	2.3	2.7	2.9	2.9	2.8	1.8	2.0	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	23.5	2.9		
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.2	6.6	7.0	7.1	7.1	7.1	6.8	6.4	6.2	5.7	3.8	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	71.4	7.1		
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.3	2.2	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	27.3	2.5		
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.1	0.3	2.7	2.6	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	27.5	2.8		
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.8	1.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.0	2.3		
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.2	7.7	7.9	7.7	7.5	7.2	7.1	7.0	7.0	6.6	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	85.3	7.9		
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	30.2	2.7		
PFV-DRETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	9.3	0.9		
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.5	4.4	6.3	7.8	8.8	9.0	8.9	8.3	6.4	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	75.8	9.0		
PFV-LOS-LIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	4.0	5.6	6.6	7.4	7.4	7.3	6.9	5.8	4.1	2.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	59.9	7.4		
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.3		
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.9	6.3	6.9	7.2	7.5	7.4	7.4	7.3	7.2	6.6	5.2	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	78.6	7.5		
PFV-TAL-DEL-VENTO	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	2.9	2.9	2.9	70.0	2.9	
PFV-PMGD-NANGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	22.4	1.7		
PFV-PMGD-LAS-CACHUÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	4.7	6.6	7.8	8.5	8.8	8.6	7.9	6.6	4.9	2.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	71.1	8.8		
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	34.6	3.0		
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.0		
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.4	2.4		
PFV-LOS-DE-LOS-VALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	24.0	2.5		
PFV-LANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.8	4.7	4.9	5.0	5.1	5.0	4.9	4.8	4.0	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	46.6	5.1		
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	33.2	2.9		
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.4	3.4	4.1	4.5	4.6	4.5	4.1	3.5	2.5	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	36.5	4.6		
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.5	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.5	7.1	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	100.0	9.0		
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.2	5.9	6.1	6.2	6.3	6.3	6.3	6.3	6.1	5.1	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	69.5	6.4		
PFV-PMGD-SAN-CAMILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	28.9	2.5		
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7		
PFV-RANGUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	2.6		
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.9	7.2	8.0	8.1	8.0	8.0	7.9	7.8	7.8	7.7	7.5	6.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	90.8	8.1		
PMGD-PFV-ITAHUE-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	0.0	0.0	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-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.8	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.3	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	60.6	5.4		
PFV-LLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	
PFV-SANTAFE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.9	5.3	6.3	6.4	6.4	6.4	6.3	6.2	6.1	5.8	4.6	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	67.1	6.4		
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.4	5.9	6.4	6.4	6.4	6.1	6.1	6.0	5.9	5.7	5.2	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	69.3	6.4		
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.9	3.5	3.8	3.8	3.8	3.8	3.7	3.7	3.6	3.4	2.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	41.6	3.8		
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	2.7		
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.2	5.2	5.4	5.4	5.4	5.3	5.2	5.1	5.1	5.0	3.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	56.6	5.4		
PFV-PMGD-LOS-TORRONS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.5	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	57.9	5.0		
PFV-PMGD-EL-TILQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	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	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	2.9	0.2		
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6		
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.6	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.3	6.9	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	100.1	9.0		
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TRICADA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	2.4		
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	56.6	92.8	98.3	98.3	101.3	101.3	101.3	99.3	99.3	99.3	82.5	37.4	3.7	0.0	0.0	0.0	1083.3	101.3		
PFV-PMGD-TER-LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.4	8.7	9.0</																	











RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC  
13-12-2022

	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	
	MWh																								MWh	MWh/h	
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8
SALMOFOOD1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-349.8	-322.1	-260.9	-241.8	-276.2	-252.3	-254.0	-234.1	-100.2	-93.0	-33.9	59.9	75.1	190.6	261.3	274.2	259.0	210.2	242.9	257.0	206.3	113.6	48.2	-14.5	-133.5	274.2	
CHANGOS->CUMBRES C2	-250.5	-322.5	-124.4	-242.5	-276.7	-252.8	-254.6	-234.9	-101.7	-94.4	-35.5	57.9	75.9	188.0	258.3	271.1	256.0	207.2	239.8	253.9	203.2	110.9	43.8	-16.7	-41.2	271.1	
CUMBRES->CHANGOS C1	259.8	333.2	271.4	252.2	287.6	263.7	265.3	244.4	107.9	99.9	40.2	-53.4	-71.5	-182.8	-252.2	-264.7	-249.6	-201.3	-233.2	-247.1	-196.9	-105.2	-38.4	22.0	351.4	333.2	
CUMBRES->CHANGOS C2	258.0	331.5	269.7	250.5	285.9	261.9	263.6	242.7	106.2	98.0	38.4	-55.2	-73.2	-184.5	-253.8	-266.3	-251.2	-202.9	-234.8	-248.5	-198.1	-106.4	-39.7	20.7	312.5	331.5	
<b>TOTAL HORA.</b>	<b>7406.1</b>	<b>7153.2</b>	<b>6737.5</b>	<b>6558.5</b>	<b>6545.9</b>	<b>6501.1</b>	<b>6659.9</b>	<b>6916.8</b>	<b>7174.6</b>	<b>7556.5</b>	<b>7749.5</b>	<b>7799.4</b>	<b>7938.6</b>	<b>7890.9</b>	<b>7955.6</b>	<b>8040.6</b>	<b>8043.4</b>	<b>7891.9</b>	<b>7406.0</b>	<b>7261.9</b>	<b>7436.7</b>	<b>7774.6</b>	<b>7704.2</b>	<b>7398.8</b>	<b>177 502</b>		
<b>TOTAL HORA. SING</b>	<b>2205</b>	<b>2072</b>	<b>2189</b>	<b>2240</b>	<b>2134</b>	<b>2180</b>	<b>2211</b>	<b>2210</b>	<b>2431</b>	<b>2442</b>	<b>2559</b>	<b>2760</b>	<b>2757</b>	<b>2996</b>	<b>3146</b>	<b>3183</b>	<b>3175</b>	<b>3073</b>	<b>3116</b>	<b>3142</b>	<b>3146</b>	<b>2962</b>	<b>2859</b>	<b>2752</b>	<b>63 939</b>		
<b>TOTAL SEN</b>	<b>9611</b>	<b>9226</b>	<b>8927</b>	<b>8788</b>	<b>8680</b>	<b>8681</b>	<b>8871</b>	<b>9125</b>	<b>9606</b>	<b>9999</b>	<b>10308</b>	<b>10559</b>	<b>10696</b>	<b>10887</b>	<b>11102</b>	<b>11223</b>	<b>11218</b>	<b>10965</b>	<b>10522</b>	<b>10404</b>	<b>10592</b>	<b>10737</b>	<b>10563</b>	<b>10151</b>	<b>241 441</b>		
<b>CONS. PROPIOS</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>2 561</b>	
<b>CONS. PROPIOS SING</b>	<b>176</b>	<b>181</b>	<b>175</b>	<b>139</b>	<b>134</b>	<b>134</b>	<b>134</b>	<b>134</b>	<b>129</b>	<b>124</b>	<b>119</b>	<b>149</b>	<b>149</b>	<b>149</b>	<b>149</b>	<b>158</b>	<b>158</b>	<b>164</b>	<b>173</b>	<b>169</b>	<b>169</b>	<b>169</b>	<b>169</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>3 618</b>	
<b>FLUJO CHANGOS-&gt;CUMBRES</b>	<b>-509</b>	<b>-655</b>	<b>-463</b>	<b>-493</b>	<b>-563</b>	<b>-515</b>	<b>-519</b>	<b>-478</b>	<b>-208</b>	<b>-193</b>	<b>-74</b>	<b>113</b>	<b>149</b>	<b>373</b>	<b>513</b>	<b>538</b>	<b>508</b>	<b>411</b>	<b>475</b>	<b>503</b>	<b>402</b>	<b>218</b>	<b>84</b>	<b>-37</b>	<b>-419</b>		
<b>PERDIDAS APROX.</b>	<b>211</b>	<b>188</b>	<b>176</b>	<b>165</b>	<b>160</b>	<b>160</b>	<b>168</b>	<b>165</b>	<b>215</b>	<b>240</b>	<b>259</b>	<b>276</b>	<b>287</b>	<b>300</b>	<b>314</b>	<b>322</b>	<b>317</b>	<b>298</b>	<b>269</b>	<b>261</b>	<b>267</b>	<b>278</b>	<b>264</b>	<b>236</b>	<b>5 815</b>		
<b>PERDIDAS APROX. SING</b>	<b>96</b>	<b>97</b>	<b>87</b>	<b>105</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>105</b>	<b>99</b>	<b>92</b>	<b>93</b>	<b>90</b>	<b>85</b>	<b>87</b>	<b>88</b>	<b>89</b>	<b>92</b>	<b>90</b>	<b>86</b>	<b>86</b>	<b>102</b>	<b>111</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>2 286</b>		
<b>DEMANDA APROX.</b>	<b>6599</b>	<b>6224</b>	<b>6012</b>	<b>5814</b>	<b>5736</b>	<b>5739</b>	<b>5877</b>	<b>6167</b>	<b>6665</b>	<b>7038</b>	<b>7321</b>	<b>7551</b>	<b>7705</b>	<b>7877</b>	<b>8059</b>	<b>8161</b>	<b>8102</b>	<b>7856</b>	<b>7463</b>	<b>7355</b>	<b>7428</b>	<b>7580</b>	<b>7389</b>	<b>6990</b>	<b>168 707</b>		
<b>DEMANDA APROX. SING</b>	<b>2441</b>	<b>2449</b>	<b>2390</b>	<b>2490</b>	<b>2463</b>	<b>2462</b>	<b>2490</b>	<b>2455</b>	<b>2418</b>	<b>2419</b>	<b>2421</b>	<b>2407</b>	<b>2374</b>	<b>2387</b>	<b>2396</b>	<b>2398</b>	<b>2417</b>	<b>2408</b>	<b>2381</b>	<b>2383</b>	<b>2473</b>	<b>2473</b>	<b>2523</b>	<b>2535</b>	<b>58 454</b>		
<b>HORA</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>24</b>	<b>DMAX</b>	<b>8043.4</b>	

Termo 89410 37.0%

## ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional  
correspondientes al día 13 de diciembre de 2022

13-12-2022											SSCC	BASEPOINT				
Hora Mov.	Equipo	Central/Unidad	Configuración	Despacho	Estado	ED	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Despacho	Condición	Reomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	PEHUENDE	PEHUENDE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-
00:00	-	FENON	FENON_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:01	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:01	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:01	-	TENO	TENO_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
00:01	-	MACHICURA-1	COLBUN_sinv	24	N	-	CI	-	OM	Mínimo por riego. Cancelada IL 2022002019	-	-	-	COLBUN	-	-
00:01	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	PC	RD	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	IL2022002240	SANTA FE	-	PC
00:01	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CHIQUINTA	-	-
00:01	-	ELYTORAL	ELYTORAL_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CHIQUINTA	-	-
00:04	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	FS
00:04	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	FS
00:10	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHIQUINTA	-	FS
00:10	-	ELYTORAL	ELYTORAL_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHIQUINTA	-	FS
00:18	-	FENON	FENON_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	MT
00:23	-	TENO	TENO_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	FS
00:23	-	MASSA	MASSA_CDOEN	-	DF	-	FS	PCP	SIF	F/5 en forma intempestiva.	-	-	322002152-IF202200	STS	-	FS
00:24	-	COLMTO	COLMTO_GN_A	PC	N	-	LC	PC	OM	Cancelada 502022108736	-	-	-	CARDONES	-	PC
00:34	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	-	DN	-	DLC	PP	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
00:34	-	TOCDPILLA-U16	TOCDPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	-	RD	LC	MT	OT	OM	Baja a M/T más SSCC por Control Suministro combustible.	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
00:35	-	ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18_GN_D	MT	RD	LC	PC	OM	OM	Componente TG18 desacoplada y continúa proceso de retiro	-	-	IL 2022002245	ENEL GENERACION	-	MT
00:35	-	ATACAMA-1TG18A	ATACAMA-1TG18A_TG1A+0-5TV1_GN_D	0	DF	-	DLC	FS	SIF	Inicia proceso de Cambio de Combustible de GN a Diesel. Durante el cambio de combustible sale en forma intempestiva	-	-	22004487 - IL 202200	ENEL GENERACION	-	0
00:47	-	ATACAMA-1TG18B	ATACAMA-1TG18B_TG1B_GN_D	0	DFD	-	LC	FS	OM	Componente TG18B Listada para operar con Diesel, según IL Nº 2022000xxx	-	-	IL 2022002245	ENEL GENERACION	-	MT
01:34	-	COLMTO	COLMTO_DIESEL	0	N	-	LC	PC	OM	Comanda de GN a DIESEL por control suministro de gas.	-	-	-	CARDONES	-	PC
01:34	-	SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GN_A	225	LF	-	CI	OT	OM	Inestabilidad de combustión.	-	-	IL2022002246	ENEL GENERACION	-	-
01:42	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GN_A	-	N	LC	PMT	OM	OM	Sincronizada y en proceso a M/T	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
02:02	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Cx 1-220 KV Charria-Mulchen	-	N	-	COLBUN	-	MT
02:02	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Regulación de tensión.	-	N	-	COLBUN	-	MT
02:04	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	22004487 - IL 202200	ENEL GENERACION	-	0
02:08	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	FS
02:11	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1_CDOEN_EUGA	MT	N	-	MT	-	OM	Cx 1-220 KV Charria-Mulchen	-	-	-	ARAUCO	-	MT
02:11	-	CDC	Hicla Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	DF	-	-	-	-	Hicla Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen / Monto Priorata : 50	-	-	-	-	-	-
02:11	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	135	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
02:11	-	PE-TOLFANSUR	PE-TOLFANSUR	79	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	ACCIONA	-	-
02:11	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	94	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	AES ANDES	-	-
02:11	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	CAPULLO	-	-
02:11	-	PULLEFUJ	PULLEFUJ	5	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	CAPULLO	-	-
02:11	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	25	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	LIQUOIER	-	-
02:11	-	PILMAQUIEN	PILMAQUIEN	20	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:11	-	PULLINQUE	PULLINQUE	13	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:11	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	100	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
02:11	-	CARILAFUEN	CARILAFUEN	15	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	LAP	-	-
02:11	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	2	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	LAP	-	-
02:11	-	LICAN	LICAN	5	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	-
02:11	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	POTENCIA	-	-
02:11	-	PE-MALLECOEUR	PE-MALLECOEUR	100	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	RNE	-	-
02:11	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	92	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	RNE	-	-
02:11	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	RUCATAYO	-	-
02:11	-	CALLAO	CALLAO	1	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:11	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	2	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:11	-	NALCAS	NALCAS	2	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:11	-	PALMAR	PALMAR	3	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:11	-	RIOPICOQUIEN	RIOPICOQUIEN	3	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:11	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	STS	-	-
02:11	-	RIO BONITO	RIO BONITO	8	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:11	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	8	N	-	CI	-	OM	Priorata LN 220 KV Charria - Mulchen	-	-	-	RNE	-	-
02:20	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A+0-5TV1_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas la componente TV1C.	-	-	22004487 - IL 202200	ENEL GENERACION	-	-
02:36	-	SANIGNACIO	COLBUN_virg	0	DN	-	FS	-	RE	F/5 por falta de afluentes.	-	-	-	COLBUN	-	-
02:36	-	COLBUN	COLBUN_virg	-	-	-	-	-	-	Movimiento por Cambio de Configuración en Central de Serie Hidraulica	-	A	-	-	-	-
02:44	-	ESPERANZA-051	ESPERANZA-051_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	0
02:44	-	ESPERANZA-052	ESPERANZA-052_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
02:44	-	COLMTO	COLMTO_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
02:44	-	CEICO	CEICO_B1_CDOEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
02:44	-	COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	PRINER ENERGIA	-	PC
02:44	-	LIUNA-2	LIUNA-2_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
02:44	-	LIUNA-3	LIUNA-3_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
02:44	-	LIUNA-4	LIUNA-4_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
02:44	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	PC
02:44	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	PC
02:44	-	ARICA-MJAR	ARICA-MJAR_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	PC
02:44	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	PC
02:44	-	MANTOSBLANCOS-MMB	MANTOSBLANCOS-MMB_DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	202204414 - 202200	ENOR CHILE	-	PC
02:49	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT
02:51	-	COLMTO	COLMTO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
02:52	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT
02:58	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	MT
02:58	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	MT
02:58	-	LIUNA-3	LIUNA-3_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT
02:59	-	LIUNA-4	LIUNA-4_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT
03:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
03:06	-	PEHUENDE-2	PEHUENDE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
03:09	-	PEHUENDE-2	PEHUENDE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	FS
03:09	-	COSHUAQUE-CDH2_CAR	COSHUAQUE-CDH2_CAR	-	DMO	-	PP	-	OM	Cancelada SDC Nº2022 111368	-	-	IL 202200639	AES ANDES	-	PC
03:14	-															

13 de 2022											SI.CC.					
Hora Mov.	Equipo /	Central/Unidad	Configuración	Despacho	Estado	ED	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Despacho	Condición	Reemante	Centro de	SI.CC.	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación de Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
06:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA_4_CAR	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	22002043 - IL 202005	RNE	-	MT
06:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA_5_CAR	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	SI 202200217	RNE	-	-
06:00	-	NUBARENCA	TG1+TV1_GN_A	CI	RD	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GN_A a GN_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
06:05	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	CI	N	-	CI	-	OM	Finaliza SSCC y CxL-220 KV Charrúa-Mulchén	-	-	-	COLBUN	-	-
06:05	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	CI	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
06:05	-	CDC	Finaliza Prorata LN 220 KV Charrúa - Mulchén	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorata LN 220 KV Charrúa - Mulchén / Monto Prorata : 0	-	-	-	-	-	-
06:05	-	VALDIVIA	BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	CxL-220 KV Charrúa-Mulchén	-	-	-	ARAUCO	-	-
06:08	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_DIESEL	PC	RD	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	PC
06:16	-	CDC	-	-	-100	-	-	-	-	Finaliza CxL-220 KV Charrúa-Mulchén	-	-	-	-	-	-
06:16	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza CxL-220 KV Charrúa-Mulchén	-	-	-	COLBUN	-	PC
06:16	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza CxL-220 KV Charrúa-Mulchén	-	-	-	COLBUN	-	PC
06:16	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:23	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLG	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	-	CARDONES	-	-
06:25	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada, más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:44	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	-
06:45	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	LC	-	PC	-	OM	MT estable.	-	-	-	CARDONES	-	PC
07:00	-	NUBARENCA	TG1+TV1_GN_A	PC	RD	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GN_A a GN_A	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:00	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_DIESEL	MT	RD	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	PC
07:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A-0-5TV1_DIESEL	MT	-	-	-	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	PC
07:23	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio CxL-66 KV Linares-Chacabún	-	-	-	CDC	-	-
07:32	-	CIPIRES-1	CIPIRES_sinv	14	RD	-	CI	-	OM	Control cota, a solicitud de la DOH	-	-	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
07:32	-	CIPIRES-2	CIPIRES_sinv	19	RD	-	CI	-	OM	Control cota, a solicitud de la DOH	-	-	IL 2022002174	ENEL GENERACION	-	-
07:32	-	CIPIRES-3	CIPIRES_sinv	14	RD	-	CI	-	OM	Control cota, a solicitud de la DOH	-	-	IL 2022002175	ENEL GENERACION	-	-
07:32	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:32	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:32	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
07:32	-	COLBUN-1	COLBUN_vsigp	N	-	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
07:32	-	COLBUN-2	COLBUN_vsigp	N	-	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
07:32	-	VENTANAS-2	VENTANAS_2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002158	AES ANDES	-	MT
07:32	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
07:32	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
07:32	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:32	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:32	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:32	-	COCHRANE-CTH1	COCHRANE-CTH1_CAR	235	RD	-	MT	PCP	OM	-	-	-	022110433 - IL 202205	AES ANDES	-	PC
07:32	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
07:32	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
07:32	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:32	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC
07:32	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC
07:32	-	NUBARENCA	NUBARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RD	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:32	-	SANTAMARÍA	SANTAMARÍA_CAR	220	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	300001130 - 202202	COLBUN	-	-
07:32	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RD	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
07:32	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	N	LC	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:32	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	N	LC	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:32	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	N	LC	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:32	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	N	LC	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:32	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	-	RD	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022002246	ENEL GENERACION	-	-
07:32	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:32	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:32	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
07:32	-	LOMALOSCORDADOS-2	LOMALOSCORDADOS-2_BIOGAS	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
07:32	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTAMARTA	-	-
07:32	-	NUBVALDEA	NUBVALDEA_B1_COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:32	-	VINALES	VINALES_B1_COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:32	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	-
07:32	-	EELCO	EELCO_B1_COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:32	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1_COGEN_EUCA	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:32	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B1_COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:32	-	LICANTEN	LICANTEN_B1_COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:32	-	MASISA	MASISA_COGEN	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:32	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_B1_COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002152	STS	-	-
07:32	-	SANTAFE	SANTAFE_B1_COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:32	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	RD	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP	-	-
07:32	-	CERROPAPELLON G1A_GEO	CERROPAPELLON G1A_GEO	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32	-	CERROPAPELLON G2A_GEO	CERROPAPELLON G2A_GEO	-	-	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_DIESEL	-	DRO	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	PC
07:40	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	DN	DN	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
07:46	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
07:49	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	DN	DN	DLG	FS	OM	-	-	-	-	IL 2022002051	ENEL GENERACION	-	-
07:50	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	DN	DN	DLG	FS	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-
07:51	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	F/5 TV1C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:56	-	NUBVENTANAS	NUBVENTANAS_CAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:57	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	-	DN	DLG	FS	-	OM	F/5 TV1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:58	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	-	RD	LC	PS	-	OM	F/5 TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:59	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DN	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
08:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsigp	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
08:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	RD	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:02	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT <td>RD</td> <td>-</td> <td>PS</td> <td>-</td> <td>OM</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>COLBUN</td> <td>-</td> <td>-</td>	RD	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:06	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	DN	-	-	FS	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:06	-	COLBUN-2	COLBUN_vsigp	DN	-	-	FS	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
08:08	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	-	DRO	DLG	FS	-	OM	F/5 TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:21	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	-	RD	-	PS	-	OM	RE	-	-	93 - 2022002146 - SI	ENEL GENERACION	-	MT
08:21	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	RD	-	PS	-	OM	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:27	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PS	-	OM							

13 de 2022											SI,CCC					
Hora Mov.	Equipo /	Central/Unidad	Configuración	Despacho	Estado	ED	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Despacho	Condición	Reomante	Centro de	SI,CCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
10:19	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	LF	-	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-
10:51	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	186	RD	LC	MT	EP	EP	OM	CTx 220 kV Lastarria - Cruelles 1 y 5	-	SI 202210835	CRILL	-	-
11:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	54	PO	LC	MT	EP	EP	OM	-	-	SI 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:17	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	54	PO	-	-	EP	EP	OM	-	-	SI 2022110677	ACCIONA	-	-
11:18	-	PPV-DOMEYDO	PPV-DOMEYDO	160	P	-	-	EP	EP	EP	-	-	SI 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
11:33	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	380	PO	LC	EP	-	-	EP	-	-	IL2022002246	ENEL GENERACION	-	-
11:40	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:40	-	PPV-LUSIA	PPV-LUSIA	40	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-
11:40	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	64	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-
11:40	-	PPV-PUERTOSECO	PPV-PUERTOSECO	6	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-
11:40	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	21	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-
11:55	-	COCHINRE-CDH2_CAR	COCHINRE-CDH2_CAR	-	RD	-	-	PMT	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
12:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RD	LC	MT	EP	EP	OM	-	-	SI 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:06	-	PPV-CAMPOS DEL SOL	PPV-CAMPOS DEL SOL	150	P	-	-	EP	EP	EP	-	-	SI 2022105807	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08	-	PPV-COYA	PPV-COYA	70	P	-	-	EP	EP	EP	-	-	SI 2022108085	ENGE RENOVABLE	-	-
12:09	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	380	PO	LC	EP	-	-	EP	-	-	IL2022002246	ENEL GENERACION	-	-
12:11	-	PPV-VALLE DEL SOL	PPV-VALLE DEL SOL	10	P	-	-	EP	EP	EP	-	-	SI 2022105004	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11	-	PPV-DOMEYDO	PPV-DOMEYDO	80	P	-	-	EP	EP	EP	-	-	SI 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
12:21	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:21	-	PPV-MARABELLA	PPV-MARABELLA	42	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-
12:21	-	PPV-HUACACONDO	PPV-HUACACONDO	62	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-
12:21	-	PPV-SOLDELDIESERTO	PPV-SOLDELDIESERTO	171	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-
12:21	-	PPV-NEUVOQUILLAGUA	PPV-NEUVOQUILLAGUA	80	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-
12:51	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	-	PP	OM	OM	-	-	-	-	-	-
13:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RD	LC	MT	EP	EP	OM	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	-	MT	OM	Max SSCC	-	-	-	-	-	-
13:00	-	RALCO-2	RALCO_2_shiv	MT	RD	-	-	MT	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	-	-	-
13:09	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	N	LC	MT	EP	EP	OM	-	-	IL2022002246	ENEL GENERACION	-	-
13:09	-	RALCO-2	RALCO_2_shiv	200	MT	RD	-	FS	OM	Max SSCC. Cancela IL 2022002246	-	-	-	-	-	-
13:09	-	PPV-COYA	PPV-COYA	140	P	-	-	EP	EP	EP	-	-	SI 2022120805	ENGE RENOVABLE	-	MT
13:15	-	RALCO-2	RALCO_2_shiv	200	DRD	-	-	PP	EP	EP	-	-	-	-	-	-
13:15	-	PPV-DOMEYDO	PPV-DOMEYDO	135	P	-	-	EP	EP	EP	-	-	SI 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
13:20	-	PPV-VALLE DEL SOL	PPV-VALLE DEL SOL	70	P	-	-	EP	EP	EP	-	-	SI 2022105007	ENEL GREEN POWER	-	-
13:21	-	PPV-CAMPOS DEL SOL	PPV-CAMPOS DEL SOL	233	P	-	-	EP	EP	EP	-	-	SI 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
13:39	-	COCHINRE-CDH2_CAR	COCHINRE-CDH2_CAR	-	RD	-	-	MT	OM	MT estable.	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
13:48	-	FANGUE-1	RALCO_2_shiv	PC	N	-	-	PC	OM	-	-	-	93 - 2022002146 - SE	ENEL GENERACION	-	PC
14:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RD	LC	MT	EP	EP	OM	-	-	SI 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:29	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:29	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	54	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-
14:29	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	41	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-
14:29	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	10	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-
14:29	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	61	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-
14:29	-	PPV-CONDEO	PPV-CONDEO	92	CI	-	-	CI	OM	OM	-	-	-	-	-	-
14:45	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+TV2_DIESEL	-	DRD	DLC	EP	PP	OM	OM	-	-	-	-	-	-
14:57	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	-	P	-	-	EP	EP	EP	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
14:57	-	PAM	PAM_COGEN	PC	RD	-	-	PC	OM	OM	-	-	22105909 - IL 202200	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RD	-	-	PC	OM	OM	-	-	IL 2022001306	ENDR CHILE	-	-
14:57	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RD	-	-	PC	OM	OM	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57	-	LAAVEVE-2	LAAVEVE-2_COGEN	PC	N	-	-	PC	OM	OM	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	-	PC	OM	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:57	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	-	PC	OM	OM	-	-	-	KDM	-	-
14:57	-	NUAYVADIA	NUAYVADIA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	-	PC	OM	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
14:57	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	-	PC	OM	OM	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
14:57	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	-	PC	OM	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
14:57	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	LF	-	-	PCP	OM	OM	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	-
14:57	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	PC	N	-	-	PC	OM	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
14:57	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	PC	N	-	-	PC	OM	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
14:57	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	PC	N	-	-	PC	OM	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
14:57	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	-	PC	OM	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
14:57	-	MASSA	MASSA_COGEN	PC	LF	-	-	PCP	OM	OM	-	-	IL 2022002152	STS	-	-
14:57	-	LAAVEVE-1	LAAVEVE-1_COGEN	PC	N	-	-	PC	OM	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:57	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	N	-	-	PC	OM	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
14:57	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	-	PC	OM	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
14:57	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	-	PCP	OM	OM	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	-
14:57	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	-	PC	OM	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
14:57	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_CAR	PC	PCP	-	-	PCP	OM	OM	-	-	202001130 - 202200	COBURN	-	-
14:57	-	RALCO-1	RALCO_1_shiv	PC	RD	-	-	PC	OM	OM	-	-	00001131 - IL 202200	ENEL GENERACION	-	-
14:57	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	EP	OM	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:57	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	EP	OM	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:07	-	RALCO-2	RALCO_2_shiv	PC	RD	-	-	PC	OM	OM	-	-	IL 2022002417	ENEL GENERACION	-	-
15:10	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	-	PS	OT	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:13	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	-	FS	OT	F/5 Finaliza SSCC	-	-	-	-	-	-
15:14	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	-	RD	LC	PMT	OM	OM	OM	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
15:28	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RD	LC	PC	EP	OT	OM	-	-	SI 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:33	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	EP	OM	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:33	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	EP	OM	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:46	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	EP	OM	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:46	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	EP	OM	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:47	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	-	RD	LC	PMT	OM	OM	OM	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
15:57	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	-	-	MT	OM	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	EP	OM	OM	-	-	-	-	-	-
16:00	-	PAM	PAM_COGEN	MT	RD	-	-	MT	OM	OM	-	-	-	-	-	-
16:00	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RD	-	-	MT	OM	OM	-	-	-	-	-	-
16:00	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	RD	-	-	MT	OM	OM	-	-	-	-	-	-
16:00	-	CERROPABELLON-G3A														

13 de 2022											SI.CC.					
Hoja Mov.	Equipo /	Central/Unidad	Configuración	Despacho	Estado	ED	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Despacho	Condición	Reomante	Centro de	SI.CC.	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
17:43	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	-	PO	-	EP	MTP	-	Según SDCF 2022103068	-	-	SDCF 2022103068 - 20220	ENOR CHILE	-	-
17:47	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	-	N	LC	FMT	-	OM	Sincronizada la componente TG	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
17:48	-	LUINA-1	LUINA-1_DIESEL	-	N	-	EP	-	OM	Según IF 202200493	-	-	IF 202200493	ENOR CHILE	-	-
17:53	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	PC	N	-	EP	-	OM	Finaliza pruebas. Cancelada SI 2022108535.	-	-	-	SUN POWER	-	-
17:55	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada. Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 kV Linares-Chacabún	-	-	-	CDC	-	-
18:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Hidra Ctx 220 kV Lastarria - Cruetas 1 y 2.	-	-	-	CDC	-	-
18:00	-	TRAFEN	TRAFEN_DIESEL	-	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	-
18:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
18:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
18:00	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
18:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sihv	8	RD	-	CI	-	OM	Control cota, a solicitud de la DOH	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-
18:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sihv	22	RD	-	CI	-	OM	Control cota, a solicitud de la DOH	-	-	N	IL2022002174	ENEL GENERACION	-
18:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sihv	8	RD	-	CI	-	OM	Control cota, a solicitud de la DOH	-	-	N	IL2022002175	ENEL GENERACION	-
18:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	F/5 Bl2	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI-HB2-HB3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	F/5 Bl4	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:00	-	ESPERANZA-051	ESPERANZA-051_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00	-	ESPERANZA-052	ESPERANZA-052_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00	-	HORINTOS-CTH	HORINTOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGE	-	-
18:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGE	-	-
18:00	-	MILLONES-REM	MILLONES-REM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGE	-	-
18:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	235	RD	-	PCP	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	022110433 - IL 20220	AES ANDES	-	PC
18:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RD	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 202200639	AES ANDES	-	PC
18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RD	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 202200696	AES ANDES	-	PC
18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RD	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 202200646	AES ANDES	-	PC
18:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	190	LF	-	PCP	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022002158	AES ANDES	-	PC
18:01	-	TRAFEN	TRAFEN_DIESEL	0	DLF	-	PS	PCP	OM	F/5	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	-
18:04	-	ATACAMA-ITG1A	ATACAMA-ITG1A_TG1A_GNL_E	-	N	LC	FMT	-	OM	Sincronizada la componente TG-1A	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
18:06	-	ESPERANZA-051	ESPERANZA-051_DIESEL	0	DN	-	PS	-	OM	F/5	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:06	-	ESPERANZA-052	ESPERANZA-052_DIESEL	0	DN	-	PS	-	OM	F/5	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:15	-	MILLONES-CTM3	MILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	-	N	LC	FMT	-	OM	Sincronizada la componente TG	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
18:15	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
18:20	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	-	RD	-	MT	MTP	OM	Cancelada SDCF 2022103068	-	-	IL 2022001375	ENOR CHILE	-	-
18:20	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	-	RD	-	MT	MTP	OM	Cancelada SDCF 2022103068	-	-	IL 2022001375	ENOR CHILE	-	-
18:22	-	NEUVAENCA	NEUVAENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RD	LC	MT	-	OT	Finaliza Ctx Transformadores de Cerro Navia de 220/110 kV e 620 MVA	-	-	IL 202001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:22	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx 500 kV Polopaco - Lo Aquirre 1 y 2 e 1344 MVA con sol con 35' C.	-	-	-	CDC	-	-
18:22	-	RALCO-1	RALCO_sihv	MT	RD	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	020001131 - IL 20220	ENEL GENERACION	-	-
18:22	-	RALCO-2	RALCO_sihv	MT	RD	-	MT	-	OM	con SSCC	-	-	IL 2021002417	ENEL GENERACION	-	-
18:22	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
18:22	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:22	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:22	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
18:22	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
18:22	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
18:22	-	NEUVAALDEA	NEUVAALDEA_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:22	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:22	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	-
18:22	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:22	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:22	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:22	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:22	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:22	-	CMP/CPACIFCO	CMP/CPACIFCO_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002152	STS	-	-
18:22	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:22	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	-	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:22	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001710	ENAP	-	-
18:22	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
18:25	-	PFV-COYA	PFV-COYA	20	P	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022001883	ENGE RENOVABLE	-	-
18:25	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	P	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
18:25	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-
18:25	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
18:25	-	PFV-COYA	PFV-COYA	20	P	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 202210895	ENGE RENOVABLE	-	-
18:25	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	P	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
18:25	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-
18:25	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
18:26	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	100	CI	-	PCP	-	OM	MT, estable. Sube a 100 MW por SSCC	-	-	-	RNE	-	-
18:26	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	0	LF	-	MT	PCP	OM	Estable al MT, sube en forma anticipada por participación en SSCC	-	-	-	RNE	-	-
18:28	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	LC	FS	-	OM	F/5	-	-	IL 2022002217	ENLASA	-	-
18:30	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
18:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	MT, estable.	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
18:40	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro < 130 MVA	-	-	-	CDC	-	-
18:40	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea ATR 220/110 kV Calama < 150 MVA	-	-	-	CDC	-	-
18:40	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea por Ctx Línea de 220 kV María Elena-Kimal <184 MVA	-	-	-	CDC	-	-
18:40	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea por Ctx Línea de 220 kV Poposo - Diego de Almagro < 260 MVA	-	-	-	CDC	-	-
18:45	-	COLBUN-1	COLBUN_vhsp	-	DN	-	EP	-	OT	Por SSCC.	-	-	-	COLBUN	-	-
18:55	-	COLBUN-1	COLBUN_vhsp	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada. Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
18:55	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	CDC	-	-
18:55	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 202210808	ENGE RENOVABLE	-	-
18:55	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
18:55	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 202210804	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00	-	PAM	PAM_COGEN	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	ENOR CHILE	-	-
19:00	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00	-	LAJAVE-2														



13-12-2022													SS.CC.			
Hora Mov.	Equipo /	Central/Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacopla	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:25	-	CMPCPACIFIC	CMPCPACIFIC_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	PC
19:25	-	COLBUN-1	COLBUN_v8gr	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	SANTA FE	-	PC
19:25	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:25	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	PC
19:25	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_silv	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_silv	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_silv	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
19:25	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
19:25	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
19:25	-	MEJILLONES-DEM	MEJILLONES-DEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
19:25	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	235	RD	-	PC	PCP	OM	-	-	-	022110433 - IL 20220	AES ANDES	-	PC
19:25	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
19:25	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
19:25	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
19:25	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	190	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002158	AES ANDES	-	-
19:28	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A+05TV1_GN_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable a MT y sube a PC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:32	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:32	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:32	-	TENOGAS-GLP	TENOGAS-GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	PC
19:36	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:38	-	COLBUN-2	COLBUN_v8gr	PC	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
19:38	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:38	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12-TG1+TG2+TV1_DIESEL	PC	RD	LC	PC	-	OM	Estable a MT y sube a PC	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
19:39	-	TRINGAO	TRINGAO_DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001786	CRELL	-	-
19:41	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:46	-	COLBUN-2	COLBUN_v8gr	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
20:21	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_DIESEL	-	PO	-	EP	-	SIF	-	-	-	IF 2022004502	CARDONES	-	-
20:25	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-
20:30	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA-TG1+TV1_GN_A	PC	RD	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN_A a GN_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
20:46	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-
20:47	-	FE-SANISIBIEL	FRNC	147	LF	-	-	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002151	ACCIONA	-	-
20:53	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:54	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_silv	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
21:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_silv	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC
21:02	-	SANISIBIRO-2	SANISIBIRO-2-TG1+TV1_GN_A	225	LF	LC	CI	PCP	OM	Inestabilidad de combustión.	-	-	IL 2022002052	ENEL GENERACION	-	-
21:03	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022108738	CARDONES	-	-
21:15	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:17	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:31	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	0	GF	-	FS	-	SIF	-	-	-	22000696 - IF 20220	AES ANDES	-	-
21:34	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:34	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:37	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:37	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Disponible, cancelada IF 2022004502	-	-	-	CARDONES	-	PC
21:38	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:06	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:08	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:13	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:16	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	FS
22:42	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_silv	MT	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:42	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_silv	MT	RD	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
22:42	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_silv	MT	RD	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
22:42	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:42	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:42	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
22:42	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
22:42	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	MT
22:42	-	COLBUN-1	COLBUN_v8gr	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
22:42	-	COLBUN-2	COLBUN_v8gr	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
22:42	-	CMPCPACIFIC	CMPCPACIFIC_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
22:42	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Baja alas 00:05 hrs por tpo de estabilización.	-	-	IL 2022002243	AES ANDES	-	MT
22:49	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	RD	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002340	SANTA FE	-	-
22:54	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	FS
22:54	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	FS
22:55	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	FS
23:18	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	RD	LC	PP	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022002340	SANTA FE	-	-
23:22	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	PC	RD	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2022002340	SANTA FE	-	PC
23:36	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12-TG1+TG2+TV1_DIESEL	350	RD	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
23:45	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12-TG1+TG2+TV1_DIESEL	MT	RD	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	MT
23:45	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
23:50	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	FS
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-

# INFORME DIARIO

Martes 13 de Diciembre del 2022



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	128.9	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	8.0	GNP		PMG PFV Antay	49.3	74.7	+51.46 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Castilla	25.7	29.3	+13.90 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV De los Andes	76.4	80.6	+5.43 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	186.5	GNP	DF	PMG PFV Del Desierto	80.7	83.6	+3.58 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	956.4	+10.70 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.8	5.9	-32.64 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	204.3	-14.87 %	P	PMG PFV Machicura	65.6	24.4	-62.81 %	PMG
HE Angostura	4107.1	3992.0	-2.80 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3364.4	3221.3	-4.26 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.1	13.8	-1.94 %	PMG
HE Canutillar	3762.4	3332.0	-11.44 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.5	1.8	+21.33 %	PMG
HE Cipreses	0.2	1583.0	(*) +791375.00 %	LF, RO	PMG PFV Puerto Seco	59.1	79.1	+33.87 %	PMG
HE Colbún	4792.2	4597.0	-4.07 %		PMG PFV SDGx01	6.6	6.9	+4.55 %	PMG
HE El Toro	3353.7	3375.5	+0.65 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	72.8	76.3	+4.81 %	PMG
HE Machicura	576.0	594.0	+3.12 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	71.2	-	PMG, P
HE Pangue	6670.4	6363.2	-4.61 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	5.7	-	PMG
HE Pehuenche	3907.9	3276.7	-16.15 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	552.0	521.2	-5.59 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	10139.8	9833.6	-3.02 %	RO	PMG TER Celco	121.7	87.7	-27.91 %	PMG
HE Rapel	743.8	224.3	-69.84 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	749.7	773.2	+3.14 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2948.1	2863.4	-2.87 %	RO	PMG TER Constitución	4.5	11.5	+157.59 %	PMG
HP Alfalfal 2	992.2	1105.2	+11.39 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.3	-	PMG, MM
HP Ancoa	506.4	409.3	-19.18 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM, LF
HP Blanco	1248.0	1249.0	+0.08 %	RO	PMG TER Licantén	152.6	76.0	-50.18 %	PMG
HP Capullo	189.6	176.5	-6.91 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	408.0	389.0	-4.66 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	408.2	430.7	+5.51 %	RO	PMG TER Maule	0.0	5.9	-	PMG
HP Chacayes	2329.4	2659.0	+14.15 %		PMG TER Placilla	0.0	0.1	-	PMG
HP Chapiquina	132.5	183.3	+38.34 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	103.2	102.0	-1.21 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV SDSI	30.2	31.6	+4.78 %	
HP Cumbres	259.2	253.1	-2.35 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	808.7	1366.9	+69.03 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	336.0	338.4	+0.71 %		TER Angamos-ANG1	4541.7	3957.1	-12.87 %	DF
HP El Paso	849.0	825.2	-2.81 %		TER Angamos-ANG2	4593.7	4700.1	+2.32 %	DF
HP El Pinar	0.0	26.7	GNP	P	TER Antihue	0.0	0.0	-	MM
HP Florida II	161.0	126.4	-21.49 %		TER Arauco	120.0	55.6	-53.67 %	LF
HP Guayacán	196.3	206.0	+4.93 %		TER Arauco MAPA	480.0	0.0	-100.00 %	P
HP Hornitos	796.3	529.0	-33.57 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	15.3	GNP	
HP Isla	804.1	1137.7	+41.49 %		TER Arica-M1AR	0.0	5.1	GNP	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	3.0	GNP	
HP Juncal	500.3	238.4	-52.35 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	852.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	3050.2	2896.2	-5.05 %	RO
HP La Higuera	3532.0	3494.4	-1.06 %	RO
HP La Mina	180.9	91.1	-49.65 %	
HP Laja I	0.0	29.4	GNP	
HP Las Lajas	1024.5	0.0	-100.00 %	RO
HP Lican	167.5	150.6	-10.10 %	
HP Lircay	456.0	412.0	-9.65 %	
HP Loma Alta	347.4	575.7	+65.73 %	
HP Los Hierros	96.0	111.1	+15.77 %	
HP Los Hierros II	12.0	16.1	+34.42 %	
HP Los Molles	48.4	51.7	+6.75 %	
HP Los Quilos	658.6	701.6	+6.53 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	60.0	49.1	-18.25 %	
HP Mampil	449.2	325.1	-27.64 %	
HP Mocho	223.2	213.8	-4.22 %	
HP Palmucho	0.0	275.5	GNP	
HP Peuchen	648.0	419.0	-35.34 %	DF
HP Providencia	48.0	19.2	-60.00 %	
HP Pullinque	374.5	423.2	+13.00 %	
HP Puntilla	377.5	369.2	-2.20 %	
HP Queltehues	591.8	673.3	+13.77 %	RO
HP Quilleco	683.7	609.0	-10.93 %	
HP Rio Colorado	211.2	210.8	-0.19 %	
HP Rio Picoiquen	79.2	80.6	+1.79 %	
HP Rucatayo	569.0	567.7	-0.22 %	
HP Rucue	1591.2	1450.0	-8.87 %	
HP San Andres	957.2	1012.8	+5.81 %	
HP San Ignacio	0.0	28.0	GNP	
HP Sauzal	1824.0	1687.9	-7.46 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	248.3	+3.44 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO
PE ATACAMA	-	0.0	-	
PE Alena	874.0	939.7	+7.52 %	
PE Aurora	201.8	103.4	-48.78 %	
PE Cabo Leones 1	331.1	165.1	-50.13 %	
PE Cabo Leones 2	372.4	140.2	-62.36 %	
PE Cabo Leones 3	256.0	170.5	-33.39 %	
PE Calama	841.1	1275.8	+51.69 %	
PE Campo Lindo	-	0.0	-	
PE Canela	39.6	19.9	-49.69 %	
PE Canela 2	205.5	181.0	-11.91 %	LF
PE Cerro Tigre	1090.0	1331.8	+22.18 %	
PE Cuel	330.7	322.8	-2.38 %	LF
PE El Arrayán	362.6	92.9	-74.37 %	
PE El Maitén	89.1	128.2	+43.90 %	
PE La Estrella	297.7	298.1	+0.12 %	
PE La Flor	403.1	504.7	+25.19 %	
PE Lebu	77.4	60.9	-21.35 %	
PE Llanos del Viento	628.7	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	0.0	916.2	GNP	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	97.1	0.0	-100.00 %	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	429.2	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM, RO
TER CMPC Pacífico	580.6	657.6	+13.26 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	103.3	GNP	MM
TER Campiche	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	217.1	119.1	-45.13 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4044.2	4119.8	+1.87 %	LF, RO
TER Cochrane-CCH2	0.0	1815.9	(*)GNP	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1201.5	+144.21 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	218.0	66.4	-69.54 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	263.4	GNP	
TER Combarbala	96.0	188.4	+96.21 %	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	13.3	GNP	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	384.0	313.1	-18.47 %	MM
TER Escuadrón	108.0	66.3	-38.61 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	5.9	GNP	
TER Esperanza-DS2	0.0	5.7	GNP	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	507.5	486.7	-4.11 %		TER Guacolda 4	692.5	572.0	-17.40 %	RO
PE Los Buenos Aires	300.8	307.1	+2.09 %		TER Guacolda 5	730.5	716.5	-1.92 %	LF
PE Los Cururos	265.2	55.6	-79.04 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1023.2	1196.1	+16.90 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	1242.2	1280.0	+3.05 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	1350.2	1497.3	+10.90 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	580.0	532.0	-8.28 %	DF, LF	TER IEM	5970.1	5944.7	-0.43 %	
PE Monte Redondo	77.7	18.7	-75.93 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	471.2	479.9	+1.85 %		TER Kelar Diésel	0.0	3773.9	(*)GNP	
PE Puelche Sur	136.3	49.8	-63.44 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	36.3	0.9	-97.63 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	160.4	56.0	-65.08 %	LF	TER Laja Energía Verde	240.0	113.0	-52.91 %	
PE Punta Sierra	346.4	132.3	-61.81 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	792.9	863.6	+8.92 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico II	151.6	183.7	+21.17 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	726.9	1052.2	+44.74 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	239.9	-28.60 %	DF
PE San Juan	421.1	210.1	-50.11 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	165.5	278.3	+68.14 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	190.9	75.0	-60.72 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Sierra Gorda Este	603.6	766.5	+26.99 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	256.3	252.7	-1.38 %		TER Mantos Blancos	0.0	36.0	GNP	
PE Talinay Poniente	214.9	104.5	-51.35 %		TER Masisa	182.4	138.5	-24.07 %	LF
PE Taltal	403.5	341.5	-15.36 %		TER Mejillones-CTA	3077.3	3002.3	-2.44 %	
PE Tchamma	458.1	373.1	-18.56 %		TER Mejillones-CTH	3037.0	3051.2	+0.47 %	
PE Tolpan Sur	980.8	1331.6	+35.77 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	132.9	68.9	-48.15 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	38.2	38.9	+1.83 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	441.7	711.3	+61.06 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	1383.5	1592.6	+15.11 %	
PFV Almeyda	442.0	597.0	+35.07 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	182.7	213.3	+16.74 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	688.8	784.7	+13.93 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1333.2	1455.1	+9.15 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	293.6	251.8	-14.22 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	975.1	1265.2	+29.74 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	300.9	2091.3	(*) +595.03 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	7766.6	7572.0	-2.51 %	FE
PFV Capricornio	159.6	668.6	+318.82 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	980.2	827.6	-15.57 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	926.7	1009.9	+8.98 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	304.8	278.9	-8.50 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	1065.4	1101.8	+3.41 %		TER Newen GNL	17.6	169.0	+859.94 %	
PFV Coya	1462.1	1286.7	-11.99 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	241.3	217.1	-10.02 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2278.9	2021.8	-11.28 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	DF
PFV Domeyko	1011.2	1322.8	+30.81 %	P	TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	237.0	243.8	+2.87 %		TER Nueva Aldea	1224.0	478.5	-60.91 %	DF
PFV El Aguila	11.2	14.1	+25.89 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	980.8	1086.5	+10.78 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1602.7	1239.0	-22.69 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1509.1	1740.2	+15.31 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Granja Solar	830.4	1114.2	+34.18 %		TER Nueva Renca GNL	3620.0	2633.0	-27.26 %	
PFV Guanchoi	941.0	544.9	-42.09 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	4150.8	4239.0	+2.13 %	
PFV Huatacondo	643.2	669.9	+4.15 %		TER Nueva Ventanas	1300.3	1351.0	+3.90 %	DF
PFV Jama	373.4	512.7	+37.32 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	589.0	555.9	-5.63 %		TER PAS Mejillones	528.0	529.0	+0.19 %	
PFV La Cruz Solar	145.8	51.8	-64.45 %	LF	TER Pajonales	4.0	0.0	-100.00 %	
PFV La Huayca II	140.3	139.8	-0.36 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	813.6	859.9	+5.69 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	14.5	17.4	+19.72 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Lalackama	505.5	487.5	-3.57 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	150.2	158.7	+5.70 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1373.2	2116.0	+54.09 %	
PFV Llano de Llampos	921.0	923.9	+0.32 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Los Loros	303.4	313.8	+3.41 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	37.4	39.6	+5.88 %		TER Quintero 1B Gas Arg	2008.2	2030.0	+1.08 %	
PFV Luz del Norte	1286.3	0.0	(*) -100.00 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Malgarida	2192.2	2244.4	+2.38 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV María Elena	487.4	533.5	+9.47 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	985.5	831.3	-15.64 %		TER San Isidro I Gas Arg	6898.3	6751.1	-2.13 %	
PFV Pampa Camarones	38.8	40.2	+3.61 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Solar Norte	661.1	696.5	+5.36 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	826.2	642.8	-22.20 %		TER San Isidro II Gas Arg	6513.3	5866.2	-9.94 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	52.8	66.3	+25.63 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	110.1	142.2	+29.18 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	1038.5	1083.3	+4.31 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1647.7	1478.6	-10.26 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	732.3	387.5	-47.08 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	319.7	443.0	+38.58 %		TER Santa Fe	1586.1	1327.2	-16.32 %	
PFV San Pedro	538.5	812.9	+50.95 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa Marta	360.2	114.8	-68.13 %	LF
PFV Santiago	700.7	680.3	-2.92 %		TER Santa María	5280.0	5007.0	-5.17 %	RO
PFV Sol de Lila	1077.1	0.0	-100.00 %	MM	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	624.3	714.4	+14.45 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Sol del Desierto	1974.3	2008.0	+1.71 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	838.6	1082.9	+29.13 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	239.6	0.0	-100.00 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Usya	336.6	372.0	+10.53 %	DF, LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	686.5	1145.7	+66.88 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	292.8	558.1	+90.60 %	P	TER Tenó	27.0	11.9	-55.96 %	
PMG HP Aillin	102.1	90.1	-11.75 %	PMG, P	TER Tenó Gas GLP	490.4	531.6	+8.41 %	
PMG HP Alto Renaico	21.7	22.0	+1.50 %	PMG	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	27.6	20.4	-26.17 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	161.0	153.0	-4.97 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	341.0	341.0	-	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	89.5	53.5	-40.25 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	69.1	69.3	+0.26 %	PMG, P	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Correntoso	64.8	56.4	-13.02 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	4064.1	3459.7	-14.87 %	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-0.13 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trapen	0.0	57.0	GNP	LF
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Trincao	0.0	104.1	GNP	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	15.3	5.5	-64.05 %	PMG
PMG HP Llauquereo	13.4	9.0	-32.45 %	PMG
PMG HP MC1	104.9	88.7	-15.50 %	PMG
PMG HP MC2	27.7	20.6	-25.78 %	PMG
PMG HP MC3	-	30.8	-	PMG
PMG HP Mariposas	96.0	45.6	-52.50 %	PMG
PMG HP Nalcas	74.1	63.0	-14.98 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	139.4	140.9	+1.12 %	PMG
PMG HP Palacios	61.8	59.5	-3.64 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.9	-	PMG
PMG HP Pulefu	135.2	125.5	-7.17 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	69.1	70.0	+1.27 %	PMG
PMG HP Renaico	83.7	107.9	+28.98 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	28.6	28.5	-0.19 %	PMG
PMG HP San Clemente	104.0	91.2	-12.31 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	48.1	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	593.1	498.3	-15.98 %	
TER Ventanas II	3247.7	3611.0	+11.18 %	DF, LF
TER Viñales	528.0	551.7	+4.49 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	259.6	GNP	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	214.4	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>222903.5</b>	<b>226571.9</b>	<b>+1.65 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	55.0	59.7	+8.46 %	PMGD PFV Lo Boza	4.8	2.8	-41.26 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	21.5	-4.32 %	PMGD PFV Lo Chacón	-	0.0	-
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-	PMGD PFV Lo Miranda	65.7	67.5	+2.75 %
PMGD HP Auxiliar del Maipo	104.3	96.5	-7.45 %	PMGD PFV Lo Sierra	18.9	19.3	+2.42 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Lockma	-	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Loica	31.4	27.5	-12.59 %
PMGD HP Calíboro	23.7	22.9	-3.13 %	PMGD PFV Lomas Coloradas	14.0	12.7	-9.30 %
PMGD HP Cavanca	0.0	42.4	-	PMGD PFV Loreto	22.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Chanleufu II	0.0	67.1	-	PMGD PFV Los Gorriones	31.3	32.7	+4.44 %
PMGD HP Chilco	-	0.0	-	PMGD PFV Los Jotes	1.2	1.2	-0.44 %
PMGD HP Collil	73.1	58.3	-20.24 %	PMGD PFV Los Lagos	21.8	22.1	+1.39 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-	PMGD PFV Los Libertadores	63.4	59.9	-5.50 %
PMGD HP Cosapilla	11.0	11.3	+2.39 %	PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD HP Cumpeo	0.0	92.2	-	PMGD PFV Los Magnolios	12.3	27.2	+121.23 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-	PMGD PFV Los Molinos	96.8	107.2	+10.68 %
PMGD HP Don Walterio	0.0	65.9	-	PMGD PFV Los Paltos	26.9	0.0	-99.96 %
PMGD HP Dongo	50.7	30.3	-40.19 %	PMGD PFV Los Patos	31.8	33.2	+4.50 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-	PMGD PFV Los Perales	18.3	19.9	+8.32 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-	PMGD PFV Los Puquios	17.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-	PMGD PFV Los Tauretes	22.6	22.8	+0.90 %
PMGD HP El Agrio	16.3	12.3	-24.49 %	PMGD PFV Los Tordos	56.4	57.9	+2.74 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-	PMGD PFV Luce Solar	26.6	28.4	+7.09 %
PMGD HP El Atajo	22.4	22.3	-0.67 %	PMGD PFV Luders	27.0	26.8	-0.89 %
PMGD HP El Brinco	-	2.8	-	PMGD PFV Lumbreras	32.5	34.4	+5.68 %
PMGD HP El Canelo	52.8	51.7	-2.11 %	PMGD PFV Luna	21.0	20.1	-4.22 %
PMGD HP El Colorado	22.0	13.0	-40.86 %	PMGD PFV Luna del Norte	21.2	20.7	-2.68 %
PMGD HP El Diuto	55.3	62.1	+12.41 %	PMGD PFV Malaquita II	91.0	99.6	+9.44 %
PMGD HP El Galpón	18.0	16.3	-9.38 %	PMGD PFV Malinke	15.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Llano	15.8	6.7	-57.56 %	PMGD PFV Manao	27.0	28.1	+3.81 %
PMGD HP El Manzano	65.1	61.1	-6.08 %	PMGD PFV Mandinga	-	0.1	-
PMGD HP El Mirador	0.0	4.3	-	PMGD PFV Marambio	24.7	25.8	+4.53 %
PMGD HP El Toro N°2	24.1	22.8	-5.23 %	PMGD PFV Marchigue II	77.7	83.1	+6.90 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-	PMGD PFV Marchigue VII	26.5	26.8	+1.18 %
PMGD HP Ensenada	0.9	2.0	+132.83 %	PMGD PFV Marin	28.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	15.4	15.9	+3.38 %	PMGD PFV María Pinto	26.2	27.9	+6.27 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Meco Chillan	68.7	68.1	-0.90 %
PMGD HP La Bifurcada	4.5	4.4	-3.00 %	PMGD PFV Meli	95.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	37.6	35.9	-4.61 %	PMGD PFV Membrillo	26.2	27.3	+4.12 %
PMGD HP La Montaña	4.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Mercurio Sur	17.5	14.8	-15.59 %
PMGD HP La Montaña II	0.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Milán A	24.3	23.5	-3.28 %
PMGD HP La Paloma	3.0	5.7	+86.45 %	PMGD PFV Mitchi	25.1	25.4	+1.06 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.9	11.6	-2.44 %	PMGD PFV Montt	30.2	16.0	-47.00 %
PMGD HP Las Flores	0.0	19.1	-	PMGD PFV Mostazal	93.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-	PMGD PFV Moya	82.7	81.5	-1.41 %
PMGD HP Los Bajos	124.3	120.0	-3.47 %	PMGD PFV Mutupín	103.0	91.5	-11.15 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-	PMGD PFV Nahuén	86.3	88.2	+2.19 %
PMGD HP Los Corrales	0.0	3.3	-	PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.1	0.6	+317.27 %	PMGD PFV Nazarino Verano	27.5	28.1	+2.28 %
PMGD HP Los Morros	40.7	36.3	-10.83 %	PMGD PFV Nihue	30.8	32.1	+4.18 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	2.8	3.0	+5.26 %
PMGD HP Los Portones	40.8	38.1	-6.52 %
PMGD HP MSA-I	0.0	10.9	-
PMGD HP Maisán	4.8	4.5	-4.96 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	60.6	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.5	-
PMGD HP Melo	45.0	45.9	+2.16 %
PMGD HP Molinera Villarrica	8.2	4.2	-48.86 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.8	-
PMGD HP Munilque II	9.8	9.8	+0.16 %
PMGD HP Palmar	69.6	72.6	+4.24 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	10.2	3.7	-63.78 %
PMGD HP Pichilonco	12.8	0.4	-97.03 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	15.9	5.9	-63.28 %
PMGD HP Purísima	9.8	9.7	-1.97 %
PMGD HP Quillaileo	10.6	10.9	+2.37 %
PMGD HP Reca	10.6	9.2	-13.23 %
PMGD HP Roblería	34.4	40.5	+17.70 %
PMGD HP Río Mulchén	8.0	4.4	-44.62 %
PMGD HP Río Trueno	27.1	23.5	-13.27 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	12.4	-
PMGD HP Santa Isabel	10.0	9.2	-8.21 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.2	-2.95 %
PMGD HP Sauce Andes	10.1	8.8	-12.71 %
PMGD HP Trailelfú	7.6	6.6	-13.13 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Triful Triful	17.9	18.0	+0.54 %
PMGD PE El Arrebol	107.3	107.1	-0.19 %
PMGD PE El Nogal	126.4	86.3	-31.76 %
PMGD PE Huajache	49.7	83.5	+67.88 %
PMGD PE Las Peñas	66.3	94.7	+42.82 %
PMGD PE Lebu III	43.5	17.5	-59.89 %
PMGD PE Raki	74.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	26.1	44.7	+71.15 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.5	24.6	+0.35 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	75.8	-
PMGD PFV Alhué	44.1	48.7	+10.35 %
PMGD PFV Alicahue	21.1	20.7	-1.57 %
PMGD PFV Alto Solar	16.2	17.2	+6.00 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.2	13.5	-5.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	41.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	22.4	29.1	+29.69 %
PMGD PFV Anakena	101.7	104.2	+2.45 %
PMGD PFV Antonia	28.7	28.9	+0.94 %
PMGD PFV Argomedo	75.5	78.6	+4.07 %
PMGD PFV Ariztía	24.3	26.3	+8.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Norte Chico	18.2	16.0	-12.01 %
PMGD PFV Ocoa	30.4	32.3	+6.35 %
PMGD PFV Olivillo	79.7	84.4	+5.84 %
PMGD PFV Orion	22.2	30.7	+38.42 %
PMGD PFV Ovalle Norte	91.4	93.3	+2.14 %
PMGD PFV Ovejería	87.9	85.3	-2.98 %
PMGD PFV PAS1	52.5	87.2	+66.02 %
PMGD PFV Pachira	96.2	27.4	-71.52 %
PMGD PFV Paine	92.2	94.6	+2.60 %
PMGD PFV Palto Sunlight	79.0	79.1	+0.08 %
PMGD PFV Pama	0.0	13.1	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	55.8	56.6	+1.51 %
PMGD PFV Panquehue II	33.7	37.8	+12.16 %
PMGD PFV Paraguay	67.2	69.6	+3.51 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	31.0	29.7	-4.09 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	22.2	22.4	+1.21 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	27.7	34.0	+22.48 %
PMGD PFV Parque San Javier	64.5	60.5	-6.10 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	70.1	67.7	-3.39 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pastrán	100.6	102.7	+2.00 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	28.4	28.0	-1.56 %
PMGD PFV Penaflo	31.7	97.3	+206.84 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.9	2.9	-0.13 %
PMGD PFV Pepa	94.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pequen	-	0.0	-
PMGD PFV Peraillo	23.2	18.0	-22.59 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	71.2	70.7	-0.65 %
PMGD PFV Pilipilén	28.6	28.8	+0.39 %
PMGD PFV Piquero	95.8	100.4	+4.79 %
PMGD PFV Pirque	27.2	27.5	+0.90 %
PMGD PFV Pitotoy	8.3	8.4	+1.03 %
PMGD PFV Pitra	23.6	31.9	+35.11 %
PMGD PFV Placilla	81.2	95.1	+17.11 %
PMGD PFV Playerito	32.4	32.0	-1.32 %
PMGD PFV Playero	32.3	32.0	-1.06 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.5	-
PMGD PFV Población	24.4	24.3	-0.42 %
PMGD PFV Portezuelo	25.9	26.5	+2.39 %
PMGD PFV Pretty Field	28.5	30.9	+8.57 %
PMGD PFV Puelche	30.0	29.6	-1.53 %
PMGD PFV Puente Solar	25.2	27.3	+8.31 %
PMGD PFV Pullalli	26.2	26.5	+1.05 %
PMGD PFV Punta Baja	19.5	19.6	+0.41 %
PMGD PFV Queltehue	29.2	29.0	-0.68 %
PMGD PFV Quetena	86.3	87.7	+1.55 %
PMGD PFV Quillay	26.0	27.4	+5.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	-	0.0	-	PMGD PFV Quinantu	98.3	100.1	+1.90 %
PMGD PFV Astillas	96.4	100.7	+4.38 %	PMGD PFV Quinta	27.0	21.5	-20.26 %
PMGD PFV Avel Solar	-	0.0	-	PMGD PFV RDCL SAN	-	0.0	-
PMGD PFV Aviles	69.8	73.7	+5.60 %	PMGD PFV RLA	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	21.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ranguil	28.8	26.3	-8.68 %
PMGD PFV Bellavista	53.7	74.9	+39.48 %	PMGD PFV Rauquen	94.9	98.4	+3.71 %
PMGD PFV Berrueco	100.0	102.8	+2.77 %	PMGD PFV Recoleta	67.9	68.4	+0.70 %
PMGD PFV Bulnes Barones	-	0.0	-	PMGD PFV Rexner	25.8	26.0	+0.65 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	96.1	96.7	+0.61 %	PMGD PFV Rinconada	86.9	86.1	-1.00 %
PMGD PFV Cabilsol	24.7	19.0	-23.04 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	-	41.8	-
PMGD PFV Cachiyuyo II	90.9	8.8	-90.35 %	PMGD PFV Rinconada Norte	32.2	17.4	-46.06 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.2	-87.31 %	PMGD PFV Rodeo	23.7	24.8	+4.25 %
PMGD PFV Calama	91.4	95.6	+4.56 %	PMGD PFV Rovián	75.6	76.7	+1.49 %
PMGD PFV Calle Larga	29.4	29.8	+1.48 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	27.7	10.2	-63.38 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.8	23.3	-21.82 %	PMGD PFV Salerno Solar	24.0	30.4	+26.28 %
PMGD PFV Canelillo	22.3	22.0	-1.49 %	PMGD PFV San Antonio	53.8	68.2	+26.82 %
PMGD PFV Canesa	29.0	0.9	-96.76 %	PMGD PFV San Camilo	27.8	28.9	+3.98 %
PMGD PFV Cantera	21.0	22.0	+4.65 %	PMGD PFV San Carlos	28.9	1.9	-93.42 %
PMGD PFV Cantillana	83.7	35.3	-57.77 %	PMGD PFV San Emilio I	28.2	27.4	-2.80 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-	PMGD PFV San Francisco	21.0	25.2	+20.05 %
PMGD PFV Casabermeja	64.0	71.5	+11.67 %	PMGD PFV San Isidro	25.4	25.2	-0.67 %
PMGD PFV Casuto	22.6	24.3	+7.42 %	PMGD PFV San José II	36.3	36.2	-0.20 %
PMGD PFV Catemu	18.5	18.8	+1.66 %	PMGD PFV San Pedro	17.9	21.8	+21.90 %
PMGD PFV Catán	28.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	75.0	82.4	+9.77 %
PMGD PFV Chacabuco	99.3	99.5	+0.21 %	PMGD PFV Santa Adriana	23.8	26.1	+9.59 %
PMGD PFV Chalinga	28.3	28.6	+1.08 %	PMGD PFV Santa Amelia	32.3	34.7	+7.46 %
PMGD PFV Chancon	26.3	25.9	-1.48 %	PMGD PFV Santa Carolina	30.2	30.2	+0.10 %
PMGD PFV Chimbarongo	21.4	24.0	+12.15 %	PMGD PFV Santa Cecilia	11.9	12.7	+6.47 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Clara	22.6	24.7	+9.51 %
PMGD PFV Cipres	43.6	66.0	+51.35 %	PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Citrino	20.4	22.1	+8.34 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	-	7.9	-
PMGD PFV Ckilir	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	91.9	-
PMGD PFV Cocharcas	29.1	28.7	-1.47 %	PMGD PFV Santa Ester	31.1	24.6	-20.76 %
PMGD PFV Cocinillas	21.3	10.4	-51.40 %	PMGD PFV Santa Francisca	41.5	41.6	+0.17 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Inés	27.2	29.8	+9.59 %
PMGD PFV Colchagua	-	13.3	-	PMGD PFV Santa Julia	24.7	33.1	+34.12 %
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Laura	23.7	25.2	+6.20 %
PMGD PFV Condor Pelvin	0.0	19.9	-	PMGD PFV Santa Luisa	28.1	29.4	+4.72 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Margarita	28.6	29.5	+3.28 %
PMGD PFV Cortijo	81.3	82.1	+0.96 %	PMGD PFV Santa Rita	31.5	30.5	-3.04 %
PMGD PFV Covadonga	91.5	97.2	+6.23 %	PMGD PFV Santuario	30.5	30.5	+0.13 %
PMGD PFV Crucero	24.1	9.6	-60.44 %	PMGD PFV Saturno Norte	31.7	19.8	-37.48 %
PMGD PFV Cruz	31.2	32.8	+5.11 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	68.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Curacavi	26.0	28.3	+9.10 %	PMGD PFV Sol del Norte	21.2	20.8	-2.16 %
PMGD PFV Cuz Cuz	20.6	23.9	+15.67 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	18.3	18.7	+2.06 %
PMGD PFV Dadinco	32.8	31.5	-3.97 %	PMGD PFV Talca	86.6	90.8	+4.92 %
PMGD PFV Darlin	83.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Talhuén	25.0	32.9	+31.40 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.7	89.8	+27.14 %	PMGD PFV Tamarugo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Andrónico	24.4	27.0	+10.66 %	PMGD PFV Tambo Real	21.0	20.5	-2.68 %
PMGD PFV Don Enrique	-	6.6	-	PMGD PFV Taranto	78.5	82.3	+4.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	27.0	24.1	-10.73 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Jorge	34.1	35.0	+2.76 %	PMGD PFV Tierra	-	0.8	-
PMGD PFV Don Mariano	23.0	25.4	+10.59 %	PMGD PFV Til Til	16.8	2.7	-83.84 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-	PMGD PFV Tortolas del Verano	27.6	27.6	-0.03 %
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-	PMGD PFV Trebal	18.0	18.7	+3.72 %
PMGD PFV Doñihue	80.7	83.8	+3.92 %	PMGD PFV Trebo	29.9	31.4	+5.22 %
PMGD PFV Duqueco Solar	106.1	105.4	-0.63 %	PMGD PFV Trica-Dos	26.5	26.6	+0.12 %
PMGD PFV Eclipse	38.2	42.9	+12.09 %	PMGD PFV Tricahue II	90.5	89.3	-1.30 %
PMGD PFV El Boco	32.1	64.5	+100.93 %	PMGD PFV Trinidad	28.1	30.5	+8.64 %
PMGD PFV El Castaño	68.9	79.8	+15.83 %	PMGD PFV Tucuquere	30.2	30.3	+0.47 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.7	17.1	+9.39 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.1	-80.67 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.7	15.8	+1.15 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chincol	33.0	33.4	+1.00 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.6	2.0	+26.52 %
PMGD PFV El Chucaco	29.0	28.1	-3.40 %	PMGD PFV Valle Este II	69.6	89.8	+29.02 %
PMGD PFV El Cóndor	11.2	12.7	+13.37 %	PMGD PFV Valle Oeste II	73.0	76.1	+4.34 %
PMGD PFV El Divisadero	21.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	26.3	28.5	+8.25 %
PMGD PFV El Estero	9.4	9.0	-4.28 %	PMGD PFV Ventisquero	-	98.5	-
PMGD PFV El Flamenco	93.9	97.5	+3.85 %	PMGD PFV Venturada	91.7	73.9	-19.38 %
PMGD PFV El Huaso	23.3	17.0	-27.12 %	PMGD PFV Vicente	17.4	16.7	-4.52 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-	PMGD PFV Victoria	91.0	93.1	+2.39 %
PMGD PFV El Laurel	60.9	67.6	+10.90 %	PMGD PFV Villa Alegre	71.2	69.3	-2.69 %
PMGD PFV El Litre	89.5	88.9	-0.75 %	PMGD PFV Villa Cruz	31.0	22.1	-28.69 %
PMGD PFV El Monte	27.2	28.4	+4.52 %	PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	31.0	31.9	+2.87 %	PMGD PFV Villa Prat	22.2	22.7	+2.26 %
PMGD PFV El Pilpen	32.0	31.2	-2.50 %	PMGD PFV Villa Seca	26.5	28.7	+8.06 %
PMGD PFV El Pitio	30.0	32.2	+7.40 %	PMGD PFV Villa Solar	26.1	26.4	+1.39 %
PMGD PFV El Piuquen	33.6	32.8	-2.25 %	PMGD PFV Vituco 2B	13.6	25.3	+86.77 %
PMGD PFV El Queltehue	33.4	30.3	-9.22 %	PMGD PFV Ñilhue	6.0	5.3	-11.17 %
PMGD PFV El Quemado	32.4	12.3	-62.09 %	PMGD PFV Ñiquén	30.3	29.4	-2.81 %
PMGD PFV El Queule	49.2	28.3	-42.58 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	30.7	29.8	-2.89 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV El Roble	29.7	86.0	+189.39 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV El Romeral	85.1	85.3	+0.16 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV El Salitral	31.7	32.4	+2.08 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV El Sauce	29.7	30.5	+2.83 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV El Sharon	26.2	29.7	+13.17 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	9.8	8.7	-11.55 %	PMGD TER Bio Cruz	-	19.6	-
PMGD PFV El Zorzal	29.1	29.0	-0.30 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	-	17.7	-	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Encon	79.6	83.8	+5.33 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Erinome	27.7	27.7	+0.01 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	27.5	29.5	+7.03 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Esfena	14.3	14.3	-0.39 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	26.3	0.0	-100.00 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	25.3	28.0	+10.83 %	PMGD TER Cañete	-	2.9	-
PMGD PFV Fardela Negra	23.8	30.2	+26.97 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	25.6	25.4	-0.48 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	25.1	15.9	-36.65 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	33.3	33.2	-0.42 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fulgor	12.2	13.2	+7.63 %	PMGD TER Coelemu	-	29.1	-
PMGD PFV GR Lemu	43.0	41.6	-3.22 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	89.7	92.0	+2.61 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	105.3	105.7	+0.45 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	96.4	100.0	+3.80 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	78.2	98.4	+25.87 %	PMGD TER Curacautín	-	7.6	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	26.2	27.0	+3.28 %	PMGD TER Curautina	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	22.7	24.8	+8.92 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	96.3	94.7	-1.61 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	33.4	34.3	+2.85 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	53.4	53.4	+0.05 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	37.7	94.3	+150.03 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD PFV Guarana	12.9	14.1	+9.32 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	27.6	28.8	+4.53 %	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	33.3	31.7	-4.68 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	13.8	13.1	-4.80 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.9	1.1	-39.83 %	PMGD TER El Molle	-	26.6	-
PMGD PFV Huape	29.0	27.9	-3.75 %	PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	-	0.0	-	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	31.2	2.9	-90.86 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	56.7	56.3	-0.67 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	18.9	18.8	-0.33 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	-	0.0	-	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.9	15.5	+4.19 %	PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	25.7	26.6	+3.22 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	78.0	79.6	+2.04 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	94.5	93.3	-1.21 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	19.3	19.1	-0.62 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	25.3	26.5	+4.62 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	1.4	-
PMGD PFV La Esperanza II	77.7	91.7	+18.00 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	28.9	29.0	+0.05 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	26.9	28.5	+5.91 %	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	41.5	36.6	-11.83 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.5	-
PMGD PFV La Lajuela	75.9	66.7	-12.16 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	21.1	21.5	+1.77 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	30.2	17.3	-42.77 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	26.4	25.7	-2.45 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	102.6	9.8	-90.47 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	20.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	27.9	28.5	+2.11 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cachañas	72.6	71.1	-2.02 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	37.4	53.6	+43.24 %	PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	28.6	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	33.2	34.4	+3.62 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	34.8	33.9	-2.80 %	PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	87.3	90.0	+3.04 %	PMGD TER Pinares	-	2.9	-
PMGD PFV Las Mercedes	24.6	24.9	+1.18 %	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	19.3	16.2	-15.68 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	0.9	-	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Palomas	30.8	31.2	+1.33 %
PMGD PFV Las Perdices	30.2	30.5	+0.93 %
PMGD PFV Las Rojas	19.8	24.2	+22.19 %
PMGD PFV Las Tencas	66.8	70.1	+4.91 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.3	4.1	-84.49 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.9	26.4	-1.66 %
PMGD PFV Las Tortolas	33.4	33.0	-1.25 %
PMGD PFV Las Turcas	26.4	17.0	-35.64 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	48.0	17.8	-62.84 %
PMGD PFV Lingue	28.0	29.6	+5.71 %
PMGD PFV Lipangue	19.3	20.7	+7.29 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.0	28.7	+2.72 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	64.3	5.9	-90.89 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	41.2	46.7	+13.31 %
PMGD PFV Llay Llay	97.9	102.7	+4.92 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	3.1	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	5.4	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>14562.9</b>	<b>14404.2</b>	<b>-1.09 %</b>

## Abreviaturas:

**CSE:** Conectada a Sistema Externo  
**DF:** Desconexión Forzada  
**ERE:** Estado de Reserva Estratégica  
**FE:** Falla Externa

**LF:** Limitación Forzada  
**MM:** Mantenimiento Mayor  
**P:** Prueba de Puesta en Servicio  
**RO:** Restricción Operativa  
**SI:** Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

HE Cipreses	Mayor generación real por mayores afluentes.
PFV Campos del Sol	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Luz del Norte	Menor generación real por costo marginal.
TER Cochrane-CCH2	Mayor generación real por costo marginal.
TER Kelar Diésel	Mayor generación real por costo marginal.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y reparación de la bomba de sales calientes 1503B debido a alta vibración, según SDCF 2022103068.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Angamos-ANG1	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 230 MW. Causa informada: Perdida de pulverizador D, produjo pérdida de bombas de agua alimentación por variaciones en condición de operación, según IF 2022004507.
TER Angamos-ANG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Por tubo roto de caldera, según SDCF 2022109038.
TER Norgener-NT01	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2022109099.
TER Nueva Ventanas	0.0	Indisponible. Causa informada: Filtración de agua en zona sobrecalentador primario de caldera, según IF 2022004375.
TER Ventanas II	60.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto caldera, según SDCF 2022109202.

### 3.2. Falla Externa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco I Gas Arg	83.0	Indisponible. Causa informada: Coincidente con falla en la línea de 220 kV San Luis - Agua Santa 1 y 2, según IF 2022004477.

### 3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAR aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangué	100.0	C. Pangué varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a 235 MW. Causa informada: Revisión de lógica de control en válvula de control turbina, según SICF 2022110433.
TER Guacolda 2	55.0	Limitada a 85 MW. Causa informada: Rotura de calentador de alta presión N° 1, según IL 2022002076.
TER Guacolda 5	92.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Alto diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002217.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Ventanas II	60.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002158.

### 3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Sol de Lila	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Antilhue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Campiche	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Los Pinos	100.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.5. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

### 3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses con limitación. Causa informada: De acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.309.01 msnm. como cota objetivo semanal en la laguna de invernada, según IL 2022002173.
HE El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
HE Ralco	100.0	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, según IL 2022001251.



CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
TER Cardones	100.0	Limitada a 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 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 145 MW por alta diferencial de temperatura de agua de Mar, según IL 2022002004.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), 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. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002202.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Machicura sin limitación, cancelada IL 2022002019
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 431.34 m.s.n.m. y un gasto de 71 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.01 m.s.n.m. y un gasto de 220 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.01 m.s.n.m. y un gasto de 15 MWh.
00:01	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:07	Enel Generación	C. Atacama TG1B limitada a operar con diésel. Causa informada: Falla en sistema de inyección de combustible líquido, según IL 2022002245.
00:23	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 7,5 MW. Causa informada: Falla en sensor de temperatura, según IF 2022004491
00:42	Enel Generación	C. Atacama TG1A+0.5TV1C salen del servicio en forma intempestiva con 76 MW, según IF 2022004487.
01:34	Enel Generación	C. San Isidro II limitada a 225 MW. Causa informada: TG limitada a carga máxima de 150 MW por inestabilidad de combustión en cargas superiores a 150 MW. Según IL 2022002246.
02:04	Enel Generación	C. Atacama TG1A sincronizada en pruebas, según IF 2022002245.
02:20	Enel Generación	C. Atacama TV1C sincronizada en pruebas, según IF 2022002245.
02:30	San Andrés	C. San Andres deja de verter.
03:09	AES Andes	C. Cochrane CCH2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022111368.
03:33	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta por regulación de tensión.
03:39	Enel Generación	C. Atacama TG1A+0.5TV1C disponible, cancelado IF 2022004487.
04:50	STS	C. Masisa queda disponible y en servicio cancelado IF 2022004491.y continúa limitada a 7,6 MW, según IL 2022002152
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:20	Acciona	C. PE San Gabriel con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de la red de media tensión, según SDCF 2022111714.
07:44	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
08:07	CGE	S/E Villa Alegre Interruptor B1 abierto.
08:13	CGE	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 abiertos.
08:27	CGE	S/E Las Arañas interruptor E1 general de barra de 23 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar a solicitud de CGED por trabajos de emergencia en redes MT, según SICF 2022111700.
08:50	Colbún	C. Nehuenco 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se encuentra operada alarma en sistema B/P HP HRSG, La cual requiere reset con caldera en servicio y apoyo de personal de I&C, según SICF 2022111717.
09:11	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Planta Matta interrupción forzada por protecciones, causa informada: Jote electrocutado, se pierden 7 MW, según IF 2022004499
09:51	Enor Chile	C. PE Tchamma limitado a 137.5 MW. Causa informada: Desconexión forzada circuito N°5 debido a operación de protección por desbalance de fases, según IL 2022002247.
09:53	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Planta Matta cerrada, según IF 2022004499.
09:57	Transec	Línea de 220 kV Lagunillas - Hualqui con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos por reparación definitiva de la línea, según SICF 2022110501.

Hora	Centro de Control	Observación
10:17	Enor Chile	PE Sarco con solicitud de desconexión de curso forzoso, causa informada: Excavación para revisión de punto caliente debido a falla en alimentador 2 de S/E Sarco, según SDCF 2022111776 y 2022111777.
11:00	CGE	Línea de 66kV Illapel - Combarbalá con solicitud de desconexión de curso forzoso. Cusa informada: línea AT con alta contaminación, por lo que se le realizará lavado de aislación de emergencia con la línea AT desconectada, según SDCF2022111753.
11:04	CGE	S/E Chimbarongo interruptor CS cerrado por control de transferencia del transformador N° 2 66/15 kV de 9.4 MVA.
11:26	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
11:45	Enor Chile	C. PE Tchamma cancelada limitación a 137.5 MW IL 2022002247.
12:00	Enor Chile	C. PFV La Cruz Solar limitada a 0 MW. Causa informada: Falla en alimentador 1 y 2 debido a operación de protección de sobrecorriente de fase, según IL 2022002248. Cancelado IL 2022002233.
12:08	Enel Transmisión	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
12:08	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
12:13	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Sewell 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Cusa informada: Revisión de relé de protecciones (Función distancia no muestra valores de lectura), según SDCF 2022111575 - 2022111666.
12:19	CGE	S/E Ejército 52B4 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 2 abierto y en S/E Coronel 52B8 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 1 abierto para controlar la transferencia en líneas de 220 kV Charrúa - Hualpén y Charrúa - Concepción.
12:20	Enor Chile	PE Sarco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022111776 y 2022111777.
12:24	Transec	S/E San Vicente 52A1 y 52A2 de líneas de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 y 2 abiertos para controlar la transferencia en líneas de 220 kV Charrúa - Hualpén y Charrúa - Concepción.
12:43	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 cerrada.
13:09	Enel Generación	C. San Isidro II cancelada limitación en 225 MW IL 2022002246.
13:25	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
13:28	Transec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV desconectado para regular tensión.
13:33	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 20.2 MW. Causa informada: Falla mecánica.
14:36	Chilquinta	Línea La Vega - Andes 44 kV interrupción forzada por protecciones. Se pierden 7.3 MW de consumos correspondientes a S/E Panquehue, Río Blanco y Juncal, según IF 2022004500.
14:43	Chilquinta	Línea La Vega - Andes 44 kV cerrada y normalizado el 100% de los consumos. Cancelado IF 2022004500
14:55	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 sincronizada.
15:00	Transec	S/E Polpaico reactor de línea de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre 2 desconectado para regular tensión.
15:04	CGE	Línea de 66kV Illapel - Combarbalá cerrada, trabajos se reanudan el 14-12-2022, según SDCF2022111753.
15:07	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael deshabilitada transferencia automática de consumos por control transferencia de líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza 1 y 2.
16:35	Enor Chile	C. PFV La Cruz Solar limitada a 30 MW. Causa informada: Falla en mufa del alimentador 2, según IL 2022002249. Cancelada IL 2022002248.
16:46	AES Andes	Bess Central Alfalfal sin limitación, cancelada IL 2022002219.
17:38	CGE	S/E Ejército interruptor B4 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 2 y en S/E Coronel 52B8 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 1 cerradas.
17:40	Transec	S/E San Vicente 52A1 y 52A2 de líneas de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 y 2 cerrados.
17:49	Enor Chile	C. Ujina 1 sincronizada en pruebas, según IF 2022004493
17:51	Transec	S/E Polpaico reactor de línea de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre 2 conectado.
17:57	Transec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV conectado.
18:08	Chilquinta	Línea 44 kV La Vega - Andes 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cercanía a punto de reparación de conductor cortado por falla en el circuito 1 (según IF 2022004500). Durante la desconexión se afectan los consumos de S/E Juncal y Río Blanco con 0.4 MW, según SDCF 2022111992.
18:25	Kelar	C. Kelar TG1 sin limitación, cancelado IL 2022002244.
18:31	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Sewell 2 cerrada, canceladas SDCF 2022111575 - 2022111666.
18:49	Enor Chile	C. Ujina 1 disponible, cancelado IF 2022004493
19:12	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
19:12	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:24	Cardones	C. Yungay U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 17 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación, según IF 2022004502.
19:48	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue abiertas para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.

Hora	Centro de Control	Observación
19:57	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 12.5 MW. Causa informada: Falla en celda de media tensión de SS/AA.
20:00	CGE	S/E Las Arañas interruptor E1 general de barra 23 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022111700.
20:06	Chilquinta	Línea 44 kV La Vega - Andes 2 cerrada y normalizado el 100% de los consumos, cancelada SDCF 2022111992.
20:21	Cardones	C. Yungay U-3 sincronizada en pruebas, según IF 2022004502.
20:28	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 sincronizada.
20:48	Acciona	C. PE San Gabriel cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022111714. Queda limitada a 147 MW. Causa informada: Daños en red de MT de circuitos 8 y 9 . Según IL 2022002251.
21:02	Enel Generación	C. San Isidro II limitada a 225 MW. Causa informada: TG limitada a carga máxima de 150 MW por inestabilidad de combustión en cargas superiores a 150 MW. Según IL 2022002252.
21:20	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-2 sincronizada.
21:33	AES Andes	C. Angamos ANG1 sale del servicio en forma intempestiva con 230 MW. Causa informada: Perdida de pulverizador D, produjo pérdida de bombas de agua alimentación por variaciones en condición de operación, según IF 2022004507.
21:37	Cardones	C. Yungay U-3 disponible, cancelado IF 2022004502.
22:11	Transelec	Línea de 220 kV Lagunillas - Hualqui finaliza trabajos por reparación definitiva de la línea. Se cancela SICF 2022110501.
22:18	CGE	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.
22:20	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.
22:21	Transelec	Línea de 154 kV Itahue - Maule interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor vano estructuras N°98 y N°99 según IF 2022004503.
23:45	Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue cerrados.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -392.6 [MW].
07:23	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 20 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:23	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimavida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
15:22	San Andrés	C. San Andrés vierte.
17:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -26.4 [MW/m].
17:55	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
17:55	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:25	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 21.5 [MW/m].
20:00	Enel Generación	A solicitud de la DOH se aumentan las extracciones del Lago Laja a 36 m3/s equivalentes a 167 MW.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 669.8 [MW].

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
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		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
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		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapen, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30		
CGE	S/E Traiguen 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Siemens	C. PE Alena data scada.	07/12/2022	00:00		
Engie Generación	Data y telecontrol.	09/12/2022	04:20		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		



ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 13 de  
diciembre de 2022



Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id Combustible	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDC	SubEstacion	IDC	Comando(s)	Tipo Trabajo	Primaria	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Energías Afectadas	Tiempo Requerido	Estado Operativa	Edificio Operativa	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Electricidad Inicia	Fecha Electricidad Fin
20220892	Substitución	Operación Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	003	Desconexión	Origen Interno	Programada	271	SE ALAMEDA	NO aplica	NO aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos asociados a la Fase Final de la migración, a la semana 08/02 de los cables de Control SCADA en los medios de fibra óptica asociados a comunicación SCADA con ISECC, se ha planificado realizar esta actividad con una independencia de todo el SCADA en el envío de datos en tiempo real al CEN. El plan de trabajo incluye a todos los involucrados (CSE TRANSMISIÓN, ENTEL, TELEFONICA INDOCEL). La independencia incluye planificación para continuar de servicio no deberá superar los 20 minutos y el tiempo de vuelta está en caso de aparecer una condición que no pueda resolverse adecuadamente, como por ejemplo la comunicación con CEN, en 30 minutos. Es importante el control de las instalaciones de CSE TRANSMISIÓN así como la configuración de los dispositivos de control de la subestación de CSE TRANSMISIÓN durante el tiempo que dure los trabajos, para, en caso de alguna emergencia, se pueda realizar desde dichos subestaciones conexas.	No hay riesgo eléctrico	Por trabajos asociados a la Fase Final de la migración, a la semana 08/02 de los cables de Control SCADA en los medios de fibra óptica asociados a comunicación SCADA con ISECC, se ha planificado realizar esta actividad con una independencia de todo el SCADA en el envío de datos en tiempo real al CEN. El plan de trabajo incluye a todos los involucrados (CSE TRANSMISIÓN, ENTEL, TELEFONICA INDOCEL). La independencia incluye planificación para continuar de servicio no deberá superar los 20 minutos y el tiempo de vuelta está en caso de aparecer una condición que no pueda resolverse adecuadamente, como por ejemplo la comunicación con CEN, en 30 minutos. Es importante el control de las instalaciones de CSE TRANSMISIÓN así como la configuración de los dispositivos de control de la subestación de CSE TRANSMISIÓN durante el tiempo que dure los trabajos, para, en caso de alguna emergencia, se pueda realizar desde dichos subestaciones conexas.	No tiene consumo afectado		15 minutos		13-12-22 06:30	13-12-22 10:30	13-12-22 06:30	13-12-22 10:30	
20220820	Substitución	Operación Exitosa	HARTAGUITO TRANSMISORA DE TRANQUILA	0961	Desconexión	Origen Externo	Programada	2261	SE HUACQUI	3004		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	a actividad de TRANQUEL, se requiere apertura de Falso #8 de 220KV para entregar las condiciones de desconexión de 11 220KV Multiple Apagado C1, por trabajos de Trabajo de Conducciones desde estructura Auxiliar 1 Estructura Definición 2, EN-117-136, terminal, engarzado y cierre de parafusos, pendiente entre 6 guarniciones.	Riesgo a contenedor por TRANQUEL.	Desconexión solicitada de Transfer por Trabajos asociados a la semana 10/22/2024.	No tiene consumo afectado		15 minutos		13-12-22 06:00	13-12-22 17:00	13-12-22 06:00	13-12-22 17:00	
20220840	Substitución	Operación Exitosa	TSGP SA	068	Desconexión	Origen Externo	Programada	2221	SE ANA MARIA	2652 2653	SE ANA MARIA 1 SE ANA MARIA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Calibración y ajuste mecánico de los desconectores BE13-7 y BE13-37 en cubieta L1 220V de Ana María. Desarmado Mantenimiento preventivo a F157 realizando prueba de resistencia. Condiciones requeridas en SE Ana María. Normas y Shoguardo 252, 253, 254, 255 y SE Ana María, Corredor y Shoguardo BE13-37 SE Ana María. Recepción económica instalada en 252 y 254.	El riesgo del trabajo no incluye ya que se genera un mantenimiento de rutina.	Calibración y ajuste mecánico de los desconectores BE13-7 y BE13-37 en cubieta L1 220V de Ana María. Desarmado Mantenimiento preventivo a F157 realizando prueba de resistencia. Condiciones requeridas en SE Ana María. Normas y Shoguardo 252, 253, 254, 255 y SE Ana María, Corredor y Shoguardo BE13-37 SE Ana María. Recepción económica instalada en 252 y 254.	No tiene consumo afectado		15 minutos		13-12-22 06:00	13-12-22 18:00	13-12-22 06:00	13-12-22 18:00	
20220804	Substitución	Operación Exitosa	COMPANIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	061	Intervención	Origen Interno	Programada	695	SE TAP OFF PUNTA REUCO	1339 1325 1326 1382 1383 1384 1385 1386	SE TAP OFF PUNTA REUCO 08P SE TAP OFF PUNTA REUCO 07 SE TAP OFF PUNTA REUCO 04 C1 SE TAP OFF PUNTA REUCO 04 C2 SE TAP OFF PUNTA REUCO 04 C3 SE TAP OFF PUNTA REUCO 04	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada para la SE TAP OFF PUNTA REUCO se requiere orden de no reconexión para la SE.	Riesgo bajo programado y controlado	Por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada para la SE TAP OFF PUNTA REUCO se requiere orden de no reconexión para la SE.	No tiene consumo afectado		15 minutos		13-12-22 06:00	13-12-22 18:00	13-12-22 06:00	13-12-22 18:00	
20220828	Substitución	Operación Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	084	Intervención	Origen Interno	Programada	789	SE FANGUILHE	4620 4626 4627 735 736 1387 1388 1389 1390 1391 1392 1393 1394 1395 1396 1397 1398 1399 1400 1401 1402 1403 1404 1405 1406 1407 1408 1409 1410 1411 1412 1413 1414 1415 1416 1417 1418 1419 1420 1421 1422 1423 1424 1425 1426 1427 1428 1429 1430 1431 1432 1433 1434 1435 1436 1437 1438 1439 1440 1441 1442 1443 1444 1445 1446 1447 1448 1449 1450 1451 1452 1453 1454 1455 1456 1457 1458 1459 1460 1461 1462 1463 1464 1465 1466 1467 1468 1469 1470 1471 1472 1473 1474 1475 1476 1477 1478 1479 1480 1481 1482 1483 1484 1485 1486 1487 1488 1489 1490 1491 1492 1493 1494 1495 1496 1497 1498 1499 1500 1501 1502 1503 1504 1505 1506 1507 1508 1509 1510 1511 1512 1513 1514 1515 1516 1517 1518 1519 1520 1521 1522 1523 1524 1525 1526 1527 1528 1529 1530 1531 1532 1533 1534 1535 1536 1537 1538 1539 1540 1541 1542 1543 1544 1545 1546 1547 1548 1549 1550 1551 1552 1553 1554 1555 1556 1557 1558 1559 1560 1561 1562 1563 1564 1565 1566 1567 1568 1569 1570 1571 1572 1573 1574 1575 1576 1577 1578 1579 1580 1581 1582 1583 1584 1585 1586 1587 1588 1589 1590 1591 1592 1593 1594 1595 1596 1597 1598 1599 1600 1601 1602 1603 1604 1605 1606 1607 1608 1609 1610 1611 1612 1613 1614 1615 1616 1617 1618 1619 1620 1621 1622 1623 1624 1625 1626 1627 1628 1629 1630 1631 1632 1633 1634 1635 1636 1637 1638 1639 1640 1641 1642 1643 1644 1645 1646 1647 1648 1649 1650 1651 1652 1653 1654 1655 1656 1657 1658 1659 1660 1661 1662 1663 1664 1665 1666 1667 1668 1669 1670 1671 1672 1673 1674 1675 1676 1677 1678 1679 1680 1681 1682 1683 1684 1685 1686 1687 1688 1689 1690 1691 1692 1693 1694 1695 1696 1697 1698 1699 1700 1701 1702 1703 1704 1705 1706 1707 1708 1709 1710 1711 1712 1713 1714 1715 1716 1717 1718 1719 1720 1721 1722 1723 1724 1725 1726 1727 1728 1729 1730 1731 1732 1733 1734 1735 1736 1737 1738 1739 1740 1741 1742 1743 1744 1745 1746 1747 1748 1749 1750 1751 1752 1753 1754 1755 1756 1757 1758 1759 1760 1761 1762 1763 1764 1765 1766 1767 1768 1769 1770 1771 1772 1773 1774 1775 1776 1777 1778 1779 1780 1781 1782 1783 1784 1785 1786 1787 1788 1789 1790 1791 1792 1793 1794 1795 1796 1797 1798 1799 1800 1801 1802 1803 1804 1805 1806 1807 1808 1809 1810 1811 1812 1813 1814 1815 1816 1817 1818 1819 1820 1821 1822 1823 1824 1825 1826 1827 1828 1829 1830 1831 1832 1833 1834 1835 1836 1837 1838 1839 1840 1841 1842 1843 1844 1845 1846 1847 1848 1849 1850 1851 1852 1853 1854 1855 1856 1857 1858 1859 1860 1861 1862 1863 1864 1865 1866 1867 1868 1869 1870 1871 1872 1873 1874 1875 1876 1877 1878 1879 1880 1881 1882 1883 1884 1885 1886 1887 1888 1889 1890 1891 1892 1893 1894 1895 1896 1897 1898 1899 1900 1901 1902 1903 1904 1905 1906 1907 1908 1909 1910 1911 1912 1913 1914 1915 1916 1917 1918 1919 1920 1921 1922 1923 1924 1925 1926 1927 1928 1929 1930 1931 1932 1933 1934 1935 1936 1937 1938 1939 1940 1941 1942 1943 1944 1945 1946 1947 1948 1949 1950 1951 1952 1953 1954 1955 1956 1957 1958 1959 1960 1961 1962 1963 1964 1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973 1974 1975 1976 1977 1978 1979 1980 1981 1982 1983 1984 1985 1986 1987 1988 1989 1990 1991 1992 1993 1994 1995 1996 1997 1998 1999 2000 2001 2002 2003 2004 2005 2006 2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030 2031 2032 2033 2034 2035 2036 2037 2038 2039 2040 2041 2042 2043 2044 2045 2046 2047 2048 2049 2050 2051 2052 2053 2054 2055 2056 2057 2058 2059 2060 2061 2062 2063 2064 2065 2066 2067 2068 2069 2070 2071 2072 2073 2074 2075 2076 2077 2078 2079 2080 2081 2082 2083 2084 2085 2086 2087 2088 2089 2090 2091 2092 2093 2094 2095 2096 2097 2098 2099 2100 2101 2102 2103 2104 2105 2106 2107 2108 2109 2110 2111 2112 2113 2114 2115 2116 2117 2118 2119 2120 2121 2122 2123 2124 2125 2126 2127 2128 2129 2130 2131 2132 2133 2134 2135 2136 2137 2138 2139 2140 2141 2142 2143 2144 2145 2146 2147 2148 2149 2150 2151 2152 2153 2154 2155 2156 2157 2158 2159 2160 2161 2162 2163 2164 2165 2166 2167 2168 2169 2170 2171 2172 2173 2174 2175 2176 2177 2178 2179 2180 2181 2182 2183 2184 2185 2186 2187 2188 2189 2190 2191 2192 2193 2194 2195 2196 2197 2198 2199 2200 2201 2202 2203 2204 2205 2206 2207 2208 2209 2210 2211 2212 2213 2214 2215 2216 2217 2218 2219 2220 2221 2222 2223 2224 2225 2226 2227 2228 2229 2230 2231 2232 2233 2234 2235 2236 2237 2238 2239 2240 2241 2242 2243 2244 2245 2246 2247 2248 2249 2250 2251 2252 2253 2254 2255 2256 2257 2258 2259 2260 2261 2262 2263 2264 2265 2266 2267 2268 2269 2270 2271 2272 2273 2274 2275 2276 2277 2278 2279 2280 2281 2282 2283 2284 2285 2286 2287 2288 2289 2290 2291 2292 2293 2294 2295 2296 2297 2298 2299 2300 2301 2302 2303 2304 2305 2306 2307 2308 2309 2310 2311 2312 2313 2314 2315 2316 2317 2318 2319 2320 2321 2322 2323 2324 2325 2326 2327 2328 2329 2330 2331 2332 2333 2334 2335 2336 2337 2338 2339 2340 2341 2342 2343 2344 2345 2346 2347 2348 2349 2350 2351 2352 2353 2354 2355 2356 2357 2358 2359 2360 2361 2362 2363 2364 2365 2366 2367 2368 2369 2370 2371 2372 2373 2374 2375 2376 2377 2378 2379 2380 2381 2382 2383 2384 2385 2386 2387 2388 2389 2390 2391 2392 2393 2394 2395 2396 2397 2398 2399 2400 2401 2402 2403 2404 2405 2406 2407 2408 2409 2410 2411 2412 2413 2414 2415 2416 2417 2418 2419 2420 2421 2422 2423 2424 2425 2426 2427 2428 2429 2430 2431 2432 2433 2434 2435 2436 2437 2438 2439 2440 2441 2442 2443 2444 2445 2446 2447 2448 2449 2450 2451 2452 2453 2454 2455 2456 2457 2458 2459 2460 2461 2462 2463 2464 2465 2466 2467 2468 2469 2470 2471 2472 2473 2474 2475 2476 2477 2478 2479 2480 2481 2482 2483 2484 2485 2486 2487 2488 2489 2490 2491 2492 2493 2494 2495 2496 2497 2498 2499 2500 2501 2502 2503 2504 2505 2506 2507 2508 2509 2510 2511 2512 2513 2514 2515 2516 2517 2518 2519 2520 2521 2522 2523 2524 2525 2526 2527 2528 2529 2530 2531 2532 2533 2534 2535 2536 2537 2538 2539 2540 2541 2542 2543 2544 2545 2546 2547 2548 2549 2550 2551 2552 2553 2554 2555 2556 2557 2558 2559 2560 2561 2562 2563 2564 2565 2566 2567 2568 2569 2570 2571 2572 2573 2574 2575 2576 2577 2578 2579 2580 2581 2582 2583 2584 2585 2586 2587 2588 2589 2590 2591 2592 2593 2594 2595 2596 2597 2598 2599 2600 2601 2602 2603 2604 2605 2606 2607 2608 2609 2610 2611 2612 2613 2614 2615 2616 2617 2618 2619 2620 2621 2622 2623 2624 2625 2626 2627 2628 2629 2630 2631 2632 2633 2634 2635 2636 2637 2638 2639 2640 2641 2642 2643 2644 2645 2646 2647 2648 2649 2650 2651 2652 2653 2654 2655 2656 2657 2658 2659 2660 2661 2662 2663 2664 2665 2666 2667 2668 2669 2670 2671 2672 2673 2674 2675 2676 2677 2678 2679 2680 2681 2682 2683 2684 2685 2686 2687 2688 2689 2690 2691 2692 2693 2694 2695 2696 2697 2698 2699 2700 2701 2702 2703 2704 2705 2706 2707 2708 2709 2710 2711 2712 2713 2714 2715 2716 2717 2718 2719 2720 2721 2722 2723 2724 2725 2726 2727 2728 2729 2730 2731 2732 2733 2734 2735 2736 2737 2738 2739 2740 2741 2742 2743 2744 2745 2746 2747 2748 2749 2750 2751 2752 2753 2754 2755 2756 2757 2758 2759 2760 2761 2762 2763 2764 2765 2766 2767 2768 2769 2770 2771 2772 2773 2774 2775 2776 2777 2778 2779 2780 2781 2782 2783 2784 2785 2786 2787 2788 2789 2790 2791 2792 2793 2794 2795 2796 2797 2798 2799 2800 2801 2802 2803 2804 2805 2806 2807 2808 2809 2810 2811 2812 2813 2814 2815 2816 2817 2818 2819 2820 2821 2822 2823 2824 2825 2826 2827 2828 2829 2830 2831 2832 2833 2834 2835 2836 2837 2838 2839 2840 2841 2842 2843 2844 2845 2846 2847 2848 2849 2850 2851 2852 2853 2854 2855 2856 2857 2858 2859 2860 2861 2862 2863 2864 2865 2866 2867 2868 2869 2870 2871 2872 2873 2874 2875 2876 2877 2878 2879 2880 2881 2882 2883 2884 2885 2886 2887 2888 2889 2890 2891 2892 2893 2894 2895 2896 2897 2898 2899 2900 2901 2902 2903 2904 2905 2906 2907 2908 2909 2910 2911 2912 2913 2914 2915 2916 2917 2918 2919 2920 2921 2922 2923 2924 2925 2926 2927 2928 2929 2930 2931 2932 2933 2934 2935 2936 2937 2938 2939 2940 2941 2942 2943 2944 2945 2946 2947 2948 2949 2950 2951 2952 2953 2954 2955 2956 2957 2958 2959 2960 2961 2962 2963 2964 2965 2966 2967 2968 2969 2970 2971 2972 2973 2974 2975 2976 2977 2978 2979 2980 2981 2982 2983 2984 2985 2986 2987 2988 2989 2990 2991 2992 2993 2994 2995 2996 2997 2998 2999 3000 3001 3002 3003 3004 3005 3006 3007 3008 3009 3010 3011 3012 3013 3014 3015 3016 3017 3018 3019 3020															







Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id Contrato	Tipo Subsidio	Origen	Tipo Programación	ROD	SubEstación	ROD	Normativa(S)	Tipo Trabajo	Prontitud	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas afectadas	Tipo de Reque	Estado Operativa	Estado Operativa	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20220826	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA EQUISARDO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1874	SE ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°7	1764 2204	SE ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°7 T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de cable FO OPDW en LT 110 KV Est. Bombas 1-3 Est. Bombas 2. Condiciones reparadas. No reconectar CONTACTO en SE Estación de Bombas Sierra Gorda 2.	Reparación de cable FO OPDW en LT 110 KV Est. Bombas 1-3 Est. Bombas 2. Condiciones reparadas. No reconectar CONTACTO en SE Estación de Bombas Sierra Gorda 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 22:00	13-12-22 08:00	13-12-22 18:30	
20220844	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1882	SE MAUCHEN	17575	SE MAUCHEN 07	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a interruptores S211 y S207	Mantenimiento a interruptores S211 y S207	No tiene consumo afectado		ninguno				13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:00	13-12-22 18:00
20220860	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	SE PUNTA DE CORTELAIS	2842 2843 2844 2845 2846 2847	SE PUNTA DE CORTELAIS_REVISION SE PUNTA DE CORTELAIS SE PUNTA DE CORTELAIS SE PUNTA DE CORTELAIS SE PUNTA DE CORTELAIS SE PUNTA DE CORTELAIS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Soli 0670 se solicita No reconectar interruptores S248, S249, S243, S244 y S245 de SE Punta de Cortes. No reconectar interruptor S247 de SE Punta de Cortes. Reconectar interruptor S241 y S242 de SE Filón y No reconectar S244 y S245 de SE Mallo por trabajos en sus instalaciones.	Rango controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	
20220881	Subestación	Ejecución Exitosa	DON DONO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1887	SE DON DONO D2	1587 2445	SE DON DONO D2 SE DON DONO D4	Lavado de Abilación	Sin Limitaciones	Lavado de abilación equipos primarios, marco de barra y línea en SE Don de Aclar. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones reparadas en SE Don Diego. No reconectar S212 y S214.	El rango del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de voltaje.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:00	13-12-22 17:30	
20220854	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA INDUSTRIAL S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1873	SE ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°7	2252 2253 2254 2259	SE ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°7 T1 SE ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°7 T2 SE ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°7 T3 SE ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°7 T4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de cable FO OPDW en LT 110 KV Est. Bombas 1-3 Est. Bombas 2. Condiciones reparadas. No reconectar CONTACTO S212 en SE Estación de Bombas Sierra Gorda 1. No reconectar S24 UE Argemón.	El rango del trabajo es bajo tomando las medidas de seguridad correspondientes.	Reparación de cable FO OPDW en LT 110 KV Est. Bombas 1-3 Est. Bombas 2. Condiciones reparadas. No reconectar CONTACTO S212 en SE Estación de Bombas Sierra Gorda 1. No reconectar S24 UE Argemón.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 22:00	13-12-22 08:00	13-12-22 18:30
20220829	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	407	SE TENO EMPALME A1	1635	SE TENO EMPALME A1	Rece y paga frangia servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Soli 0675 se solicita No reconectar interruptor S24 en SE Estación Teno por trabajos en sus instalaciones.	Rango controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 18:47	13-12-22 18:00	
20220876	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	SE ANGLE A2	1238	SE ANGLE A2	Rece y paga frangia servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Soli 0680 no reconectar interruptor S24. No reconectar interruptor S247 de SE Uruara por trabajos en sus instalaciones.	Rango controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 16:17	13-12-22 18:15	
20220827	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	432	SE MONTE PASTRA CT2	1236 1238	SE MONTE PASTRA CT2 SE MONTE PASTRA CT1	Lavado de Abilación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Soli 0238 no reconectar CONTACTO S207 de SE Monte Pastro por trabajos en sus instalaciones.	Rango controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 18:22	13-12-22 18:00	
20220882	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	SE ANDES DES ANDES	NO aplica	NO aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento al sistema SCADA de forma regular	Se mantendrán los requeridos para realizar el trabajo de forma regular	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 23:00	13-12-22 18:00	13-12-22 18:00	
20220884	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	227	SE LAS TORTOLAS	151 154 155 156 157 158 159 160	SE LAS TORTOLAS CT2 SE LAS TORTOLAS CT1 SE LAS TORTOLAS CT3 SE LAS TORTOLAS CT4 SE LAS TORTOLAS CT5 SE LAS TORTOLAS CT6 SE LAS TORTOLAS CT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó mantenimiento de gabinete de barra en Subestación Las Tortolas. Mantenimiento por cable y faja de barra en gabinete de Barra de Alta Tensión.	Rango de operación de barra al momento de realizar la limpieza	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:00	13-12-22 15:11	
20220843	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	366	Intervención	Origen Interno	Programada	1808	SE SUR VIELO	2360	SE SUR VIELO B1	Lavado de Abilación	Sin Limitaciones	Lavado de abilación SE Sur Viejo 6273 KV.	El rango es bajo, para se toman todas las medidas de seguridad necesarias.	Tap Off Nueva Victoria: Se fallaron y No Reconectar interruptor S281 SE Sur Viejo: Se fallaron y No Reconectar interruptor S281.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 18:00	13-12-22 18:30
20220854	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1054	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	SE PUNTA SIERRA	2209 2200 2202 2203	SE PUNTA SIERRA L1 SE PUNTA SIERRA L2 SE PUNTA SIERRA L4 SE PUNTA SIERRA L5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de cuentas y puentes en todas las barras a circuitos energizados N° 1 y 2, Punta Sierra La Cabaña, estructuras 244 y 245, y cables de línea de transmisión de 244 y 245. Se realizó mantenimiento a SE Punta Sierra y No reconectar S211, S212, S20-T1, S20-T2.	Rango bajo. Asambleo por Transmex, con inspección permanente	Trabajo planificado y coordinado por Transmex	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 16:30	13-12-22 18:00
20220889	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1808	SE NORGNER	2206 2205 2207 2208 2209 220F 220E	SE NORGNER L1 SEBU T101 SE NORGNER L1 SEBU T102 SE NORGNER L1 SEBU T103 SE NORGNER L1 SEBU T104 SE NORGNER L1 SEBU T105 SE NORGNER L1 SEBU T106 SE NORGNER L1 SEBU T107 SE NORGNER L1 SEBU T108	Lavado de Abilación	Sin Limitaciones	Lavado de SE Norgner	Rango bajo ya que en trabajo preventivo usual	SE Norgner: Se fallaron y Reconectar S211 y S212, SE Estación Se fallaron y Reconectar S211 y S212, SE La Cruz: Se fallaron y No Reconectar S211, S212, S20-T1, S20-T2, SE Bombas: Se fallaron y No Reconectar S211, S212, S20-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:00	13-12-22 15:29
20220887	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	SE NUEVA LAMPARA	2872 2873 2874	SE NUEVA LAMPARA D1 SE NUEVA LAMPARA D2 SE NUEVA LAMPARA D3 SE NUEVA LAMPARA D4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de lavado de abilación en líneas energizadas por parte de Transmex	Trabajo por parte de Transmex	Trabajo por parte de Transmex, desde una operación autónoma del punto señalado. Este será realizado para coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 18:00	13-12-22 18:00





Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Subsidio	Origen	Tipo Programática	IDB	SubEstación	RVE	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Primería	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consejo	Empresas Afiliadas	Tipo de Reque	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Ejecución Inicial	Fecha Ejecución Final
202210264	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	180	SE MATEUCILLO	107	SE MATEUCILLO TR0 220V/15kV/32.2KV 02046 01	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaron: investigación de anomalías detectada en el control del pararrayos del RTU 1. Análisis de circuito de control asociado al control del pararrayos 2. Análisis de configuración del equipo de control de pararrayos. 3. Pruebas de puesta a tierra y a tierra desde el control de los del RTU 4. Se realizaron, ensayo de opción de restar la conexión del equipo de control de pararrayos.	Actividades: Investigar (y) reparar anomalías en Palla de Transformador. SE MATEUCILLO: Investigación de anomalías detectada en el control del pararrayos del RTU 1. Análisis de circuito de control asociado al control del pararrayos 2. Análisis de configuración del equipo de control de pararrayos. 3. Pruebas de puesta a tierra y a tierra desde el control de los del RTU 4. Se realizaron, ensayo de opción de restar la conexión del equipo de control de pararrayos. Resultados: No hay anomalías en riesgo. T1, T2, T3, T4, T5, T6, T7, T8, T9, T10, T11, T12, T13, T14, T15, T16, T17, T18, T19, T20, T21, T22, T23, T24, T25, T26, T27, T28, T29, T30, T31, T32, T33, T34, T35, T36, T37, T38, T39, T40, T41, T42, T43, T44, T45, T46, T47, T48, T49, T50, T51, T52, T53, T54, T55, T56, T57, T58, T59, T60, T61, T62, T63, T64, T65, T66, T67, T68, T69, T70, T71, T72, T73, T74, T75, T76, T77, T78, T79, T80, T81, T82, T83, T84, T85, T86, T87, T88, T89, T90, T91, T92, T93, T94, T95, T96, T97, T98, T99, T100, T101, T102, T103, T104, T105, T106, T107, T108, T109, T110, T111, T112, T113, T114, T115, T116, T117, T118, T119, T120, T121, T122, T123, T124, T125, T126, T127, T128, T129, T130, T131, T132, T133, T134, T135, T136, T137, T138, T139, T140, T141, T142, T143, T144, T145, T146, T147, T148, T149, T150, T151, T152, T153, T154, T155, T156, T157, T158, T159, T160, T161, T162, T163, T164, T165, T166, T167, T168, T169, T170, T171, T172, T173, T174, T175, T176, T177, T178, T179, T180, T181, T182, T183, T184, T185, T186, T187, T188, T189, T190, T191, T192, T193, T194, T195, T196, T197, T198, T199, T200, T201, T202, T203, T204, T205, T206, T207, T208, T209, T210, T211, T212, T213, T214, T215, T216, T217, T218, T219, T220, T221, T222, T223, T224, T225, T226, T227, T228, T229, T230, T231, T232, T233, T234, T235, T236, T237, T238, T239, T240, T241, T242, T243, T244, T245, T246, T247, T248, T249, T250, T251, T252, T253, T254, T255, T256, T257, T258, T259, T260, T261, T262, T263, T264, T265, T266, T267, T268, T269, T270, T271, T272, T273, T274, T275, T276, T277, T278, T279, T280, T281, T282, T283, T284, T285, T286, T287, T288, T289, T290, T291, T292, T293, T294, T295, T296, T297, T298, T299, T300, T301, T302, T303, T304, T305, T306, T307, T308, T309, T310, T311, T312, T313, T314, T315, T316, T317, T318, T319, T320, T321, T322, T323, T324, T325, T326, T327, T328, T329, T330, T331, T332, T333, T334, T335, T336, T337, T338, T339, T340, T341, T342, T343, T344, T345, T346, T347, T348, T349, T350, T351, T352, T353, T354, T355, T356, T357, T358, T359, T360, T361, T362, T363, T364, T365, T366, T367, T368, T369, T370, T371, T372, T373, T374, T375, T376, T377, T378, T379, T380, T381, T382, T383, T384, T385, T386, T387, T388, T389, T390, T391, T392, T393, T394, T395, T396, T397, T398, T399, T400, T401, T402, T403, T404, T405, T406, T407, T408, T409, T410, T411, T412, T413, T414, T415, T416, T417, T418, T419, T420, T421, T422, T423, T424, T425, T426, T427, T428, T429, T430, T431, T432, T433, T434, T435, T436, T437, T438, T439, T440, T441, T442, T443, T444, T445, T446, T447, T448, T449, T450, T451, T452, T453, T454, T455, T456, T457, T458, T459, T460, T461, T462, T463, T464, T465, T466, T467, T468, T469, T470, T471, T472, T473, T474, T475, T476, T477, T478, T479, T480, T481, T482, T483, T484, T485, T486, T487, T488, T489, T490, T491, T492, T493, T494, T495, T496, T497, T498, T499, T500, T501, T502, T503, T504, T505, T506, T507, T508, T509, T510, T511, T512, T513, T514, T515, T516, T517, T518, T519, T520, T521, T522, T523, T524, T525, T526, T527, T528, T529, T530, T531, T532, T533, T534, T535, T536, T537, T538, T539, T540, T541, T542, T543, T544, T545, T546, T547, T548, T549, T550, T551, T552, T553, T554, T555, T556, T557, T558, T559, T560, T561, T562, T563, T564, T565, T566, T567, T568, T569, T570, T571, T572, T573, T574, T575, T576, T577, T578, T579, T580, T581, T582, T583, T584, T585, T586, T587, T588, T589, T590, T591, T592, T593, T594, T595, T596, T597, T598, T599, T600, T601, T602, T603, T604, T605, T606, T607, T608, T609, T610, T611, T612, T613, T614, T615, T616, T617, T618, T619, T620, T621, T622, T623, T624, T625, T626, T627, T628, T629, T630, T631, T632, T633, T634, T635, T636, T637, T638, T639, T640, T641, T642, T643, T644, T645, T646, T647, T648, T649, T650, T651, T652, T653, T654, T655, T656, T657, T658, T659, T660, T661, T662, T663, T664, T665, T666, T667, T668, T669, T670, T671, T672, T673, T674, T675, T676, T677, T678, T679, T680, T681, T682, T683, T684, T685, T686, T687, T688, T689, T690, T691, T692, T693, T694, T695, T696, T697, T698, T699, T700, T701, T702, T703, T704, T705, T706, T707, T708, T709, T710, T711, T712, T713, T714, T715, T716, T717, T718, T719, T720, T721, T722, T723, T724, T725, T726, T727, T728, T729, T730, T731, T732, T733, T734, T735, T736, T737, T738, T739, T740, T741, T742, T743, T744, T745, T746, T747, T748, T749, T750, T751, T752, T753, T754, T755, T756, T757, T758, T759, T760, T761, T762, T763, T764, T765, T766, T767, T768, T769, T770, T771, T772, T773, T774, T775, T776, T777, T778, T779, T780, T781, T782, T783, T784, T785, T786, T787, T788, T789, T790, T791, T792, T793, T794, T795, T796, T797, T798, T799, T800, T801, T802, T803, T804, T805, T806, T807, T808, T809, T810, T811, T812, T813, T814, T815, T816, T817, T818, T819, T820, T821, T822, T823, T824, T825, T826, T827, T828, T829, T830, T831, T832, T833, T834, T835, T836, T837, T838, T839, T840, T841, T842, T843, T844, T845, T846, T847, T848, T849, T850, T851, T852, T853, T854, T855, T856, T857, T858, T859, T860, T861, T862, T863, T864, T865, T866, T867, T868, T869, T870, T871, T872, T873, T874, T875, T876, T877, T878, T879, T880, T881, T882, T883, T884, T885, T886, T887, T888, T889, T890, T891, T892, T893, T894, T895, T896, T897, T898, T899, T900, T901, T902, T903, T904, T905, T906, T907, T908, T909, T910, T911, T912, T913, T914, T915, T916, T917, T918, T919, T920, T921, T922, T923, T924, T925, T926, T927, T928, T929, T930, T931, T932, T933, T934, T935, T936, T937, T938, T939, T940, T941, T942, T943, T944, T945, T946, T947, T948, T949, T950, T951, T952, T953, T954, T955, T956, T957, T958, T959, T960, T961, T962, T963, T964, T965, T966, T967, T968, T969, T970, T971, T972, T973, T974, T975, T976, T977, T978, T979, T980, T981, T982, T983, T984, T985, T986, T987, T988, T989, T990, T991, T992, T993, T994, T995, T996, T997, T998, T999, T1000, T1001, T1002, T1003, T1004, T1005, T1006, T1007, T1008, T1009, T1010, T1011, T1012, T1013, T1014, T1015, T1016, T1017, T1018, T1019, T1020, T1021, T1022, T1023, T1024, T1025, T1026, T1027, T1028, T1029, T1030, T1031, T1032, T1033, T1034, T1035, T1036, T1037, T1038, T1039, T1040, T1041, T1042, T1043, T1044, T1045, T1046, T1047, T1048, T1049, T1050, T1051, T1052, T1053, T1054, T1055, T1056, T1057, T1058, T1059, T1060, T1061, T1062, T1063, T1064, T1065, T1066, T1067, T1068, T1069, T1070, T1071, T1072, T1073, T1074, T1075, T1076, T1077, T1078, T1079, T1080, T1081, T1082, T1083, T1084, T1085, T1086, T1087, T1088, T1089, T1090, T1091, T1092, T1093, T1094, T1095, T1096, T1097, T1098, T1099, T1100, T1101, T1102, T1103, T1104, T1105, T1106, T1107, T1108, T1109, T1110, T1111, T1112, T1113, T1114, T1115, T1116, T1117, T1118, T1119, T1120, T1121, T1122, T1123, T1124, T1125, T1126, T1127, T1128, T1129, T1130, T1131, T1132, T1133, T1134, T1135, T1136, T1137, T1138, T1139, T1140, T1141, T1142, T1143, T1144, T1145, T1146, T1147, T1148, T1149, T1150, T1151, T1152, T1153, T1154, T1155, T1156, T1157, T1158, T1159, T1160, T1161, T1162, T1163, T1164, T1165, T1166, T1167, T1168, T1169, T1170, T1171, T1172, T1173, T1174, T1175, T1176, T1177, T1178, T1179, T1180, T1181, T1182, T1183, T1184, T1185, T1186, T1187, T1188, T1189, T1190, T1191, T1192, T1193, T1194, T1195, T1196, T1197, T1198, T1199, T1200, T1201, T1202, T1203, T1204, T1205, T1206, T1207, T1208, T1209, T1210, T1211, T1212, T1213, T1214, T1215, T1216, T1217, T1218, T1219, T1220, T1221, T1222, T1223, T1224, T1225, T1226, T1227, T1228, T1229, T1230, T1231, T1232, T1233, T1234, T1235, T1236, T1237, T1238, T1239, T1240, T1241, T1242, T1243, T1244, T1245, T1246, T1247, T1248, T1249, T1250, T1251, T1252, T1253, T1254, T1255, T1256, T1257, T1258, T1259, T1260, T1261, T1262, T1263, T1264, T1265, T1266, T1267, T1268, T1269, T1270, T1271, T1272, T1273, T1274, T1275, T1276, T1277, T1278, T1279, T1280, T1281, T1282, T1283, T1284, T1285, T1286, T1287, T1288, T1289, T1290, T1291, T1292, T1293, T1294, T1295, T1296, T1297, T1298, T1299, T1300, T1301, T1302, T1303, T1304, T1305, T1306, T1307, T1308, T1309, T1310, T1311, T1312, T1313, T1314, T1315, T1316, T1317, T1318, T1319, T1320, T1321, T1322, T1323, T1324, T1325, T1326, T1327, T1328, T1329, T1330, T1331, T1332, T1333, T1334, T1335, T1336, T1337, T1338, T1339, T1340, T1341, T1342, T1343, T1344, T1345, T1346, T1347, T1348, T1349, T1350, T1351, T1352, T1353, T1354, T1355, T1356, T1357, T1358, T1359, T1360, T1361, T1362, T1363, T1364, T1365, T1366, T1367, T1368, T1369, T1370, T1371, T1372, T1373, T1374, T1375, T1376, T1377, T1378, T1379, T1380, T1381, T1382, T1383, T1384, T1385, T1386, T1387, T1388, T1389, T1390, T1391, T1392, T1393, T1394, T1395, T1396, T1397, T1398, T1399, T1400, T1401, T1402, T1403, T1404, T1405, T1406, T1407, T1408, T1409, T1410, T1411, T1412, T1413, T1414, T1415, T1416, T1417, T1418, T1419, T1420, T1421, T1422, T1423, T1424, T1425, T1426, T1427, T1428, T1429, T1430, T1431, T1432, T1433, T1434, T1435, T1436, T1437, T1438, T1439, T1440, T1441, T1442, T1443, T1444, T1445, T1446, T1447, T1448, T1449, T1450, T1451, T1452, T1453, T1454, T1455, T1456, T1457, T1458, T1459, T1460, T1461, T1462, T1463, T1464, T1465, T1466, T1467, T1468, T1469, T1470, T1471, T1472, T1473, T1474, T1475, T1476, T1477, T1478, T1479, T1480, T1481, T1482, T1483, T1484, T1485, T1486, T1487, T1488, T1489, T1490, T1491, T1492, T1493, T1494, T1495, T1496, T1497, T1498, T1499, T1500, T1501, T1502, T1503, T1504, T1505, T1506, T1507, T1508, T1509, T1510, T1511, T1512, T1513, T1514, T1515, T1516, T1517, T1518, T1519, T1520, T1521, T1522, T1523, T1524, T1525, T1526, T1527, T1528, T1529, T1530, T1531, T1532, T1533, T1534, T1535, T1536, T1537, T1538, T1539, T1540, T1541, T1542, T1543, T1544, T1545, T1546, T1547, T1548, T1549, T1550, T1551, T1552, T1553, T1554, T1555, T1556, T1557, T1558, T1559, T1560, T1561, T1562, T1563, T1564, T1565, T1566, T1567, T1568, T1569, T1570, T1571, T1572, T1573, T1574, T1575, T1576, T1577, T1578, T1579, T1580, T1581, T1582, T1583, T1584, T1585, T1586, T1587, T1588, T1589, T1590, T1591, T1592, T1593, T1594, T1595, T1596, T1597, T1598, T1599, T1600, T1601, T1602, T1603, T1604, T1605, T1606, T1607, T1608, T1609, T1610, T1611, T1612, T1613, T1614, T1615, T1616, T1617, T1618, T1619, T1620, T1621, T1622, T1623, T1624, T1625, T1626, T1627, T1628, T1629, T1630, T1631, T1632, T1633, T1634, T1635, T1636, T1637, T1638, T1639, T1640, T1641, T1642, T1643, T1644, T1645, T1646, T1647, T1648, T1649, T1650, T1651, T1652, T1653, T1654, T1655, T1656, T1657, T1658, T1659, T1660, T1661, T1662, T1663, T1664, T1665, T1666, T1667, T1668, T1669, T1670, T1671, T1672, T1673, T1674, T1675, T1676, T1677, T1678, T1679, T1680, T1681, T1682, T1683, T1684, T1685, T1686, T1687, T1688, T1689, T1690, T1691, T1692, T1693, T1694, T1695, T1696, T1697, T1698, T1699, T1700, T1701, T1702, T1703, T1704, T1705, T1706, T1707, T1708, T1709, T1710, T1711, T1712, T1713, T1714, T1715, T1716, T1717, T1718, T1719, T1720, T1721, T1722, T1723, T1724, T1725, T1726, T1727, T1728, T1729, T1730, T1731, T1732, T1733, T1734, T1735, T1736, T1737, T1738, T1739, T1740, T1741, T1742, T1743, T1744, T1745, T1746, T1747, T1748, T1749, T1750, T1751, T1752, T1753, T1754, T1755, T1756, T1757, T1758, T1759, T1760, T1761, T1762, T1763, T1764, T1765, T1766, T1767, T1768, T1769, T1770, T1771, T1772, T1773, T1774, T1775, T1776, T1777, T1778, T1779, T1780, T1781, T1782, T1783, T1784, T1785, T1786, T1787, T1788, T1789, T1790, T1791, T1792, T1793, T1794, T1795, T1796, T1797, T1798, T1799, T1800, T1801, T1802, T1803, T1804, T1805, T1806, T1807, T1808, T1809, T1810, T1811, T1812, T1813, T1814, T1815, T1816, T1817, T1818, T1819, T1820, T1821, T1822, T1823, T1824, T1825, T1826, T1827, T1828, T1829, T1830, T1831, T1832, T1833, T1834, T1835, T1836, T1837, T1838, T1839, T1840, T1841, T1842, T1843, T1844, T1845, T1846, T1847, T1848, T1849, T1850, T1851, T1852, T1853, T1854, T1855, T1856, T1857, T1858, T1859, T1860, T1861, T1862, T1863, T1864, T1865, T1866, T1867, T1868, T1869, T1870, T1871, T1872, T1873, T1874, T1875, T1876, T1877, T1878, T1879, T1880, T1881, T1882, T1883, T1884, T1885, T1886, T1887, T1888, T1889, T1890, T1891, T1892, T1893, T1894, T1895, T1896, T1897, T1898, T1899, T1900, T1901, T1902, T1903, T1904, T1905, T1906, T1907, T1908, T1909, T1910, T1911, T1912, T1913, T1914, T1915, T1916, T1917, T1918, T1919, T1920, T1921, T1922, T1923, T1924, T1925, T1926, T1927, T1928, T1929, T1930, T1931, T1932, T1933, T1934, T1935, T1936, T1937, T1938, T1939, T1940, T1941, T1942, T1943, T1944, T1945, T1946, T1947, T1948, T1949, T1950, T1951, T1952, T1953, T1954, T1955, T1956, T1957, T1958, T1959, T1960, T1961, T1962, T1963, T1964, T1965, T1966, T1967, T1968, T1969, T1970, T1971, T1972, T1973, T1974, T1975, T1976, T1977, T1978, T1979, T1980, T1981, T1982, T1983, T1984, T1985, T1986, T1987, T1988, T1989, T1990, T1991, T1992, T1993, T1994, T1995, T1996, T1997, T1998, T1999, T2000, T2001, T2002, T2003, T2004, T2005, T2006, T2007, T2008, T2009, T2010, T2011, T2012, T2013, T2014, T2015, T2016, T2017, T2018, T2019, T2020, T2021, T2022, T2023, T2024, T2025, T2026, T2027, T2028, T2029, T2030, T2031, T2032, T2033, T2034, T2035, T2036, T2037, T2038, T2039, T2040, T2041, T2042, T2043, T2044, T2045, T2046, T2047, T2048, T2049, T2050, T2051, T2052, T2053, T2054, T2055, T2056, T2057, T2058, T2059, T2060, T2061, T2062, T2063, T2064, T2065, T2066, T2067, T2068, T2069, T2070, T2071, T2072, T2073, T2074, T2075, T2076, T2077, T2078, T2079, T2080, T2081, T2082, T2083, T2084, T2085, T2086, T2087, T2088, T2089, T2090, T2091, T2092, T2093, T2094, T2095, T2096, T2097, T2098, T2099, T2100, T2101, T2102, T2103, T2104, T2105, T2106, T2107, T2108, T2109, T2110, T2111, T2112, T2113, T2114, T2115, T2116, T2117, T2118, T2119, T2120, T2121, T2122, T2123, T2124, T2125, T2126, T2127, T2128, T2129, T2130, T2131, T2132, T										

Relativo	Tipo	Estado	Empresa	# Contratista	Tipo Licitud	Origen	Tipo Programación	RDD	SubEstructor	RDD	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presup.	Título y Rol	Descripción Work Package	Elementos Adicionales	Comentarios	Programas Afiliados	Título Operativo	Elemento Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio Indef.	Fecha Fin Indef.
202210802	Subsección	Ejecución Estructura	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	SE LAUTARO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitud	Trabajo SCADA a nivel de software (integración de software nuevo), se requieren permisos para intervenir el servidor SCADA de SE Lautaro y otros control (TDR) CCL con varias intervenciones durante el día de programación 5 unidades cada una, los que serán atendidos con el debido acompañamiento técnico antes mencionados en relación para la correcta ejecución de proyecto de actualización de SE Lautaro, N°P1100 y 2105	Requiere apoyo. Trabajo a efectuar en repetidos y aplicando 2003	Proyecto asociado a la ampliación de SE Lautaro, N°P1100 y 2105	No tiene consumo afectado			13-12-22 08:00	13-12-22 20:00	13-12-22 08:00	13-12-22 20:00	
202210808	Subsección	Ejecución Estructura	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	SE DVALLE	175	BA SE DVALLE 300	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitud	A solicitud de Transmisión, de acuerdo con Sub N°5005 y por trabajo en instalaciones de CGE, requieren la integración de cable de extensión de Potenciales a caja de agrupamiento existente de Potenciales de Barra de 41	Trabajo en instalaciones de propiedad de CGE, Requiere Ayuda sobre el trabajo en equipos de CGE.	A solicitud de Transmisión, de acuerdo con Sub N°5005 y por trabajo en instalaciones de CGE, requieren la integración de cable de extensión de Potenciales a caja de agrupamiento existente de Potenciales de Barra de 41.	No tiene consumo afectado			13-12-22 08:00	16-12-22 18:00	14-12-22 18:00	16-12-22 18:00	
202211014	Subsección	Ejecución Estructura	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Descaricación	Origen Interno	Programada	328	SE EL AVELLANO	142	BC SE EL AVELLANO 23KV 23MVAR (SN_REVISION)	Mantenimiento preventivo	Sin Licitud	Descaricación de BCC por fallas de Impulso del núcleo y mantenimiento preventivo	Requiere apoyo. Instalación en estado desconectado	Requiere apoyo. Instalación en estado desconectado	No tiene consumo afectado			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	
202210867	Subsección	Ejecución Estructura	TRANSELEC S.A.	62	Intervención	Origen Interno	Programada	581	SE PAR DE ADICUA	138	BA SE DE ADICUA 220KV 9MVA BA SE DE ADICUA 220KV 8P2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitud	SE Par de Adicua Levantado de estación con equipos programado para 220V por falla 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000	Requiere apoyo	No tiene consumo afectado			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:00	13-12-22 17:45		
202210860	Subsección	Ejecución Estructura	TRANSELEC S.A.	66	Descaricación	Origen Interno	Programada	2011	SE LOS CHANGOS	369	CGE CHANGOS 220/220KV 70MVA ATB 1 - 1 UNIDAD DE RESERVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitud	SE Changos. Obra ubicada de subestación ATB.	Requiere apoyo	Paralelo de atención con mantenimiento ubicado. SE Changos. Obra ubicada de subestación equipada para de 220V según detalle - Desconectados BCC N° 1, BCC N° 2, BCC N° 3, BCC N° 4, BCC N° 5, BCC N° 6, BCC N° 7, BCC N° 8, BCC N° 9, BCC N° 10, BCC N° 11, BCC N° 12, BCC N° 13, BCC N° 14, BCC N° 15, BCC N° 16, BCC N° 17, BCC N° 18, BCC N° 19, BCC N° 20, BCC N° 21, BCC N° 22, BCC N° 23, BCC N° 24, BCC N° 25, BCC N° 26, BCC N° 27, BCC N° 28, BCC N° 29, BCC N° 30, BCC N° 31, BCC N° 32, BCC N° 33, BCC N° 34, BCC N° 35, BCC N° 36, BCC N° 37, BCC N° 38, BCC N° 39, BCC N° 40, BCC N° 41, BCC N° 42, BCC N° 43, BCC N° 44, BCC N° 45, BCC N° 46, BCC N° 47, BCC N° 48, BCC N° 49, BCC N° 50, BCC N° 51, BCC N° 52, BCC N° 53, BCC N° 54, BCC N° 55, BCC N° 56, BCC N° 57, BCC N° 58, BCC N° 59, BCC N° 60, BCC N° 61, BCC N° 62, BCC N° 63, BCC N° 64, BCC N° 65, BCC N° 66, BCC N° 67, BCC N° 68, BCC N° 69, BCC N° 70, BCC N° 71, BCC N° 72, BCC N° 73, BCC N° 74, BCC N° 75, BCC N° 76, BCC N° 77, BCC N° 78, BCC N° 79, BCC N° 80, BCC N° 81, BCC N° 82, BCC N° 83, BCC N° 84, BCC N° 85, BCC N° 86, BCC N° 87, BCC N° 88, BCC N° 89, BCC N° 90, BCC N° 91, BCC N° 92, BCC N° 93, BCC N° 94, BCC N° 95, BCC N° 96, BCC N° 97, BCC N° 98, BCC N° 99, BCC N° 100, BCC N° 101, BCC N° 102, BCC N° 103, BCC N° 104, BCC N° 105, BCC N° 106, BCC N° 107, BCC N° 108, BCC N° 109, BCC N° 110, BCC N° 111, BCC N° 112, BCC N° 113, BCC N° 114, BCC N° 115, BCC N° 116, BCC N° 117, BCC N° 118, BCC N° 119, BCC N° 120, BCC N° 121, BCC N° 122, BCC N° 123, BCC N° 124, BCC N° 125, BCC N° 126, BCC N° 127, BCC N° 128, BCC N° 129, BCC N° 130, BCC N° 131, BCC N° 132, BCC N° 133, BCC N° 134, BCC N° 135, BCC N° 136, BCC N° 137, BCC N° 138, BCC N° 139, BCC N° 140, BCC N° 141, BCC N° 142, BCC N° 143, BCC N° 144, BCC N° 145, BCC N° 146, BCC N° 147, BCC N° 148, BCC N° 149, BCC N° 150, BCC N° 151, BCC N° 152, BCC N° 153, BCC N° 154, BCC N° 155, BCC N° 156, BCC N° 157, BCC N° 158, BCC N° 159, BCC N° 160, BCC N° 161, BCC N° 162, BCC N° 163, BCC N° 164, BCC N° 165, BCC N° 166, BCC N° 167, BCC N° 168, BCC N° 169, BCC N° 170, BCC N° 171, BCC N° 172, BCC N° 173, BCC N° 174, BCC N° 175, BCC N° 176, BCC N° 177, BCC N° 178, BCC N° 179, BCC N° 180, BCC N° 181, BCC N° 182, BCC N° 183, BCC N° 184, BCC N° 185, BCC N° 186, BCC N° 187, BCC N° 188, BCC N° 189, BCC N° 190, BCC N° 191, BCC N° 192, BCC N° 193, BCC N° 194, BCC N° 195, BCC N° 196, BCC N° 197, BCC N° 198, BCC N° 199, BCC N° 200, BCC N° 201, BCC N° 202, BCC N° 203, BCC N° 204, BCC N° 205, BCC N° 206, BCC N° 207, BCC N° 208, BCC N° 209, BCC N° 210, BCC N° 211, BCC N° 212, BCC N° 213, BCC N° 214, BCC N° 215, BCC N° 216, BCC N° 217, BCC N° 218, BCC N° 219, BCC N° 220, BCC N° 221, BCC N° 222, BCC N° 223, BCC N° 224, BCC N° 225, BCC N° 226, BCC N° 227, BCC N° 228, BCC N° 229, BCC N° 230, BCC N° 231, BCC N° 232, BCC N° 233, BCC N° 234, BCC N° 235, BCC N° 236, BCC N° 237, BCC N° 238, BCC N° 239, BCC N° 240, BCC N° 241, BCC N° 242, BCC N° 243, BCC N° 244, BCC N° 245, BCC N° 246, BCC N° 247, BCC N° 248, BCC N° 249, BCC N° 250, BCC N° 251, BCC N° 252, BCC N° 253, BCC N° 254, BCC N° 255, BCC N° 256, BCC N° 257, BCC N° 258, BCC N° 259, BCC N° 260, BCC N° 261, BCC N° 262, BCC N° 263, BCC N° 264, BCC N° 265, BCC N° 266, BCC N° 267, BCC N° 268, BCC N° 269, BCC N° 270, BCC N° 271, BCC N° 272, BCC N° 273, BCC N° 274, BCC N° 275, BCC N° 276, BCC N° 277, BCC N° 278, BCC N° 279, BCC N° 280, BCC N° 281, BCC N° 282, BCC N° 283, BCC N° 284, BCC N° 285, BCC N° 286, BCC N° 287, BCC N° 288, BCC N° 289, BCC N° 290, BCC N° 291, BCC N° 292, BCC N° 293, BCC N° 294, BCC N° 295, BCC N° 296, BCC N° 297, BCC N° 298, BCC N° 299, BCC N° 300, BCC N° 301, BCC N° 302, BCC N° 303, BCC N° 304, BCC N° 305, BCC N° 306, BCC N° 307, BCC N° 308, BCC N° 309, BCC N° 310, BCC N° 311, BCC N° 312, BCC N° 313, BCC N° 314, BCC N° 315, BCC N° 316, BCC N° 317, BCC N° 318, BCC N° 319, BCC N° 320, BCC N° 321, BCC N° 322, BCC N° 323, BCC N° 324, BCC N° 325, BCC N° 326, BCC N° 327, BCC N° 328, BCC N° 329, BCC N° 330, BCC N° 331, BCC N° 332, BCC N° 333, BCC N° 334, BCC N° 335, BCC N° 336, BCC N° 337, BCC N° 338, BCC N° 339, BCC N° 340, BCC N° 341, BCC N° 342, BCC N° 343, BCC N° 344, BCC N° 345, BCC N° 346, BCC N° 347, BCC N° 348, BCC N° 349, BCC N° 350, BCC N° 351, BCC N° 352, BCC N° 353, BCC N° 354, BCC N° 355, BCC N° 356, BCC N° 357, BCC N° 358, BCC N° 359, BCC N° 360, BCC N° 361, BCC N° 362, BCC N° 363, BCC N° 364, BCC N° 365, BCC N° 366, BCC N° 367, BCC N° 368, BCC N° 369, BCC N° 370, BCC N° 371, BCC N° 372, BCC N° 373, BCC N° 374, BCC N° 375, BCC N° 376, BCC N° 377, BCC N° 378, BCC N° 379, BCC N° 380, BCC N° 381, BCC N° 382, BCC N° 383, BCC N° 384, BCC N° 385, BCC N° 386, BCC N° 387, BCC N° 388, BCC N° 389, BCC N° 390, BCC N° 391, BCC N° 392, BCC N° 393, BCC N° 394, BCC N° 395, BCC N° 396, BCC N° 397, BCC N° 398, BCC N° 399, BCC N° 400, BCC N° 401, BCC N° 402, BCC N° 403, BCC N° 404, BCC N° 405, BCC N° 406, BCC N° 407, BCC N° 408, BCC N° 409, BCC N° 410, BCC N° 411, BCC N° 412, BCC N° 413, BCC N° 414, BCC N° 415, BCC N° 416, BCC N° 417, BCC N° 418, BCC N° 419, BCC N° 420, BCC N° 421, BCC N° 422, BCC N° 423, BCC N° 424, BCC N° 425, BCC N° 426, BCC N° 427, BCC N° 428, BCC N° 429, BCC N° 430, BCC N° 431, BCC N° 432, BCC N° 433, BCC N° 434, BCC N° 435, BCC N° 436, BCC N° 437, BCC N° 438, BCC N° 439, BCC N° 440, BCC N° 441, BCC N° 442, BCC N° 443, BCC N° 444, BCC N° 445, BCC N° 446, BCC N° 447, BCC N° 448, BCC N° 449, BCC N° 450, BCC N° 451, BCC N° 452, BCC N° 453, BCC N° 454, BCC N° 455, BCC N° 456, BCC N° 457, BCC N° 458, BCC N° 459, BCC N° 460, BCC N° 461, BCC N° 462, BCC N° 463, BCC N° 464, BCC N° 465, BCC N° 466, BCC N° 467, BCC N° 468, BCC N° 469, BCC N° 470, BCC N° 471, BCC N° 472, BCC N° 473, BCC N° 474, BCC N° 475, BCC N° 476, BCC N° 477, BCC N° 478, BCC N° 479, BCC N° 480, BCC N° 481, BCC N° 482, BCC N° 483, BCC N° 484, BCC N° 485, BCC N° 486, BCC N° 487, BCC N° 488, BCC N° 489, BCC N° 490, BCC N° 491, BCC N° 492, BCC N° 493, BCC N° 494, BCC N° 495, BCC N° 496, BCC N° 497, BCC N° 498, BCC N° 499, BCC N° 500, BCC N° 501, BCC N° 502, BCC N° 503, BCC N° 504, BCC N° 505, BCC N° 506, BCC N° 507, BCC N° 508, BCC N° 509, BCC N° 510, BCC N° 511, BCC N° 512, BCC N° 513, BCC N° 514, BCC N° 515, BCC N° 516, BCC N° 517, BCC N° 518, BCC N° 519, BCC N° 520, BCC N° 521, BCC N° 522, BCC N° 523, BCC N° 524, BCC N° 525, BCC N° 526, BCC N° 527, BCC N° 528, BCC N° 529, BCC N° 530, BCC N° 531, BCC N° 532, BCC N° 533, BCC N° 534, BCC N° 535, BCC N° 536, BCC N° 537, BCC N° 538, BCC N° 539, BCC N° 540, BCC N° 541, BCC N° 542, BCC N° 543, BCC N° 544, BCC N° 545, BCC N° 546, BCC N° 547, BCC N° 548, BCC N° 549, BCC N° 550, BCC N° 551, BCC N° 552, BCC N° 553, BCC N° 554, BCC N° 555, BCC N° 556, BCC N° 557, BCC N° 558, BCC N° 559, BCC N° 560, BCC N° 561, BCC N° 562, BCC N° 563, BCC N° 564, BCC N° 565, BCC N° 566, BCC N° 567, BCC N° 568, BCC N° 569, BCC N° 570, BCC N° 571, BCC N° 572, BCC N° 573, BCC N° 574, BCC N° 575, BCC N° 576, BCC N° 577, BCC N° 578, BCC N° 579, BCC N° 580, BCC N° 581, BCC N° 582, BCC N° 583, BCC N° 584, BCC N° 585, BCC N° 586, BCC N° 587, BCC N° 588, BCC N° 589, BCC N° 590, BCC N° 591, BCC N° 592, BCC N° 593, BCC N° 594, BCC N° 595, BCC N° 596, BCC N° 597, BCC N° 598, BCC N° 599, BCC N° 600, BCC N° 601, BCC N° 602, BCC N° 603, BCC N° 604, BCC N° 605, BCC N° 606, BCC N° 607, BCC N° 608, BCC N° 609, BCC N° 610, BCC N° 611, BCC N° 612, BCC N° 613, BCC N° 614, BCC N° 615, BCC N° 616, BCC N° 617, BCC N° 618, BCC N° 619, BCC N° 620, BCC N° 621, BCC N° 622, BCC N° 623, BCC N° 624, BCC N° 625, BCC N° 626, BCC N° 627, BCC N° 628, BCC								







Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Central	IDU	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202210990	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA EÓLICA LOS OLMOS SPA.	1775	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	PE LOS OLMOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	13	Medición de ruido de fondo a través de EFA para reportar a SAA	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Para realizar la medición de ruido se requiere detener los aerogeneradores del 08 al 24	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		13-12-22 21:00	14-12-22 00:15	13-12-22 21:25	14-12-22 01:00	
202210983	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	1696	PFV AZABACHE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Comando de mediciones de tensión y corriente, estados digitales, comandos TRF's y pruebas SAT. PFV Azabache por EDAG Calama.	Riesgo bajo, los trabajos se realizarán con las instalaciones desenergizadas.	Comando de mediciones de tensión y corriente, estados digitales, comandos TRF's y pruebas SAT. PFV Azabache por EDAG Calama.	No tiene consumo afectado		ninguno	DR (Desconectada Normal)		13-12-22 20:00	13-12-22 05:00	13-12-22 21:21	14-12-22 21:24	
202210946	Central Generadora	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR S	393	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	PFV POZO ALMONTE SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y revisión en línea 13,8 kV Pozo Almonte-PAS II. Condiciones requeridas: PFV Pozo Almonte Solar II fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento y revisión en línea 13,8 kV Pozo Almonte-PAS II. Condiciones requeridas: PFV Pozo Almonte Solar II fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRD (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		13-12-22 19:30	14-12-22 01:00	13-12-22 20:08	14-12-22 02:16	
202210947	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2809	PFV VALLE ESCONDIDO		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	85	Obras civiles en bloques de transformación, desenergización de bloques 07, 08, 10, 11 y 12 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kV. Potencia máxima disponible del parque: 85 MW.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realiza a nivel de centros de transformación.	Obras civiles en bloques de transformación, desenergización de bloques 07, 08, 10, 11 y 12 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kV. Potencia máxima disponible del parque: 85 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		13-12-22 19:00	14-12-22 08:00	13-12-22 19:08	14-12-22 09:15	
2022108738	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL COLMUTO S.A.	1945	Intervención	Origen Interno	Programada	161	TER COLMUTO	5230	TER COLMUTO US [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	58	Prueba Operativa de la Unidad de Generación al 80% de la carga Máxima.	Prueba operacional con Carga de la Unidad de Generación	Medición de emisiones, por requerimiento de la Autoridad ambiental (RCA).	Prueba Operativa de la Unidad de Generación al 80% de la Carga Máxima.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		13-12-22 18:00	14-12-22 04:00	13-12-22 20:12	14-12-22 02:16
2022109913	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL COLMUTO S.A.	1945	Intervención	Origen Interno	Programada	161	TER COLMUTO	5230	TER COLMUTO US [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	58	Verificación de Señales STB con el CEN. Nuevo servidor en Planta Colmuto.	Bajo riesgo, se verificación de Señales de STB Colmuto.	Verificaciones en Coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno	DR (Desconectada Normal)		13-12-21 12:00	13-12-21 16:00	13-12-21 12:00	13-12-21 16:01	
2022113777	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AEIA EÓLICA SARCOS SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	515	PE SARCOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación para revisión de punto caliente debido a falla en alimentador 2 de VE Sarcos según I. 2022002242, se requiere desconexión de subestación, debido a que se detectó punto de falla en trinchera por donde pasan todos los cables del parque. Condiciones requeridas: PE Sarcos fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Excavación para revisión de punto caliente debido a falla en alimentador 2 de VE Sarcos según I. 2022002242, se requiere desconexión de subestación, debido a que se detectó punto de falla en trinchera por donde pasan todos los cables del parque. Condiciones requeridas: PE Sarcos fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		13-12-22 10:17	13-12-22 12:20	13-12-22 10:17	13-12-22 12:20	
202210988	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA EÓLICA LOS OLMOS SPA.	1775	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	PE LOS OLMOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	13	Medición de ruido de fondo a través de EFA para reportar a SAA	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Para realizar la medición de ruido se requiere detener los aerogeneradores del 08 al 24	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		13-12-22 10:00	13-12-22 13:15	13-12-22 11:57	13-12-22 18:07	
2022108535	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	309	Intervención	Origen Interno	Programada	319	PFV LUZ DEL NORTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	116	Pruebas de Control Primario de Frecuencia de la planta Luz del Norte.	Sin riesgo operacional para central Luz del Norte.	Se realizaron pruebas en coordinación con el CEN, según carta LCN 2222-Protocolos de verificación de Servicios. Complementario para la central Luz del Norte entregada a don Rodrigo Espinoza. Es necesario hacer pruebas de estabilidad y bandas desde su sistema Monito (21.5-30kV) a 40 potencia máxima siempre en coordinación con personal del CEN, sitio de acuerdo a variaciones con respecto a rampas de subida y bajada.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		13-12-22 09:00	13-12-22 19:00	13-12-22 10:51	13-12-22 17:58	
2022110742	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116	HE ANTUCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	120	Protecciones electromagnética interruptor 52C1 de línea 13,8 kV Antuco - Camema Vihuela Antuco. Chequeo de funcionalidad sin recepción de comando para verificar estado funcional y/o operativo de la protección.	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-12-22 09:00	13-12-22 17:00	13-12-22 11:04	14-12-22 11:15	
2022110995	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO ALTO S.A.	315	Desconexión	Origen Interno	Programada	366	PE SAN PEDRO II		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de unidad B-05 por faenas de cambio de juntas de mordaza, solo se detiene esta unidad, resto unidades disponibles.	Riesgo bajo, trabajo con unidad de generación detenida.	SODI 120 DE RIO ALTO, REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		13-12-21 08:30	13-12-21 18:00	13-12-21 10:54	13-12-21 18:32	
2022110996	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO ALTO S.A.	315	Desconexión	Origen Interno	Programada	366	PE SAN PEDRO II		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de unidad B-06 por faenas de cambio de juntas de mordaza, solo se detiene esta unidad, resto unidades disponibles.	Riesgo bajo, trabajo con unidad de generación detenida.	SODI 121 DE RIO ALTO, REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		13-12-22 08:30	13-12-22 18:00	13-12-22 10:54	13-12-22 18:32	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Central	ID()	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Anterior	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicia	Fecha Efectiva Fin
202210942	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	342	PE RENAUO I		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a interruptores 5211 y 5217	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con equipos desenergizados y protocolos de seguridad.	Mantenimiento a interruptores 5211 y 5217	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	DN (Desconectada Normal)		13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 09:02	13-12-22 19:22
202210943	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EDÚCA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	345	PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos eléctricos (transmisión) Línea 220 KV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cabada C1 y Línea 220 KV, Punta Sierra - La Cabada C2 A solicitud de Transmision SODI N° 5217 solicitado por Pacific Trade Chile (Punta Sierra) por: S/R Punta Sierra: Levante de antenas y equipos de potencia en condición energizada de las Dispositivos N°1, 2, 3, Transformador de poder 220/73,5 KV, 1W Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 kv .1 y 2, 2 barras (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E)	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos.	No reconectar 52151	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	N (Conectada Normal)		13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 09:40	13-12-22 16:49
2022110677	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	418	PPV EL ROMERO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	196	Ensayo operacional. Variación de la potencia activa del parque desde la potencia máxima o el valor estándar registrado en el momento de la prueba con diferentes tasas de toma de carga (5% - 20% - 70%); 2 minutos posterior, se normaliza el valor de potencia activa previo.Comentarios: La planta debe permanecer libre de restricciones, sin perjuicio de lo cual se coordinará en tiempo real cualquier movimiento de potencia activa con el CDC. No afecta SSCC, protecciones ni medidores.	El riesgo del trabajo es bajo porque la planta se encuentra operativa y se realizarán variaciones de consigna a nivel remoto.	La planta debe permanecer libre de restricciones, sin perjuicio de lo cual se coordinará en tiempo real cualquier movimiento de potencia activa con el CDC. No afecta SSCC, protecciones ni medidores.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 11:17	13-12-22 17:35	
2022111728	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EDÚCA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Curso Persejo	345	PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos eléctricos (transmisión) Línea 220 KV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cabada C1 y Línea 220 KV, Punta Sierra - La Cabada C2 A solicitud de Transmision SODI N° 5217 solicitado por ASES Chile - La Cabada, por: Levante de antenas S/R La Cabada	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos.	No reconectar 52151	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	N (Conectada Normal)		13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 10:07	13-12-22 17:37
2022109542	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA SOL SOLIV SPA [En_Revisión]	2016	Intervención	Origen Interno	Programada	3833	PPV CARACAS II [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de inyección de energía con carga variable entre mínimo técnico y plena carga.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Generadora Sol Soliv SPA.	Pruebas de puesta en servicio, NUP 1320.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	F (Prueba de Puesta en Servicio)		13-12-22 06:00	13-12-22 22:00	13-12-22 11:34	13-12-22 16:40
2022110930	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUQUO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	3844	TER ARAUQUO MAPA [EN_REVISION]	5041	TER ARAUQUO MAPA TER [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T01, según programa de pruebas enviado al CEN, NUP 1415 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajos se realizan según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T01, según programa de pruebas enviado al CEN, NUP 1415 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	F (Prueba de Puesta en Servicio)		13-12-22 00:00	22-12-22 23:59	20-12-22 14:05	23-12-22 23:59
2022107030	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	628	TER LLANOS BLANCOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido al mantenimiento mayor a la línea de 220 KV y la subestación C.R. Llano Blanco, La Central Línea Blanco, quedará indisponible para inyectar su generación hasta el SEN.	No existe riesgo para la central.	Indisponibilidad asociada a AM en las líneas y S/EE.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ORO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		13-12-22 00:00	17-12-22 23:59	13-12-22 08:08	17-12-22 19:00
2022108917	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	325	PP PALMUCHO	346	PP PALMUCHO UE	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es Riesgo Bajo.	Mantenimiento anual.	Mantenimiento anual.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	MA (Mantenimiento Mayor)		13-12-22 00:00	14-12-22 23:59	13-12-22 07:45	14-12-22 18:17

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Continúa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(j)	Tramo(k)	Tipo Trabajo	Potencia	Tarjetas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202210945	Línea	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3	393	Desconexión	Origen Externo	Programada	1039	PAS3 - POZO ALMONTE 13.8KV	1911	PAS3 - POZO ALMONTE 13.8KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y revisión en línea 13.8 KV Pozo Almonte- PAS 3. Condiciones requeridas: Alberto S2C2, BR2C.2, BR2C.2 en S/E Pozo Almonte, Alberto S2C4 y S2C5 en S/E Central Solar PAS3.	El riesgo del trabajo es bajo ya que la apertura con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento y revisión en línea 13.8KV Pozo Almonte- PAS 3. Condiciones requeridas: Alberto S2C2, BR2C.2, BR2C.2 en S/E Pozo Almonte, Alberto S2C4 y S2C5 en S/E Central Solar PAS3.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 09:30	14-12-22 05:00	13-12-22 09:30	14-12-22 05:00
202211392	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	378	LAS VEGAS - FFOC LOS ANDES 44KV	1049 1050 1051 1052	PANQUEHUE - TAP SAN FELIPE 44KV C2 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 44KV C2 TAP SAN RAFAEL - FFOC LOS ANDES 44KV C2 TAP SAN RAFAEL - SAN RAFAEL 44KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	desconexión por cercanía a punto de reparación de conductor cortado por falla en el circuito 1.	riesgo bajo, se desconecta por cercanía a punto de reparación.	Afecta consumo de S/E Juncal y Rio Blanco.	Libre Regulado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	ninguno			13-12-22 18:08	13-12-22 20:30	13-12-22 18:08	13-12-22 20:06
202211713	Línea	Ejecución Exitosa	OSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	1703	ELAPRIS - COMBARBALA 66KV	241 242 4562 4563	COMBARBALA - EST 254 66KV C1 EST 254 - EST 259 66KV C1 EST 259 - EST 261 66KV C1 EST 261 - ELAPRIS 66KV C1	Limpieza de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere la apertura del interruptor S2B1 de S/E Elapri, asociado a la LT de S/E Elapri/Combarbalá, por curso fomento, debido a que se verificó la línea AT con alta contaminación, por lo que se realizó lavado de aislación de emergencia. Este trabajo se realizará con la línea AT desconectada, pero se utilizará la técnica de lavado de aislación con LEE. No hay consumo afectado debido a que la línea AT está en vacío. Riesgo alto.	Se requiere la apertura del interruptor S2B1 de S/E Elapri, asociado a la LT de S/E Elapri/Combarbalá, por curso fomento, debido a que se verificó la línea AT con alta contaminación, por lo que se realizó lavado de aislación de emergencia. Este trabajo se realizará con la línea AT desconectada, pero se utilizará la técnica de lavado de aislación con LEE. No hay consumo afectado debido a que la línea AT está en vacío. Riesgo alto.	Se requiere la apertura del interruptor S2B1 de S/E Elapri, asociado a la LT de S/E Elapri/Combarbalá, por curso fomento, debido a que se verificó la línea AT con alta contaminación, por lo que se realizó lavado de aislación de emergencia. Este trabajo se realizará con la línea AT desconectada, pero se utilizará la técnica de lavado de aislación con LEE. No hay consumo afectado debido a que la línea AT está en vacío. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 11:00	13-12-22 20:00	13-12-22 11:00	15-12-22 15:11
202210848	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAMORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	156	Desconexión	Origen Interno	Programada	1164	TEN - CHANGOS 220KV	2821	TEN - LOS CHANGOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación desviadora de vuelo OPDW en cable de guardia hacia Marzo de línea.	Riesgo: Anco eléctrico, Acortamiento de distancia a punto energizado, Mitigación: Mantener distancia a punto energizado, realizar trabajos solo dentro de estructura, Control en la ubicación y desplazamiento de los conductos (membruras y curvas de veda). La salida de elementos deberá realizarse mediante curvas de envío en forma controlada. Apoyo mecánico con carga sobre 25 Kg. Mantener el estado de alerta ante la caída de objetos desde altura y conservar libre de personal la zona de influencia de este tipo de riesgo.	Se requiere apertura interruptores asociados a T 24-220 KV TEN - Los Changos Cto N° 2 ambos extremos, se requiere apertura de S2A, S2B en extremo de S/E Los Changos e interruptores S2A, S2B en extremo de S/E TEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 09:30	13-12-22 10:00	13-12-22 10:32	13-12-22 11:58
202210063	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1521	ENCUENTRO - ANA MARIA 220KV	1550	ENCUENTRO - EST 70-1 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	S/E Encuentro 220 KV. Desconexión LT Ana María - Encuentro 24220 KV Circuito 1 para realizar: 1.- Calibración y ajuste mecánico de los desconectores BR17-3 y BR17-37 montados en la misma estructura. 2.- Mantenimiento preventivo a T1717 realizado prueba de medida de TTR y medida de capacitancia.	Seguindo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Condiciones en extremo de S/E Ana María están gestionadas con ENDR y TSPF al S003 T-1136. Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Encuentro: Interruptor 9217 Abierto y Bloqueado. Desconector BR17-2 Abierto y Bloqueado. Desconector BR17-3 Abierto y disposición de Jule de Fases. Desconector BR11-37 Cerrado y disposición del safe de Fases. Desconector BR11-4 Abierto y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 09:00	13-12-22 19:00	13-12-22 09:12	13-12-22 19:12
202210054	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1521	ENCUENTRO - ANA MARIA 220KV	1563	ENCUENTRO - EST 70-1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Encuentro 220 KV. Desconexión LT Ana María - Encuentro 24220 KV Circuito 1 para realizar: 1.- Calibración y ajuste mecánico de los desconectores BR17-3 y BR17-37 montados en la misma estructura. 2.- Mantenimiento preventivo a T1717 realizado prueba de medida de TTR y medida de capacitancia.	Seguindo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Trabajos relacionados a Solicitud 2022108583. Condiciones en extremo de S/E Ana María están gestionadas con ENDR y TSPF al S003 T-1136. Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Encuentro: No Reconectar interruptor 9218.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 09:00	13-12-22 19:00	13-12-22 09:12	13-12-22 19:12
202210843	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAMORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	156	Desconexión	Origen Interno	Programada	1164	TEN - CHANGOS 220KV	2820	TEN - LOS CHANGOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación desviadora de vuelo OPDW en cable de guardia hacia Marzo de línea.	Riesgo: Anco eléctrico, Acortamiento de distancia a punto energizado, Mitigación: Mantener distancia a punto energizado, realizar trabajos solo dentro de estructura, Control en la ubicación y desplazamiento de los conductos (membruras y curvas de veda). La salida de elementos deberá realizarse mediante curvas de envío en forma controlada. Apoyo mecánico con carga sobre 25 Kg. Mantener el estado de alerta ante la caída de objetos desde altura y conservar libre de personal la zona de influencia de este tipo de riesgo.	Se requiere apertura interruptores asociados a T 24-220 KV TEN - Los Changos Cto N° 1 ambos extremos, se requiere apertura de S2A, S2B en extremo de S/E Los Changos e interruptores S2T, S2B en extremo de S/E TEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 09:00	13-12-22 09:30	13-12-22 09:14	13-12-22 10:29
202211029	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV	2911	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Revisión de protección 87L, por bloqueos de canal de comunicaciones.	Rajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Revisión de protección 87L, sistema 750212, por bloqueos de canal de comunicaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Cerro Navia circ. 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de línea: S/E Cerro Navia: Delimitación y señalización de la zona de trabajo y bloqueos de la protección 87L-S08B mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 09:00	13-12-22 14:00	13-12-22 10:04	13-12-22 16:01
202211028	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1493	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Chena: Solicitud de Enel por trabajos de lavado de aislación de patio de 220 KV	Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circ. 1 a Línea de 220 KV Chena - Chena circ. 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Chena: Solicitud de Enel por trabajos de lavado de aislación de patio de 220 KV. Restricciones: No Reconectar interruptores de Línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circ. 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circ. 1 a Línea de 220 KV Chena - Chena circ. 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 09:00	13-12-22 18:00	13-12-22 09:33	13-12-22 18:00
202211032	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Chena: Solicitud de Enel por trabajos de lavado de aislación de patio de 220 KV	Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circ. 1 a Línea de 220 KV Chena - Chena circ. 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Chena: Solicitud de Enel por trabajos de lavado de aislación de patio de 220 KV. Restricciones: No Reconectar interruptores de Línea de 220 KV Chena - Neptuno circ. 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circ. 1 a Línea de 220 KV Chena - Chena circ. 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 09:00	13-12-22 18:00	13-12-22 09:33	13-12-22 18:00
202211036	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMANA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMANA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los patios H4, H5, H6, Barra 220 KV Sección 1 y Barra 220 KV Sección 2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 2.200V Busbar/Lagunillas, C1 a Barra 220 KV, Sección 1-Lagunillas a Barra 220 KV, Sección 2-Lagunillas a 2.200V Huelgo-Lagunillas, C1 a Patio Cent. Diag C105-Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 09:00	13-12-22 18:00	13-12-22 10:46	13-12-22 18:10	
202211037	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1631	LAGUNILLAS - HUAZO 220KV	1880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los patios H4, H5, H6, Barra 220 KV Sección 1 y Barra 220 KV Sección 2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 2.200V Busbar/Lagunillas, C1 a Barra 220 KV, Sección 1-Lagunillas a Barra 220 KV, Sección 2-Lagunillas a 2.200V Huelgo-Lagunillas, C1 a Patio Cent. Diag C105-Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 09:00	13-12-22 16:00	13-12-22 10:46	13-12-22 18:10	
202210809	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1005	ARICA - POZO ALMONTE 110KV	1844 1843 1848 1847 1846 1845 1844 1843 1842 1841 1840 1839 1838 1837 1836 1835 1834	ARICA - EST. 52 110KV C1 EST. 52 - EST. 54 110KV C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1 TAP MAL PASO - EST. 279 110KV C1 EST. 279 - EST. 139 110KV C1 EST. 139 - TAP ONDA 110KV C1 TAP MAL PASO - EST. 114 110KV C1 EST. 114 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR C/2 MOVIL 110KV C1 TAP VITOR MOVIL - EST. 236 110KV C1 EST. 236 - EST. 269 110KV C1 EST. 269 - ONDA 110KV C1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección fenerológica, aislación y conductor con RPAS (Rango bajo), trabajo considerado en matriz.	SIN CONDICIONES.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 09:00	13-12-22 16:00	13-12-22 09:49	13-12-22 15:57	



Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(j)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Alternativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicia	Fecha Efectiva Fin
202210336	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	330	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAUSA (TRANSELEC) 220KV	2994 3342 3283	EST. 234 - EST. 62A 220 KV C1 EST. 62A - CERRO NAUSA (TRANSELEC) 220KV C1 SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	5/TE Lo Aguirre y Cerro Nausa: Investigación en anomalías de emisión de comunicaciones y protección 87% sistema 2 asociada a la línea.	Bajo	Actividades: 5/TE Lo Aguirre y Cerro Nausa: Investigación en anomalías de emisión de comunicaciones y protección 87% sistema 2 asociada a la línea. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Nausa circuito 1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: 5/TE Lo Aguirre y Cerro Nausa: Desinstalación y señalización de la zona de trabajo y bloqueo de la protección 87% sistema 2 mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 09:00	13-12-22 17:00	13-12-22 13:11	13-12-22 14:54
202210352	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	271	CAUQUENES - LA VEGA 66KV	623	CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear recesión del interruptor 5281 de 5/TE Cauqueses por trabajos de poda, roca y tala en la LT 66KV Cauqueses-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roca y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:56	13-12-22 18:56	13-12-22 08:53	13-12-22 21:02
202210384	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1540	LUCERO - CHILAN 66KV	3677 4384 4330 434 3628 4332 3629 4333	TAP QUILMO - EST 788A 66KV C1 TAP QUILMO - EST 788A 66KV C1 (IN REVISION) EST 788A - LUCERO 66KV C1 (IN REVISION) TAP QUILMO - CHILAN 66KV C1 CHILAN - TAP QUILMO 66KV C1 CHILAN - TAP QUILMO 66KV C1 (IN REVISION) TAP QUILMO 3 - TAP QUILMO 66KV C1 TAP QUILMO 3 - TAP QUILMO 66KV C1 (IN REVISION)	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear recesión del interruptor 5286 de 5/TE Chama o B3 de 5/TE Chile por trabajos de poda, roca y tala en la LT 66KV Chile-Lucero. Esta coordinado con 5/TE la prestación en Lucero.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roca y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:54	13-12-22 18:54	13-12-22 08:53	13-12-22 21:05
202210275	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	959	CHILAN - MONTERRECO 66KV	1578 1579	CHILAN - ESTRUCTURA 14 66KV C1 ESTRUCTURA 14 - MONTERRECO 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear recesión del interruptor 5281 de 5/TE Chile y 1284 de 5/TE Monterreco por trabajos de poda, roca y tala en la LT 66KV Monterreco-Chilán.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roca y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:49	13-12-22 18:49	13-12-22 08:53	13-12-22 21:01
202210209	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1775	MALLADA NUEVA - FUENTESILLA 66 KV (In Revision)	4277	MALLADA NUEVA - EST 195A 66 KV C1 (In Revision)	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Mallao - La Puentevilla, se requiere el bloqueo de recesión del interruptor 5282 de 5/TE Mallao, como también el bloqueo de recesión del 5281 de 5/TE la Puentevilla. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:30	13-12-22 18:00	13-12-22 08:25	13-12-22 16:55
202209967	Línea	Ejecución Exitosa	MANITOVERDE S.A.	1268	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado emergido de aislación en LTE 110KV D. Almagro - M. Verde. Estructuras: 117 y 118.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	Precaución: No recomendar 5216 en 5/TE Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:02	13-12-22 18:20	13-12-22 08:28	13-12-22 19:00
202209827	Línea	Ejecución Exitosa	GUADOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	59	CARDONES - PLANTA MATTA 110KV	85 86	CARDONES - FUNDICION PAPOTE 110KV C1 FUNDICION PAPOTE - PLANTA MATTA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea 110KV Cardones- Papote y 5/TE Planta Matta, además se realizará inspección pedestre, verificación de tirantes y medición de malla a tierra a 10 puntos.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	5/TE Cardones: No recomendar 5296.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 16:00	13-12-22 08:01	13-12-22 15:36
202208046	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSFORMA MELLONES	427	Intervención	Origen Interno	Programada	1330	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV	3036	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de líneas con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No recomendar 5212 5/TE Encuentro; No recomendar 5213 5/TE Encuentro; No recomendar 5215 5/TE Cerro Dominador; No recomendar 5212 5/TE Cerro Dominador; No recomendar 5211 5/TE Sierra Gordé; No recomendar 5212 5/TE Sierra Gordé.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de líneas con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No recomendar 5212 5/TE Encuentro; No recomendar 5213 5/TE Encuentro; No recomendar 5215 5/TE Cerro Dominador; No recomendar 5212 5/TE Cerro Dominador; No recomendar 5211 5/TE Sierra Gordé; No recomendar 5212 5/TE Sierra Gordé.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 20:00	13-12-22 09:19	13-12-22 15:32
202202656	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA CAHEN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	859	MELIPUECO - CAREN BAJO 230V	1666	MELIPUECO - CAREN BAJO 230V C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y riego en franja de servidumbre	Bajo pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad	Se coordinará con Transmisión Melipueco la no recesión del interruptor 5215 de 5/TE Melipueco. SE Caren bajo interruptor 5210 no posee recesión automática desahortada.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:56	13-12-22 19:05
202202436	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA LOMAS BAYAS	380	Intervención	Origen Interno	Programada	1101	LOMAS BAYAS - FORTUNA 220KV	2049	LOMAS BAYAS - FORTUNA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea 220 KV Lomas Bayas-Fortuna	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	01-5/TE Lomas Bayas - Señalizar y No Recomendar 5214. 01-5/TE Fortuna - Señalizar y No Recomendar 5216, 5217 y 52172	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 09:01	13-12-22 14:59
202202912	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	5/TE Cardones a solicitud de STN, según SO29 2267, por lavado de aislación pafios en SE San Andrés, agua a presión pifón manual y yermos, con agua desmineralizada	Bajo	Actividad: 5/TE Cardones a solicitud de STN, según SO29 2267, por lavado de aislación pafios en SE San Andrés, agua a presión pifón manual y yermos, con agua desmineralizada Restricciones: 1. 220 KV Cardones - San Andrés, C1 5/TE Cardones Interruptor 5213 No Recomendar. Instalaciones en Riesgo: 1. 220 KV Cardones - San Andrés, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: NO hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:40	13-12-22 15:14
202202928	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	141	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de STN, según SO29 2267, Lavado de aislación en pafios en SE San Andrés, agua a presión pifón manual y yermos, con agua desmineralizada	Bajo	Actividades: A solicitud de STN, según SO29 2268, Lavado de aislación en pafios en SE San Andrés, agua a presión pifón manual y yermos, con agua desmineralizada Restricciones: 1. 220 KV Carrera Pinto-San Andrés C1 No Recomendar 5210 No Recomendar 5211 Instalaciones en Riesgo: 1. 220 KV Carrera Pinto-San Andrés C1 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:40	13-12-22 15:14

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(I)	Línea	ID(J)	Tramo(J)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202210256	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	384	RANCAQUIA - ALAMEDA 66KV	363	RANCAQUIA - ALAMEDA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de la LT Rampeque-Alameda por trabajos del proyecto de Ampliación de SE Alameda descritos en la S0202202354. No existen clientes finales afectados.	Riesgo Medio y Controlado	Se requiere la desconexión de la LT Rampeque-Alameda por trabajos del proyecto de Ampliación de SE Alameda descritos en la S0202202354. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:35	13-12-22 16:55
202210857	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CAP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPÓS 220KV	1622	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPÓS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de 1E 1 x 220 KV Cardones - Llano de Llampós con sistema energizado. Se advises no reconectar S218 en SE Cardones y no reconectar S215 en SE Seccionadora Llano de Llampós.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajos.	Trabajos rutinarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 06:20	13-12-22 16:00
202210381	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	130 90 91 1108 1209 4594 1130	TAP MARIA DOLORES - LANA 220KV C1 CHARRUA - EST 79 220KV C1 EST 70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST 137 220KV C1 EST 137 - EST 214 220KV C1 EST 214 - PUENTE RIO VENERA 220KV C1 PUENTE RIO VENERA - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roco y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Actividad de roca y poder en todo a la LT 220KV Charria-Calaigua Pacifica.	Riesgo bajo, solo se realiza roca manual y mecanizado a nivel de grava.	Se solicita programación operacional con orden de no reconectar sobre: Interruptor S2182 S/Q Charria; Interruptor S2162 S/Q Calaigua Lago; Interruptor S217 S/Q SF Energía; Interruptor S2182 S/Q S/Q Calaigua Santa Fe; Interruptor S2183 S/Q S214 S/Q PVV; Interruptor S2182 S/Q Calaigua Pacifica.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:36	13-12-22 19:30
202210405	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LANA 66KV	3426 3427	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MARTIN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MARTIN - LANA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de puentes de anclaje para instalación de mariposas protectoras contra aves. Restricciones: Bloqueo de reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Charria-La, C1. Temporalidad de los Trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 21:35
202210527	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAS 500KV	1174	LOS CHANGOS - KIMAS 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2. Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10; S2K11; S2K13; S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K2; S2K3; S2K5; S2K6, con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 16:01
202210528	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAS 500KV	1175	LOS CHANGOS - KIMAS 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2. Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10; S2K11; S2K13; S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K2; S2K3; S2K5; S2K6, con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 16:01
202210523	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV (EN REVISIÓN)	1602	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Contribución de acceso a campamento 1 de CMDC (truce) bajo LAT Geolfos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras 0214 a 0215.	Bajo	Actividades: Contribución de acceso a campamento 1 de CMDC (truce) bajo LAT Geolfos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras 0214 a 0215. Restricciones: Lagunas: S2S5216 No reconectar Geolfos, S211, S211, S216, S216 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geolfos-Lagunas, C1 y L 220KV Geolfos-Lagunas, C2. Temporalidad de los Trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 23:11
202210524	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV (EN REVISIÓN)	1603	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Contribución de acceso a campamento 1 de CMDC (truce) bajo LAT Geolfos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras 0214 a 0215.	Bajo	Actividades: Contribución de acceso a campamento 1 de CMDC (truce) bajo LAT Geolfos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras 0214 a 0215. Restricciones: Lagunas: S2S5216 No reconectar Geolfos, S211, S211, S216, S216 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geolfos-Lagunas, C1 y L 220KV Geolfos-Lagunas, C2. Temporalidad de los Trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 23:11
202210404	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSISORA MELPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RO TOLTEN - CUNCO 110KV	1047	RO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roco y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roco, poda, talá menor y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off No Tórn: S215 posee reconexión automática deshabilitada, S/Q Cunco se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S215 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:56	13-12-22 19:05
202210542	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSISORA MELPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELPEUCO 110KV	1048	CUNCO - MELPEUCO 110KV C1	Roco y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda, roca, talá menor en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	S/E Melpeuco: Interruptor S215 cuenta con reconexión automática deshabilitada, S/Q Cunco se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S215 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:56	13-12-22 19:05
202210557	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV María Elena-Frontera, C2. Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), Estructuras) E2D-E7D, Total: 165 CAD.	Bajo	Actividades: L 220KV María Elena-Frontera, C2. Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), Estructuras) E2D-E7D, Total: 165 CAD. Restricciones: Frontera, S216, S216 No reconectar. María Elena, S216, S217 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV María Elena-Frontera, C2. Temporalidad de los Trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 21:35
202210601	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV	1016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de montaje de postes y tendido de conductor LT 110 KV Santa Marta-Padre Hurtado.	Riesgo medio, controlado de según procedimientos.	Se requiere la desconexión de la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado para realizar trabajos de montaje de postes y tendido de conductor de la línea. Considerar que al desconectar la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado el transformador N° 2 y barra A 23 KV de SE Padre Hurtado quedará alimentada desde la desconexión de la línea Observación: 1. La totalidad de los consumos de SE Padre Hurtado serán transferidos de red de distribución hacia otras instalaciones. Observación: 2. La barra A 23 KV de SE Padre Hurtado quedará alimentada vía red de distribución mediante el corte del interruptor S212 de SE Padre Hurtado.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:30	13-12-22 07:49	13-12-22 20:25

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tramo(3)	Tipo Trabajo	Patente	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202210624	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GORO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GORO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602 Restricciones: Subestación Don Goro, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Goro, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220V Don Goro-Pan De Azúcar, C1 o L 220V Don Goro-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 09:30	13-12-22 17:43	
202210625	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GORO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GORO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602 Restricciones: Subestación Don Goro, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Goro, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220V Don Goro-Pan De Azúcar, C1 o L 220V Don Goro-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 17:43	
202210621	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220V C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 245A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 245A. Restricciones: Subestación Las Palmas, 527 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, 526 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 17:43	
202210623	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220V C2)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 245A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 245A. Restricciones: Subestación Las Palmas, 527 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, 526 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 17:43	
202210647	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 336 - EST 1.C1 220KV C1 EST 1.C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Perinatas y Gorreros Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 245A. Restricciones: Subestación Las Palmas, 527 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, 526 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 10:16	13-12-22 21:35	
202210646	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUPILLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPILLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 18:29	
202210658	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 21:35	
202210671	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFIOS - LAGUNAS 220KV [EN REVISIÓN]	3603	GEOLFIOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Cellulose (SOD TX-748) Trabajos de apertura de plaza, que consiste en la remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, trabajos de movimiento de tierra, puntado a línea energizada. Se trabajó bajo EIS y ESE.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geolffios-Lagunas C2, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S21 Laguna, S25 No reconectar. S16 Geolffios, S212 y S213 No reconectar. Bloqueo del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:28	13-12-22 23:11	
202210671	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFIOS - LAGUNAS 220KV [EN REVISIÓN]	3602	GEOLFIOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Cellulose (SOD TX-748) Trabajos de apertura de plaza, que consiste en la remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, trabajos de movimiento de tierra, puntado a línea energizada. Se trabajó bajo EIS y ESE.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geolffios-Lagunas C1, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S21 Laguna, S25 No reconectar. S16 Geolffios, S212 y S213 No reconectar. Bloqueo del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:28	13-12-22 23:11	
202210715	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUPILLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPILLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Roca y pasto franja servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:42	13-12-22 18:29	
202211085	Línea	Ejecución Estosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Roca y pasto franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roca Franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66KV S230 de ATE La Miranda. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:25	13-12-22 16:55	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tramite(3)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin						
202207921	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON Goyo 220KV C2	1600	PAN DE AZÚCAR - DON Goyo 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo cables OPW. SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLES OPW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO N°328 A N°344 Restricciones Subestación Don Goyo, 5214 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Azúcar, 5219 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Azúcar, 5214 con bloqueo a la reconexión Subestación El Peñón, 5285 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riego: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 220V Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 22:12								
202207922	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON Goyo 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON Goyo 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo cables OPW. SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLES OPW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO N°328 A N°344 Restricciones Subestación Don Goyo, 5214 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Azúcar, 5219 con bloqueo a la reconexión Subestación El Peñón, 5285 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riego: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 220V Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 22:12								
202208190	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	123	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV C1	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL BODEO 220KV C1 EL BODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Rico de especies arbustivas en faja de seguridad. Coordinado con Chilpanca.		No tiene consumo afectado	ninguno						13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 18:29					
202208191	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	123	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417 1418 1419 1420	ALTO JAHUEL - EL BODEO 220KV C2 EL BODEO - SAN CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 SAN CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Rico de especies arbustivas en faja de seguridad. Coordinado con Chilpanca.		No tiene consumo afectado	ninguno							13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 18:29				
202208212	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	3507	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación de estructuras. Coordinado con ENEL Tc.		No tiene consumo afectado	ninguno						13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 18:20					
202208213	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	3507	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación de estructuras. Coordinado con ENEL Tc.		No tiene consumo afectado	ninguno						13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 18:20					
202208230	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de pinnetas y placas de policarbonato en estructuras.		No tiene consumo afectado	ninguno						13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 17:43					
202208239	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	3549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV	4076	RAPEL - EST. 1398 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chilpanca.		No tiene consumo afectado	ninguno						13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 18:20					
202208241	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	3549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV	4077	RAPEL - EST. 1398 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chilpanca.		No tiene consumo afectado	ninguno						13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 18:20					
202208244	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	585	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV	796	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte, roca y poda de árboles bajo conductor.		No tiene consumo afectado	ninguno						13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 21:35					
202208245	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	585	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV	936	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte, roca y poda de árboles bajo conductor.		No tiene consumo afectado	ninguno						13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 21:35					
202208380	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.		Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - SAP TUNCHÉ 154KV C2 SAP PUNTA CORTES - SAP TUCOCCO 154KV C2 SAP TUNCHÉ - SAP PUNTA CORTES 154KV C2 SAP TUNCHÉ - MANCAGUA 154KV C2 SAP TUCOCCO - SAP MALUDA NUEVA 154KV C2 SAP MALUDA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	1373 1374 1375 1376 1403 1417 1418 1419	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - SAP TUNCHÉ 154KV C2 SAP PUNTA CORTES - SAP TUCOCCO 154KV C2 SAP TUNCHÉ - SAP PUNTA CORTES 154KV C2 SAP TUNCHÉ - MANCAGUA 154KV C2 SAP TUCOCCO - SAP MALUDA NUEVA 154KV C2 SAP MALUDA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento 5/6 Punta de Corchis. Para reemplazo de TTP en punto AL-1		No tiene consumo afectado	ninguno											13-12-22 08:00	13-12-21 18:00	13-12-22 05:58	13-12-22 17:43

Número	Tipo	Estado	Empresa	N. Continúa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDC	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202210831	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	332	ALTO JAHUEL - BANCAGUA - TINGURIRICA 154KV	1280 1281 1282 1283 1284 1287 1288 1289 1290	ALTO JAHUEL - BANCAGUA - TINGURIRICA 154KV CI VILLASECA - TAP PANDE 154KV CI TAP PANDE - TAP TUNCHO 154KV CI TAP PUNTA CORTES - TAP TULLOCO 154KV CI TAP TUNCHO - TAP PUNTA CORTES 154KV CI TAP TUNCHO - BANCAGUA 154KV CI TAP MALLOLA NUEVA - TINGURIRICA 154KV CI TAP TULLOCO - TAP MALLOLA NUEVA 154KV CI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Corbi. Para reemplazo de TTPD en punto A1.-	Actividades: S/E Punta de Corbi. Reemplazo de TTPD en Palo A1, Fase 1 de la Diagonal N°1 (Fuera de Servicio)- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación- Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV TINGURIRICA-BANCAGUA-A. JAHU, Circuito 1 y 2, Instalaciones en Riesgo: 1.340V TINGURIRICA-BANCAGUA-A. JAHU, CI o 1.54KV TINGURIRICA-BANCAGUA-A. JAHU, CI Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con líneas energizadas. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. de Corbi, Delimitar zona de trabajo mantener distancia eléctrica con equipos energizados.- Instalación de tierras provisionales de Bloqueo Jefe de faena en transformador de potencia del Palo A1.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 09:58	13-12-22 13:43			
202210845	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - FARRAL 154KV	1305	LINARES - FARRAL 154KV CI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles en vientos próximos a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Parral.- CI.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con líneas energizadas. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:14	13-12-22 21:35		
202210846	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1346	MAULE - HERBAS BUENAS 154KV CI VERBAS BUENAS - LINARES 154KV CI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles en vientos próximos a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Parral.- CI.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con líneas energizadas. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:14	13-12-22 21:35		
202210847	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1346	VERBAS BUENAS - LINARES 154KV CI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles en vientos próximos a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Parral.- CI.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con líneas energizadas. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:14	13-12-22 21:35		
202210840	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1351	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO- TINGURIRICA 154 KV CI	1310	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO- TINGURIRICA 154 KV CI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en trazo de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Bahu-Convento Viejo, CI o Línea 154 KV Bahu-Tinguririca, CI.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con líneas energizadas. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Bahu-Convento Viejo, CI y Línea 154 KV Bahu-Tinguririca, CI.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 21:35		
202210841	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGURIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TEND 154KV CI TAP OFF TEND - TINGURIRICA 154KV CI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en trazo de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Bahu-Convento Viejo, CI o Línea 154 KV Bahu-Tinguririca, CI.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con líneas energizadas. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Bahu-Convento Viejo, CI y Línea 154 KV Bahu-Tinguririca, CI.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 21:35		
202210849	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658	SALZAL - BANCAGUA 154KV	1240 1413	SALZAL - TAP M V CENTRAL 154KV CI TAP M V CENTRAL - BANCAGUA 154KV CI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Salzal-Bancagua, CI.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con líneas energizadas. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Salzal-Bancagua, CI.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:14	13-12-22 18:20		
202210843	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV LI	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV LI CI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Ancoa-Alto Jahuel, CI.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con líneas energizadas. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel CI.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 18:29		
202210841	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV LI	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV LI CI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada en varios sitios.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, 1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con líneas energizadas. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 17:43		
202210892	Línea	Ejecución Estosa	INTERCHIE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1271	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV CI	2937 2938	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV CI PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV CI	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajo a solicitud de Tramite: Lavado de aislación con equipos energizados por 220 KV por (1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25) incluye lado 1.8.8 KV, TRS (incluye lado 1.8.8 KV), incluye marco de barra, Manos de línea.	Riesgo de disparo en interruptores de línea.	Se solicita deshabilitada recomen automática de Bloqueo a solicitud de Tramite, debido a trabajos de lavado de aislación con instalaciones energizadas en S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 06:50	13-12-22 17:29		
2022108781	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	365	DESGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	1355 1691	DESGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV CI TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV CI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 a 172	Bajo	Actividades: Corta de arboles en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 a 172 Restricciones: Subestación D. Almagro, S2H9 con bloqueo a la recomen automática Subestación El Salado, S2H11 con bloqueo a la recomen automática Instalaciones en Riesgo: 1.100V D. Almagro-El Salado, CI y 1.020KV El Salado- Chañaral, CI y Barra 110 KV El Salado y Barra 220 KV El Salado y Tr. Tráfico D1, 110/220KV El Salado Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 14:32		
2022108836	Línea	Ejecución Estosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1494	1.8 TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV	1480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV CI	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomen del S21 en S/E Tap-off Llanos Blanca a solicitud de Tramite, debido a trabajos de lavado de aislación con instalaciones energizadas en S/E Pan de Azúcar.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Tramite.	Documento gestionado a solicitud de Tramite.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 06:34	13-12-22 17:30		
2022108825	Línea	Ejecución Estosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRÉS - CARDONES 220KV CI	1629	SECCIONADORA SAN ANDRÉS - CARDONES 220KV CI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación línea energizada, RETIRO CADENA TESTIGO ESTE, 450	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada, RETIRO CADENA TESTIGO ESTE, 450 Restricciones: Subestación Cardones, S219 con bloqueo a la recomen automática Subestación Cardones, S218 con bloqueo a la recomen automática Subestación San Andrés, S24 con bloqueo a la recomen automática Instalaciones en Riesgo: 1.220V Cardones-San Andrés, CI Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 14:32		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	IDN	Línea	IDC	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20220826	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	60	Intervención	Origen Interno	Programada	117	CENTRAL EMELDA - DESGO DE ALMAGRO 110KV	105	CENTRAL EMELDA - DESGO DE ALMAGRO 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURA N° 13 (Pendientes). Reconstrucción Subestación Emelida, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Emelida, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: I 110KV D. Almagro-Emelida, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Resumen del Info de Faena:	Rajo	No tiene consumo afectado					13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 18:01	
20220925	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA SAQUEDANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	2023	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV	1879	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de cable FO OPDM en LT 110 KV Est. Bombas 1 - Est. Bombas 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52H3 en S/E Estación de Bombas Sierra Gorda 1. No reconectar 52H1 en S/E Estación de Bombas Sierra Gorda 2.	El riesgo del trabajo es bajo tomando las medidas de seguridad correspondientes.	Reparación de cable FO OPDM en LT 110 KV Est. Bombas 1 - Est. Bombas 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52H3 en S/E Estación de Bombas Sierra Gorda 1. No reconectar 52H1 en S/E Estación de Bombas Sierra Gorda 2.	No tiene consumo afectado				13-12-22 08:00	13-12-22 22:00	13-12-22 08:35	13-12-22 19:32	
20220929	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA DESGO DE ALMAGRO SPA	60	Intervención	Origen Externo	Programada	117	CENTRAL EMELDA - DESGO DE ALMAGRO 110KV	105	CENTRAL EMELDA - DESGO DE ALMAGRO 110KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52H3 en S/E Diego de Almagro, del 52H3 y 52H2 en S/E Central Emelida a solicitud de Transel, debido a la actividad en instalaciones energizadas (Estructura N°13) en la LT 110 KV D. Almagro - C. Emelida.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prima Energía.	Documento generado a solicitud de Transel.	No tiene consumo afectado				13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 06:34	13-12-22 21:56	
20220937	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CERRO COLORADO LTDA	114	Intervención	Origen Externo	Programada	2028	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV	1889	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGSE se realizaron trabajos de Lavado de Aislación en la línea 220 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MPB. No Reconectar Interrupciones; SE Cerro Colorado NR 52H3; SE Pozo Almonte NR 52H1, NR 52H2.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de No Reconectar Interrupciones; SE Cerro Colorado NR 52H3; SE Pozo Almonte NR 52H1, NR 52H2.	A solicitud de ENGSE se realizaron trabajos de Lavado de Aislación en la línea 220 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MPB. No Reconectar Interrupciones; SE Cerro Colorado NR 52H3; SE Pozo Almonte NR 52H1, NR 52H2.	No tiene consumo afectado				13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:46	13-12-22 12:46	
20220930	Línea	Ejecución Exitosa	DESGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Programada	1185	ALAPA - CARRERA PONTO 220KV L2	1186	ALAPA - EST. R11 220KV C1 ALAPA - EST. R11 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de placas de numeración (PN) de las LLT1 en infraestructura E1 a E1,7 de Circuitos 220 KV N°1 y 2 Alapa - Carrera Ponto.	Riesgo de operación de Circuitos 220 KV N°1 y 2 Alapa - Carrera Ponto al momento de realizar la intervención.	Fronte a una operación automática, CELED se coordinará con el CDN para normalización de la instalación.	No tiene consumo afectado				13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:50	13-12-22 17:32	
20220945	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	MURSCO - MANTENCION 110KV L2	1487 1488	MURSCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 MANTENCION 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURA N° 18 a 29 / 31 a 73 / 75 a 83 y 084 a 121. Reconstrucción Subestación Matariuco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: I 110KV Huasco-Matariuco, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Resumen del Info de Faena:	Rajo	No tiene consumo afectado				13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 18:20		
20220957	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1111	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 110KV	2996 2997 3278	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 EST. 272A - TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 234B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sold N° 84 a 98 - Pacific Hydro Chile. Sold N° 1263 a 1265 - La Cebada Sold N° 1264 a 1266 - Monte Redondo S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Rajo	No tiene consumo afectado				13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:28	13-12-22 17:43		
20220958	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1111	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 110KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sold N° 84 a 98 - Pacific Hydro Chile. Sold N° 1263 a 1265 - La Cebada Sold N° 1264 a 1266 - Monte Redondo S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Rajo	No tiene consumo afectado				13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:28	13-12-22 17:43		
20220959	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1112	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sold N° 84 a 98 - Pacific Hydro Chile. S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Rajo	No tiene consumo afectado				13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:25	13-12-22 17:43		
20220959	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1112	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sold N° 84 a 98 - Pacific Hydro Chile. S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Rajo	No tiene consumo afectado				13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:28	13-12-22 17:43		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202209601	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 258.	Medio	Reemplazo de cruces (Perovita y Alacón) y pernos acuarium, primarios a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 258. (No considera cruces ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con terreno en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Punta Sierra, S22 con bloqueo a la recomen- dación. Subestación Punta Sierra, S225 con bloqueo a la recomen- dación. Subestación La Cebada, S211 con bloqueo a la recomen- dación. Subestación La Cebada, S213 con bloqueo a la recomen- dación. Tap-off Monte Redondo, S261 con bloqueo a la recomen- dación. Instalaciones en Riego: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 o L 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad de los Riegos: Permanente	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:14	13-12-22 17:45
202209602	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 258.	Medio	Reemplazo de cruces (Perovita y Alacón) y pernos acuarium, primarios a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 258. (No considera cruces ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con terreno en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Punta Sierra, S22 con bloqueo a la recomen- dación. Subestación Punta Sierra, S225 con bloqueo a la recomen- dación. Subestación La Cebada, S211 con bloqueo a la recomen- dación. Subestación La Cebada, S213 con bloqueo a la recomen- dación. Tap-off Monte Redondo, S261 con bloqueo a la recomen- dación. Instalaciones en Riego: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 o L 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad de los Riegos: Permanente	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:14	13-12-22 17:45
202209611	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALNAVY 220KV C2 TAP TALNAVY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cruces (Perovita y Alacón) y pernos acuarium, primarios a líneas energizadas (doble circuito).	Medio	Reemplazo de cruces (Perovita y Alacón) y pernos acuarium, primarios a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285. - 2) Tramo E280-E285: Inspección de estructura completa, menos cruces y escalines C1, 2) Tramo E286-E302: Inspección de estructura completa. Nota 1: No existen cruces de líneas con terreno en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizaron trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la recomen- dación. Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la recomen- dación. Tap-off Talnavy, S25, con bloqueo a la recomen- dación. Subestación Don Goyo, S23 con bloqueo a la recomen- dación. Subestación Don Goyo, S235 con bloqueo a la recomen- dación. Instalaciones en Riego: L 220KV La Cebada Tap Talnavy - Don Goyo C2 o L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:14	13-12-22 21:35
202209612	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cruces (Perovita y Alacón) y pernos acuarium, primarios a líneas energizadas (doble circuito).	Medio	Reemplazo de cruces (Perovita y Alacón) y pernos acuarium, primarios a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285. - 2) Tramo E280-E285: Inspección de estructura completa, menos cruces y escalines C1, 2) Tramo E286-E302: Inspección de estructura completa. Nota 1: No existen cruces de líneas con terreno en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizaron trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la recomen- dación. Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la recomen- dación. Tap-off Talnavy, S25, con bloqueo a la recomen- dación. Subestación Don Goyo, S23 con bloqueo a la recomen- dación. Subestación Don Goyo, S235 con bloqueo a la recomen- dación. Instalaciones en Riego: L 220KV La Cebada Tap Talnavy - Don Goyo C2 o L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:14	13-12-22 21:35
202209619	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1008	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 206 220KV C2 EST. 206 - COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 206 220KV C1 EST. 206 - COLLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación a equipos primarios Pato 220 KV, poliductos, sistema de las marcos de barra principal 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y la dirección del viento contaminó los pafos en el siguiente orden: 20, 18, 22, 16, 6, 17, 17, 16, 16, 16, 14, 10, 12, 11, 11, 11, 12, 12, 14, 11.	Medio	Reemplazo de cruces (Perovita y Alacón) y pernos acuarium, primarios a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285. - 2) Tramo E280-E285: Inspección de estructura completa, menos cruces y escalines C1, 2) Tramo E286-E302: Inspección de estructura completa. Nota 1: No existen cruces de líneas con terreno en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizaron trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la recomen- dación. Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la recomen- dación. Tap-off Talnavy, S25, con bloqueo a la recomen- dación. Subestación Don Goyo, S23 con bloqueo a la recomen- dación. Subestación Don Goyo, S235 con bloqueo a la recomen- dación. Instalaciones en Riego: L 220KV La Cebada Tap Talnavy - Don Goyo C2 o L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:29	13-12-22 13:53
202209616	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ELIEN SOLAR S.A.	473	Intervención	Origen Externo	Programada	1493	LAGUNAS - GRANIA SOLAR 220KV	3455	LAGUNAS - GRANIA SOLAR 220KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Pato 220KV, pedanales, cables de los marcos de las barras principal 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en los labores del frente.	Medio	Reemplazo de cruces (Perovita y Alacón) y pernos acuarium, primarios a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285. - 2) Tramo E280-E285: Inspección de estructura completa, menos cruces y escalines C1, 2) Tramo E286-E302: Inspección de estructura completa. Nota 1: No existen cruces de líneas con terreno en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizaron trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la recomen- dación. Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la recomen- dación. Tap-off Talnavy, S25, con bloqueo a la recomen- dación. Subestación Don Goyo, S23 con bloqueo a la recomen- dación. Subestación Don Goyo, S235 con bloqueo a la recomen- dación. Instalaciones en Riego: L 220KV La Cebada Tap Talnavy - Don Goyo C2 o L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 09:33	13-12-22 18:00
202209690	Línea	Ejecución Exitosa	RES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 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	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2.	Medio	Reemplazo de cruces (Perovita y Alacón) y pernos acuarium, primarios a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285. - 2) Tramo E280-E285: Inspección de estructura completa, menos cruces y escalines C1, 2) Tramo E286-E302: Inspección de estructura completa. Nota 1: No existen cruces de líneas con terreno en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizaron trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la recomen- dación. Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la recomen- dación. Tap-off Talnavy, S25, con bloqueo a la recomen- dación. Subestación Don Goyo, S23 con bloqueo a la recomen- dación. Subestación Don Goyo, S235 con bloqueo a la recomen- dación. Instalaciones en Riego: L 220KV La Cebada Tap Talnavy - Don Goyo C2 o L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:22	13-12-22 13:29
202209708	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - PATO DE MARAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATO DE MARAS SE ENCUENTRO - FOHFAAX 220KV C1	3192 3500	ENCUENTRO - PATO DE MARAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATO DE MARAS SE ENCUENTRO - FOHFAAX 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea 220 KV Encuentro - MMH - Tuhack	Medio	Reemplazo de cruces (Perovita y Alacón) y pernos acuarium, primarios a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285. - 2) Tramo E280-E285: Inspección de estructura completa, menos cruces y escalines C1, 2) Tramo E286-E302: Inspección de estructura completa. Nota 1: No existen cruces de líneas con terreno en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizaron trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la recomen- dación. Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la recomen- dación. Tap-off Talnavy, S25, con bloqueo a la recomen- dación. Subestación Don Goyo, S23 con bloqueo a la recomen- dación. Subestación Don Goyo, S235 con bloqueo a la recomen- dación. Instalaciones en Riego: L 220KV La Cebada Tap Talnavy - Don Goyo C2 o L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 20:00	13-12-22 08:11	13-12-22 14:05





Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinador	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Patencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202210527	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAS 220KV	1033 1034 1035 1036 1037	ATACAMA - EST. N°75 220KV C1 EST. N°82 - MIRAS 220KV C1 EST. N°75 - EST. N°76 220KV C1 EST. N°76 - TAP OFF ENLACE 220V C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°82 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en 1220V Alacama-Miras. C1 y C2. Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Restricciones: Subestación Alacama, S215, S218 con bloqueo a la reconexión Subestación Miras, S211, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión Torreano, SE Tap Off Enlace, S213 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L1 220KV Alacama-Miras, C1 y C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 14:30	
202210715	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	620 4587 4588 4589 4590	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV C1 QUELENTARO - EST. 108 110KV C1 [IN_REVISION] EST. 108 - EST. 109 110KV C1 [IN_REVISION] EST. 109 - EST. 111 110KV C1 [IN_REVISION] EST. 111 - LAS ARAÑAS 110KV C1 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asesoría de obras trabajos de LEE paradas de pozos tendido de conductor concreto de R. Paso LT 110KV Quintero-La Asoña. asociado a NUP-3471	Riesgo medio controlado bajo procedimientos CGE Transmisión.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del S211 S215, por trabajos en línea de transmisión. S020-L48-2022	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 20:00	13-12-22 17:41	13-12-22 20:25	
2022110213	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2612	HUALQUE - CHARBUA 220KV	1881	ESTRUCTURA 166 - CHARBUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rizo en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charua-Hualqui, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 09:04	13-12-22 21:35	
2022104237	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO - CHARBUA 220KV	1311	ANTUCO - CHARBUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rizo en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charua, C1 y Línea 220KV Antuco-Charua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 18:20	
2022104238	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO - CHARBUA 220KV	1389	ANTUCO - CHARBUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rizo en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charua, C1 y Línea 220KV Antuco-Charua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 18:20	
2022105170	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 100KV	2865	ENTRE RIOS - ANCOA 100KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rizo en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 100 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 21:35	
2022110961	Línea	Ejecución Exitosa	MINISA ANTUCO S.A.	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1117	TAP OFF ENLACE - ANTUCOCHA 220KV	2037	TAP OFF ENLACE - ANTUCOCHA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada. Tramo N° (3) - (4)	Riesgo bajo, se tomaron todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Enlace: Sulfatar y No reconectar S211 // S/E Antuco Sulfatar y No reconectar S211	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 11:22	13-12-22 18:18	
2022110975	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	583	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1363 1360 1362 1361 1360 1361 1362	MONTE PATINA - OVALLE 66KV C2 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATINA 66KV C2 LOS MOLLES - OVALLE 66KV ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATINA 66KV C1 MONTE PATINA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovale Integrar caja extensión de potenciales de la Barra 66 KV, 1.- Integración de caja de extensión de Potenciales a Caja de agrupamiento existente de Potenciales de Barra 66 KV.- 2) Nota: Requerimiento a solicitud de Proyecto REPRO. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 66 KV Ovale e L. 066KV Los Molles Ovale, C1 y L. 066KV Los Molles Ovale, C2 Temporalidad de los Riesgos: 48 horas, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Ovale, En punto 66 KV caja de agrupamiento de potenciales de Barra 66 KV Delimitar y sulfatar la zona de trabajo Epoca el jefe de faena	Actividades: Interconexiones en potenciales de barras en S/EE, S/E Ovale. Integrar caja extensión de potenciales de la Barra 66 KV, 1.- Integración de caja de extensión de Potenciales a Caja de agrupamiento existente de Potenciales de Barra 66 KV.- 2) Nota: Requerimiento a solicitud de Proyecto REPRO. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 66 KV Ovale e L. 066KV Los Molles Ovale, C1 y L. 066KV Los Molles Ovale, C2 Temporalidad de los Riesgos: 48 horas, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Ovale, En punto 66 KV caja de agrupamiento de potenciales de Barra 66 KV Delimitar y sulfatar la zona de trabajo Epoca el jefe de faena	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 12:05	13-12-22 18:00		
2022105166	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	140	ANTUCO - CHARBUA - PANGUE 220KV	1312 1313 1315 1316 1618	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARBUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rizo en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Pangue-Charua, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:14	13-12-22 21:35	
2022109402	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO OBLE - DIVISION EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	852	MINERO - EL COBRE 110KV	1656 1657 1200 1206	SECCION 1 DE 2 110KV C2 SECCION 2 DE 110KV C2 MINERO - EST. A 110KV C2 [IN_REVISION] EST. A - EL COBRE 110KV C2 [IN_REVISION]	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Preriscado a la reconexión Circuito N°3 Miras El Colón 10 KV por trabajos en el Circuito N°6 de la misma línea. No reconectar en caso de desconexión por acción de protección.	Operación a la reconexión circuito miras el cobre 2	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 17:00	13-12-22 09:30	13-12-22 20:05		
2022109998	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO OBLE - DIVISION EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	852	MINERO - EL COBRE 110KV	1654 1655 1200 1204	SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 110KV C1 MINERO - EST. A 110KV C1 [IN_REVISION] EST. A - EL COBRE 110KV C1 [IN_REVISION]	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Instalación de mantas de poliolefina	Contacto con energía y Arc Flash. Estos Riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo	Instalación de mantas de protección inofensa	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 17:00	13-12-22 11:35	13-12-22 20:54	
2022113175	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO OBLE - DIVISION EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Formación	875	MINERO - SEWELL 110KV	1719	MINERO - SEWELL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de relé de protecciones, función distancia no muestra valores de lectura, se requiere desconectar para realizar pruebas de funcionamiento efectiva	Contacto con energía y Arc Flash. Estos Riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo	Revisión de relé de protecciones, función distancia no muestra valores de lectura, se requiere desconectar para realizar pruebas de funcionamiento efectiva	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 17:00	13-12-22 13:13	13-12-22 18:31	
2022104423	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPRESSES - DANKE 154KV	1299 1300 1302 1302	CENTRAL OPRESSES - CENTRAL OMBLINO 154KV C1 CENTRAL OMBLINO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 EL COLORADO - LINEA DANKE C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Rizo de vegetación en Franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Copres-Rahu, Circuito 1 o Línea 154 KV Copres-Rahu, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Copres-Rahu, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 21:35	
2022104424	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPRESSES - DANKE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL OPRESSES - EST.92 154KV C2 EST.92A (EL COLORADO) - DANKE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C1 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.92A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Rizo de vegetación en Franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Copres-Rahu, Circuito 1 o Línea 154 KV Copres-Rahu, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Copres-Rahu, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 21:35	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(I)	Línea	ID(J)	Tramo(L)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202210920	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	SAN PEDRO - VENTANAS 110KV	115 388	TAP CODELLO VENTANAS - VENTANAS 110KV C1 SAN PEDRO - TAP CODELLO VENTANAS 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos de limpieza de aislación en la LT 110 KV San Pedro-Ventanas cto N°1, requiere orden de no recomendar del cto N°1.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizaron trabajos de limpieza de aislación en la LT 110 KV San Pedro-Ventanas cto N°1, requiere orden de no recomendar del cto N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 08:25	13-12-22 18:01
202210822	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1361 1362 1363	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197 a 223 / 225 a 245	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197 a 223 / 225 a 245 Restricciones: Subestación Los Molles, S281 con bloqueo a la recomenón inmovilizada. Subestación Oñaila, S281 con bloqueo a la recomenón inmovilizada. Subestación Oñaila, S281 con bloqueo a la recomenón inmovilizada. Subestación Monta Patria, S2171 con bloqueo a la recomenón inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Oñaila, C1 o L 066KV Los Molles-Oñaila, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Final de Riesgo: Bajo Bibliotecas del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 18:20	
202210821	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1259 1260 1261 1262	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197 a 223 / 225 a 245	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197 a 223 / 225 a 245 Restricciones: Subestación Los Molles, S281 con bloqueo a la recomenón inmovilizada. Subestación Oñaila, S281 con bloqueo a la recomenón inmovilizada. Subestación Oñaila, S281 con bloqueo a la recomenón inmovilizada. Subestación Monta Patria, S2171 con bloqueo a la recomenón inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Oñaila, C1 o L 066KV Los Molles-Oñaila, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Final de Riesgo: Bajo Bibliotecas del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 18:20	
202210566	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	314	LAS ARAÑAS - EL PEUMO 66KV	598 4581 4581 4582	LAS ARAÑAS - EL PEUMO 66KV C1 LAS ARAÑAS - EST. 3 66KV C1 (RN, REVISION) EST. 3 - EST. 14 66KV C1 (RN, REVISION) EST. 14 - EL PEUMO 66KV C1 (RN, REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asesor de obras civiles modificaciones de LTT concesión Lantemas de la faja comunal de San Pedro.	Medio trabajos en proximidades de LTx.	Se requiere bloqueo de reconexión de S281 de SE los Molles. Trabajo sucesivo a NUP 3471, S000-16-2022	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:00	13-12-22 20:00	13-12-22 07:48	13-12-22 20:25	
202210913	Línea	Ejecución Exitosa	CODELLO CHILE - DIVISION ADMINISTRATIVA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PATO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1 PATO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Linea 220 KV Encuentro - MMH - Tehuacan, con sistema energizado.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas en caso de operación automática: S/E ARAUCO: NO RECONECTAR S212 S/E ENCUENTRO: NO RECONECTAR S211	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:00	13-12-22 20:00	13-12-22 08:08	13-12-22 14:03	
202210528	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATAJACAMA - MIRAR 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAJACAMA - EST. N°33 220KV C2 EST. N°30 - MIRAR 220KV C2 EST. N°35 - EST. N°36 220KV C2 EST. N°36 - EST. N°38 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	220KV Atajacama-Mirar, C1 y C2. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S215, S218 con bloqueo a la recomenón energizada. Condiciones requeridas: No recomendar S212 S/E Encuentro; No recomendar S213 S/E Encuentro; No recomendar S211 S/E Cerro Dominador; No recomendar S212 S/E Cerro Dominador; No recomendar S211 S/E Sierra Gorda; No recomendar S212 S/E Sierra Gorda. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mirar, C1 o L 220KV Atacama-Mirar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Final de Riesgo: Bajo. Bibliotecas del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:00	13-12-22 18:00	13-12-22 07:30	13-12-22 14:32	
202210515	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589 1791 1792	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Mojamiento de acceso a estructuras 60, 101, 111, 113	Riesgo medio controlado. Mojamiento de acceso	Se requiere bloqueo de reconexión del S215 de SE Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:00	13-12-22 11:00	13-12-22 11:00	13-12-22 17:58	
202210047	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEJILLONES	417	Intervención	Origen Interno	Programada	2087	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV	2019 2020	ENCUENTRO - PATO DE MUJAS ENCUENTRO 220KV C1 PATO DE MUJAS ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No recomendar S212 S/E Encuentro; No recomendar S213 S/E Encuentro; No recomendar S211 S/E Cerro Dominador; No recomendar S212 S/E Cerro Dominador; No recomendar S211 S/E Sierra Gorda; No recomendar S212 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No recomendar S212 S/E Encuentro; No recomendar S213 S/E Encuentro; No recomendar S211 S/E Cerro Dominador; No recomendar S212 S/E Cerro Dominador; No recomendar S211 S/E Sierra Gorda; No recomendar S212 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:00	13-12-22 20:00	13-12-22 09:19	13-12-22 19:32	
202210937	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1631	LAGUNILLAS - HUAYUL 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividad: Trabajo de conductores desde estructura Auxiliar a Estructura Delimitada C 176 - 177-178, tamaño, empalme y cierre de puertas, y finalmente retiro de portales. Condiciones: Línea 220KV Huayul-Lagunillas, C1. Indisponibles: Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Huayul-Lagunillas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Final de Riesgo: Bajo. Bibliotecas del jefe de fauna: Se instalarán tierras de bloqueo en estructura N°182 y 175, de la Línea 220KV Huayul-Lagunillas, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:00	16-12-22 20:30	13-12-22 08:14	16-12-22 17:31	
202210529	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	178	Intervención	Origen Interno	Programada	1117	LAGUNA SECA - 418 69KV	2172 2173 2174 2175 2176 2177	LAGUNA SECA - TAP OFF 418 69KV C1 TAP OFF 418 - TAP OFF 418 69KV C1 TAP OFF 418 - 418 69KV C1 TAP OFF 418 - TAP OFF 418 69KV C1 TAP OFF 418 - 418 69KV C1 TAP OFF 418 - 418 69KV C1	Medición de malla e tierra	Sin Limitaciones	Medición de malla e tierra Línea 69 KV Laguna Seca - 418. Circuito "E" ED087.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no recomendar en: SE Laguna Seca S2814 SE 418 - S2813 SE 418 - S2812 SE 418 - S2814	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 07:30	13-12-22 18:00	13-12-22 15:48	13-12-22 18:02	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202210130	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1159	LIVADON - SULFUROS 69KV C1 LIVADON - SULFUROS 69KV C2	2180 2181	LIVADON - SULFUROS 69KV C1 LIVADON - SULFUROS 69KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 69 KV Livadon - Sulfuros Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo programado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Livadon 528T1, 528T2. S/E Sulfuros 528T1, 528T2.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-22 07:30	13-12-22 18:00	13-12-22 08:08	13-12-22 15:27
202210135	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	2090	FAMELON - CHIMBORAZO 220KV	2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030	EST. N°1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°2 - EST. 5-344 220KV C1 EST. N°3 - CHIMBORAZO 220KV C1 EST. N°1 - EST. N°2 220KV C1 EST. 7-344 - EST. 1-511 220KV C1 EST. 1-511 - EST. N°3 220KV C1 FAMELON - EST. N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Favelon - Chimborazo	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Favelon 5212 S/E Chimborazo 5211.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-22 07:30	13-12-22 18:00	13-12-22 08:08	13-12-22 15:48
202210142	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1113	PUR - DOMAYKO 220KV	2080 2090 2091 2092	EST. N°1 - EST. 7-444 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. 7-444 - DOMAYKO 220KV C1 PUR - EST. N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Pur - Domayko	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones: S/E Pur. No reconectar 5212. S/E Domayko. No reconectar 5213.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-22 07:30	13-12-22 18:00	13-12-22 08:08	13-12-22 15:48
202210682	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV	3016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de construcción de la Masarina, locales técnicos y andenes de la nueva estación ciudad satélite en instalaciones de propiedad de EFE.	Trabajos en instalaciones de propiedad de EFE.	A solicitud de EFE, según SODI N°200/2022, se requiere la desconexión de la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado para realizar trabajos en instalaciones de propiedad de EFE. Considerar que al desconectar la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado el transformador N°3 y barra A 21 KV de S/E Padre Hurtado quedarán desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 1. La totalidad de las conexiones de S/E Padre Hurtado serán transferidas al red de distribución hacia otras instalaciones. Observación 2. La barra A 21 KV de S/E Padre Hurtado quedará alimentada vía red de distribución mediante el cierre del interruptor S2E de S/E Padre Hurtado.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-22 07:00	13-12-22 19:00	13-12-22 07:49	13-12-22 20:25
202210610	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	FFV JAUBERA - TAL TAL 110KV	1149	TAP PUNTA DUEÑO - TAP LAS LUCES 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Duido - Las Luces	Riesgos controlados, según procedimiento CSE	Retiro de reconexión automática de: 52H2 en S/E Duido.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-22 07:00	13-12-22 17:06	13-12-22 06:41	13-12-22 13:13
202210984	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Charaya 5236, 5237 No Reconectar. S/E El Cobre 5221, 5221 No Reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-22 07:00	13-12-22 16:00	13-12-22 08:37	13-12-22 13:06
202210429	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	REGULADORA RAPEL - LAS ARAÑAS 66KV	616	TAP OFF NHUE - LAS ARAÑAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asear de obras modificaciones de LTT concesión carretera de la fruta comuna de San Pedro.	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Trabajos asociados a NUP 3471. SODI-105-2022 línea actualmente se encuentra conectada en vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-22 07:00	13-12-22 20:00	13-12-22 07:48	13-12-22 20:25
202210817	Línea	Ejecución Exitosa	COBRILO CHELE - DIVISION CHUQUECAMATA	657	Desconexión	Origen Interno	Programada	993	6M6 - SOPLADORES 220KV	1829	6M6 - SOPLADORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en torres y mantención al Palo de la Subestación Sopladores.	Riesgo bajo se toman todas las medidas de seguridad para trabajo seguro	Condiciones requeridas: S/E KME: A disposición del jefe de fauna 52H4, 89H4-1, 89H4-2, 89H4-3, 89H4-9T S/E Sopladores: A disposición del jefe de fauna 52H4, 89H4-1, 89H4-3, 89H4-9T	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-22 07:00	16-12-22 18:00	13-12-22 08:58	15-12-22 14:52
202210702	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICUCAMET SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	1484	C.R. LLANOS BLANCOS S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV	3442	C.R. LLANOS BLANCOS S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud registrada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Atención de conexiones. "COMENTARIO ADICIONAL: Debitos a vencer en la llegada de repuestos.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-22 00:00	16-12-22 23:59	13-12-22 08:08	16-12-22 21:08	

## ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del  
Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa  
Guacolda Energía SpA.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 13-12-2022 16:45

Finalizado

**Número:**

2022004499

**Solicitante:**

GUACOLDA ENERGÍA SPA

**Empresa:**

GUACOLDA ENERGÍA SPA

**Tipo de Origen:**

Interno

**SubEstación:**

S/E PLANTA MATTA

**Falla Sobre:**

pañó

**Elementos**

Tipo: panos - S/E PLANTA MATTA HT

Nombre : S/E PLANTA MATTA HT

Fecha Perturbacion : 13-12-2022 09:11

Fecha Normaliza : 13-12-2022 09:53

Protección : 50/51 Sobrecorriente

Interruptor : 52HT

Consumo : 7.9 MW

Comentario : Falla en instalaciones propias.

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Atacama

**Comuna**

Copiapó

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)

**Comentarios Tipo Causa:**

Ave electrocutada en sector moliendas.

**Causas****-Fenómeno Físico:** Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).**-Elemento:** Interruptores

**-Fenómeno Eléctrico:** Protección de sobrecorriente temporizada de fase

**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:** Ave electrocutada en sector moliendas.

**-Elemento:** Apertura interruptor 52HT.

**-Fenómeno Eléctrico:** Falla en instalaciones propias.

**-Operación de los interruptores:** Apertura interruptor 52HT.

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Falla en instalaciones propias.

**-Acciones Inmediatas:** A las 09:11 se informa a RNE apertura del interruptor 52HT en S/E planta Matta, se avisa al coordinador entregando información preliminar. Se aproxima personal de Guacolda a la Subestación.

**-Hechos Sucidos:** Se solicita autorización al CDC del CEN para normalizar consumo, previa verificación por personal de Guacolda y coordinación con Transelec el cierre del 52HT de S/E Planta Matta. A las 09:53 hrs Cerrado interruptor 52HT de S/E Planta Matta.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** En análisis

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** En análisis

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Libre

**Distribuidoras Afectadas**

GUACOLDA ENERGÍA SPA / Perd. Estm. de Potencia: 7.9 / Región : Atacama / Clientes Afectados: 1

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

13-12-2022 09:11

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**


13-12-2022 09:53


**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**


13-12-2022 09:53

 Archivos Subidos

**Archivo**

 Anexo\_1\_Formato\_Envio\_Informacion\_NT\_Compensaciones\_Cliente libre TX.pdf  
(/informe\_fallas/download\_file/63987615ad651f5e8afa858d/Anexo\_1\_Formato\_Envio\_Informacion\_NT\_Compensaciones  
libre TX.pdf)

 IF 2022004499\_GUA.pdf (/informe\_fallas/download\_file/63987615ad651f5e8afa858d/IF 2022004499\_GUA.pdf)

 Curva de consumo Paño H6 de Cardones.png (/informe\_fallas/download\_file/63987615ad651f5e8afa858d/Curva de co  
Paño H6 de Cardones.png)

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por la empresa

Guacolda Energía SpA.



**INFORME DE FALLA DEFINITIVO**  
**Nº 2022004499**  
SE PLANTA MATTA.

Zona: Región de Atacama – Comuna Copiapó  
**Preparado por: GUACOLDA ENERGÍA SPA**

Propietario	Instalación afectada	Transferencia interrumpida en la S/E	Generación Afectada	Consecuencia	Preparado	Fecha
GUACOLDA/ENAMI	<b>Subestación Planta Matta</b>	<b>MW 7,9 MW</b>	<b>No hubo</b>	<b>Corte total EE Planta</b>	Guacolda	<b>13/12/2022</b>

**2 Fecha y hora del envío del IF.**

20/12/2022

**3 Razón social de la empresa.**

Guacolda Energía Spa.

**4 Fecha y hora del inicio de la falla.**

13/12/2022 a las 09:11 horas

**5 Identificación de las instalaciones que presentan falla y/o instalaciones afectadas.**

S/E Planta Matta.

**6 Tiempo de duración de la falla.**

42 minutos

**7 Causa básica de la falla.**

Cortocircuito en instalaciones de Planta Matta ENAMI, producto de acortamiento de distancia que realiza ave con parte energizada en media tensión, la cual termina siendo despejada por interruptor principal 52HT de S/E Planta Matta por acción de protección de fases 50(N)/51(N) GE MDP012C, lo cual produjo la pérdida total del servicio.

**8 Listado de las subestaciones involucradas (para cada una de estas subestaciones se deberá indicar lo siguiente).**

8.1 Nombre de la subestación involucrada: S/E Planta Matta.

8.2 Cantidad de consumos desconectados en la S/E: 3224,589 kWh

8.3 Montos de potencia desconectada o interrumpida: 7,9MW

8.4 Causa de la interrupción de cada uno de los consumos:

Cortocircuito provocado por un pájaro en las instalaciones de ENAMI, en específico el banco de condensadores de acuerdo con lo informado por el cliente. La falla no fue despejada por protecciones propias de la instalación siendo respaldada por protecciones de alimentador Chancado, la cual tampoco tuvo respuesta afirmativa. Aguas arriba de este se encuentra un reconectador que alimenta la barra 13,2kV de la subestación, el cual tampoco operó por lo cual la falla terminó siendo despejada por la protección de sobrecorriente de fases/neutro 50(N)/51(N) GE MDP012C. De acuerdo con tarjeta de indicación protección, corresponde a una falla en fase "A" con magnitud de 492,8[A-pri] con acción instantánea de parte del relé.

8.5 Instante en que el CDC autoriza la normalización de cada uno de los consumos, ya sea parcial o total, según corresponda.

(7.1) S/E	(7.2) Consumos desconectados	(7.3) Potencia interrumpida y sus registros de medición	(7.4) Causa de interrupción	(7.5) Hora normalización
Planta Matta	Planta Matta	7.9 MW	Falla en instalaciones de Planta Matta, provocada por pájaro	09:53

**9 Acciones inmediatas llevadas a cabo por los CC para la normalización de suministro de los consumos y maniobras de reposición ejecutadas.**

A las 09:11 horas se abre por protecciones el interruptor 52HT de SE Planta Matta  
 Se revisan las instalaciones de la SE Planta Matta por parte de personal Guacolda de LLTT.  
 Se procedió a inspeccionar reconectores de líneas Pique Los Sauces y Chancado procediendo a energizar las líneas de tranque Los Sauces y Chancado, dejando fuera la línea de molienda afectada.  
 Se procedió al retiro del ave muerta del parrón, luego de eso se procedió con la reconexión.

**10 Registros oscilógrafos de protecciones (envío de archivos extraídos directamente desde los equipos involucrados, ejemplo archivos en formato: "COMTRADE", ".BEN", ".DEX").**

No se pudo rescatar oscilografías del evento debido a que memoria de masa permite a lo más 10 eventos y estos ya no figuraban a la hora de interrogación. Solo se pudo rescatar archivo de "Secuencia de Eventos".

```

User device name = ALIMENTADOR CHANCADO
Evt Date Time Type IA IB IC 3I0 VA VB VC 3 3 3
001 22/12/13 09:32:27.042 MANUAL/EXT CLOSE 0 0 0 0 3 3 3
002 22/12/13 09:25:37.838 no control alarm 0 0 0 0 3 3 3
003 22/12/13 09:11:11.052 MAN/EXT TRIP/LO 0 0 0 0 0 0 0
004 22/12/13 09:11:11.052 CONTROL LOCKOUT 0 0 0 0 0 0 0
005 22/12/13 08:44:52.113 CONTROL ALARMS 0 0 0 0 0 0 0
  
```

Protección de sobrecorriente 50(N)/51(N) GE MDP012C no posee capacidad de registros oscilográficos, solo indicación de tarjeta de fase fallada y múltiplos de magnitud de falla en función de corriente pick-up ajustada mediante dip-switch.

**11 Registros de comportamiento dinámico de las unidades generadoras (potencia activa, reactiva, frecuencia y tensión en terminales).**

No hay generación en la Planta.

**12 Cronología de eventos, sincronizados vía GPS con la hora GMT.**

- A las 09:11 horas se abre el 52HT de SE Planta Matta.
- A las 09:15 horas se avisa al CEN de la falla.
- A las 09:53 horas, con autorización del CDC y en coordinación Transelec se cierra con éxito el interruptor 52Ht de SE Planta Matta
- Se energiza alimentadores Chancado y Pique Los Sauces, dejando fuera molienda.
- Se despeja falla y se energiza molienda.

**13 Antecedentes específicos que la DO hubiera solicitado informar.**

**14 Acciones Correctivas a Corto Plazo**

Se revisan daños a las instalaciones.

**15 Acciones Correctivas a Largo Plazo**

Revisión y verificación de ajustes a reconfigurador alimentador Chancado.

Revisión de ajustes ingresados a protección.

En proceso de cambio de protección diferencial de transformador, mejoras en manejo de información y plazos de interrogación de equipos.

**16 Otros antecedentes que el Coordinado respectivo estime necesario informar.**

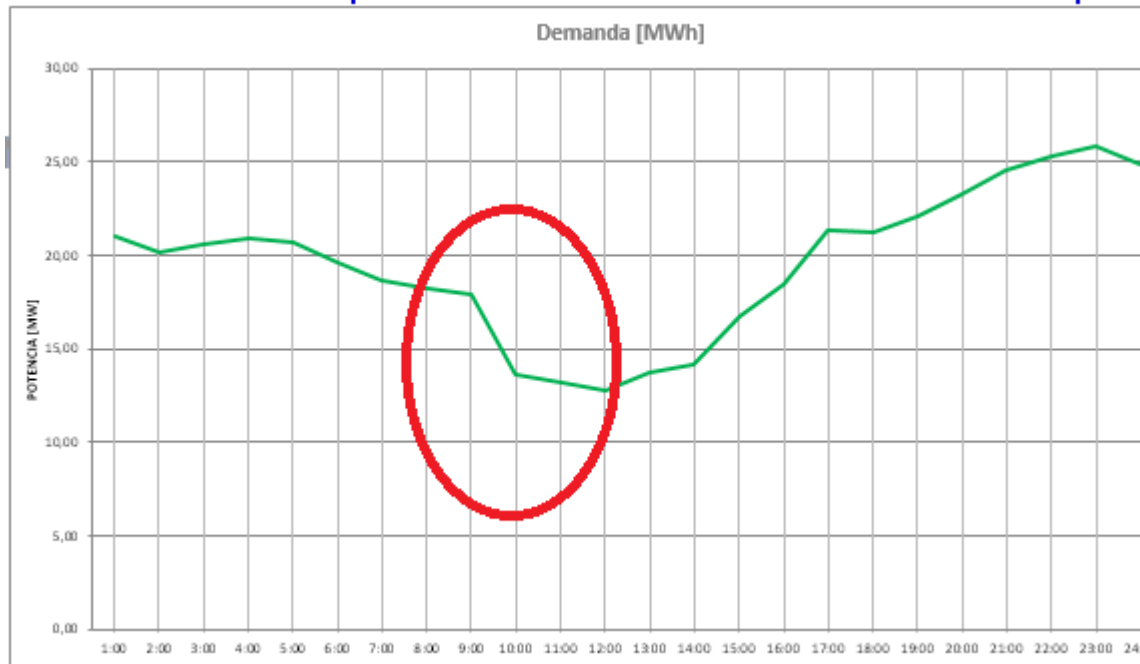
Sin observaciones relevantes.

**17 Anexos.**

Anexo 1. Curva de consumo de la planta

**Anexo 1 – CURVA DE CONSUMO DE LA PLANTA**

No se dispone de esta información por parte de Planta Matta, se adjunta curva diaria del PRMTE



Lienado por Coordinado

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Potencia de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:uuu]	Se requiere del <b>Tiempo de interrupción equivalente</b> para la determinación del porcentaje de Energía Interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de Disponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la ente "TTM" equivalente por alimentador" de la Hoja "Ejemplo de agregación"	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:uuu]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Nombre de electrónico del cliente libre	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	CapX equivalente [MW]
332	VE PLANTA MATTA HT	PLANTA MATTA	7.90	13/12/22 8:11	0.70	13/12/22 8:53	Copiapó	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	1	1	11	GUACOLDA ENERGIA SPA	LT						