

## Estudio para análisis de falla EAF 351/2021

### “Desconexión forzada de barra 23 kV N°2 S/E Minsal”

Fecha de Emisión: 16-12-2021

#### 1. Descripción general de la interrupción

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

<b>Fecha</b>	24/11/2021
<b>Hora</b>	13:57
<b>Consumos desconectados (MW)</b>	8.00
<b>Demanda previa del sistema (MW)</b>	9560.0
<b>Porcentaje de desconexión</b>	0.084%
<b>Calificación Apagón</b>	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

<b>Nombre de la instalación</b>	Barra 23 kV N°2 de S/E Minsal / BA03G010SE007G010
<b>Tipo de instalación</b>	Barra
<b>Tensión nominal</b>	23 kV
<b>Segmento</b>	Transmisión zonal
<b>Propietario instalación fallada</b>	Sociedad Química y Minera de Chile S.A.
<b>RUT</b>	93.007.000-9
<b>Representante Legal</b>	Ricardo Ramos (*)
<b>Dirección</b>	Los Militares 4290, Piso 6, Santiago

(\*) Corresponde al gerente general informado en la plataforma de Registro Único de Coordinados.

##### c. Identificación del elemento fallado

<b>Nombre del elemento afectado</b>	Barra 23 kV N°2 de S/E Minsal / BA03G010SE007G010
<b>Propietario elemento fallado</b>	Sociedad Química y Minera de Chile S.A.
<b>RUT</b>	93.007.000-9
<b>Representante Legal</b>	Ricardo Ramos (*)
<b>Dirección</b>	Los Militares 4290, Piso 6, Santiago

(\*) Corresponde al gerente general informado en la plataforma de Registro Único de Coordinados.

#### **d.1 Origen y causa de la falla**

El origen de la desconexión de la barra 23 kV N°2 de S/E Minsal se debió a un flashover en línea de 23 kV aguas abajo, culminando en la apertura automática del interruptor 52E2 de esta S/E.

La causa del flashover en la línea de 23 kV se debió a la rotura de una cañería de agua salinizada.

#### **d.2 Fenómeno Físico:**

DIS1: Pérdida de aislación.

La empresa Sociedad Química y Minera de Chile S.A. no entrega antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico.

#### **d.3 Reiteración:**

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

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

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

#### **d.4 Fenómeno eléctrico**

PR51N: Protección temporizada de sobrecorriente residual.

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

El elemento donde se originó la desconexión forzada corresponde a la barra 23 kV N°2 de S/E Minsal, de la cual no existe información disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional.

La empresa Sociedad Química y Minera de Chile S.A. no adjunta información de los mantenimientos de estas instalaciones durante los últimos 24 meses.

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

No informado

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

No informado

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

2203: San Pedro de Atacama

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

<b>Coordinado</b>	<b>Informe de 48 horas (26-11-2021)</b>	<b>Informe de 5 días (01-12-2021)</b>
Sociedad Química y Minera de Chile S.A.	24-11-2021	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 Minsal	ST Dedicada	Barra 23 kV N°2	13:57	14:27

### c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Minsal	E2	San Pedro de Atacama	8,00	0,084	1	13:57	14:27	14:27

**Total: 8.00 MW 0.084 % 1**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Sociedad Química y Minera de Chile S.A.

## 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Minsal	E2	SQM	Libre	8,00	0,50	0,50	4,00

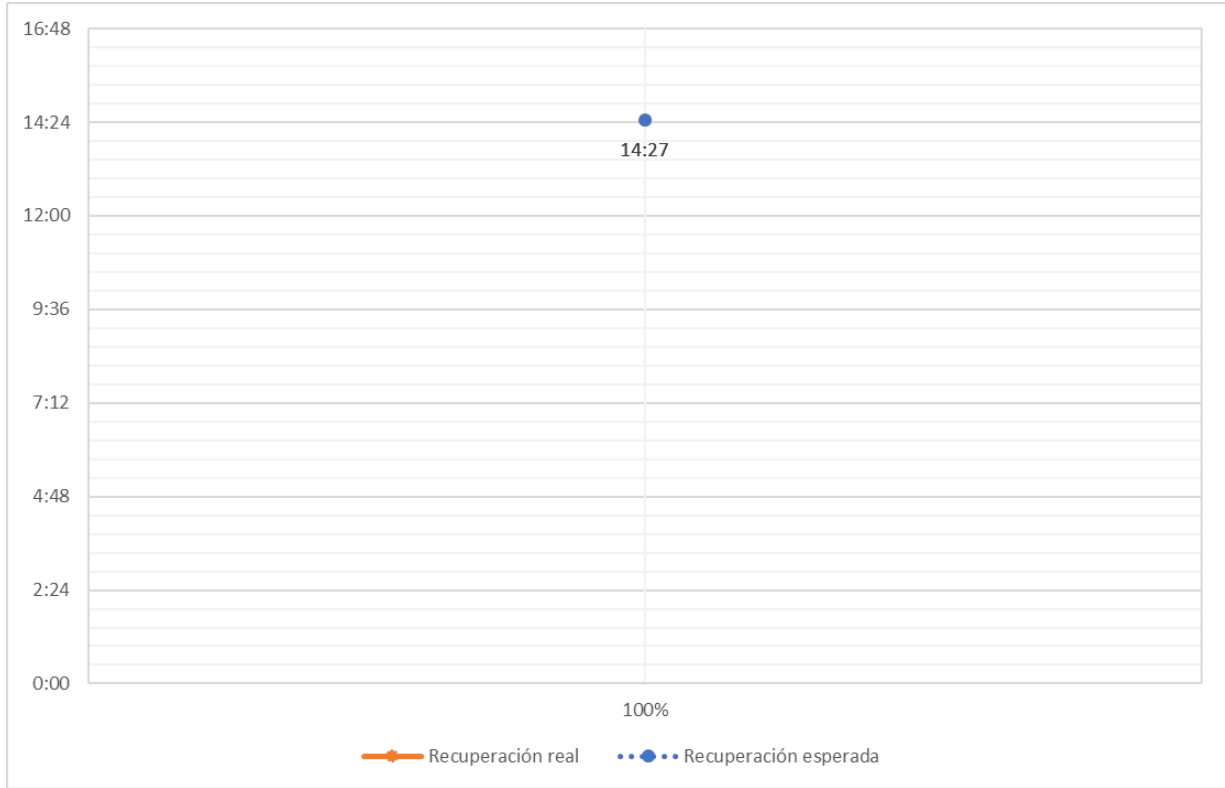
**Clientes Regulados : 0.00 MWh**

**Clientes Libres : 4.00 MWh**

**Total : 4.00 MWh**

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Sociedad Química y Minera de Chile S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	6,40	0,50	12,80
Último 20 %	1,60	0,50	3,20
100 % Total	8,00	0,50	16,00

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 9560.0 MW

##### **Regulación de Frecuencia**

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG1), Angamos (ANG2), Cipreses (U1), Cipreses (U2), Cipreses (U3), Cochrane (CCH1), Cochrane (CCH2), El Toro (U1), El Toro (U2), El Toro (U3), El Toro (U4), Guacolda (U4), Hornitos (CTH), Norgener (NTO1), Norgener (NTO2) y Quintero (U2).

##### **Operación Programada**

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

##### **Operación Real**

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

##### **Movimiento de centrales e informe diario del CDC**

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 24 de noviembre de 2021.

##### **Mantenimientos**

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

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

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

##### **Otros antecedentes relevantes**

No hay.

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

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

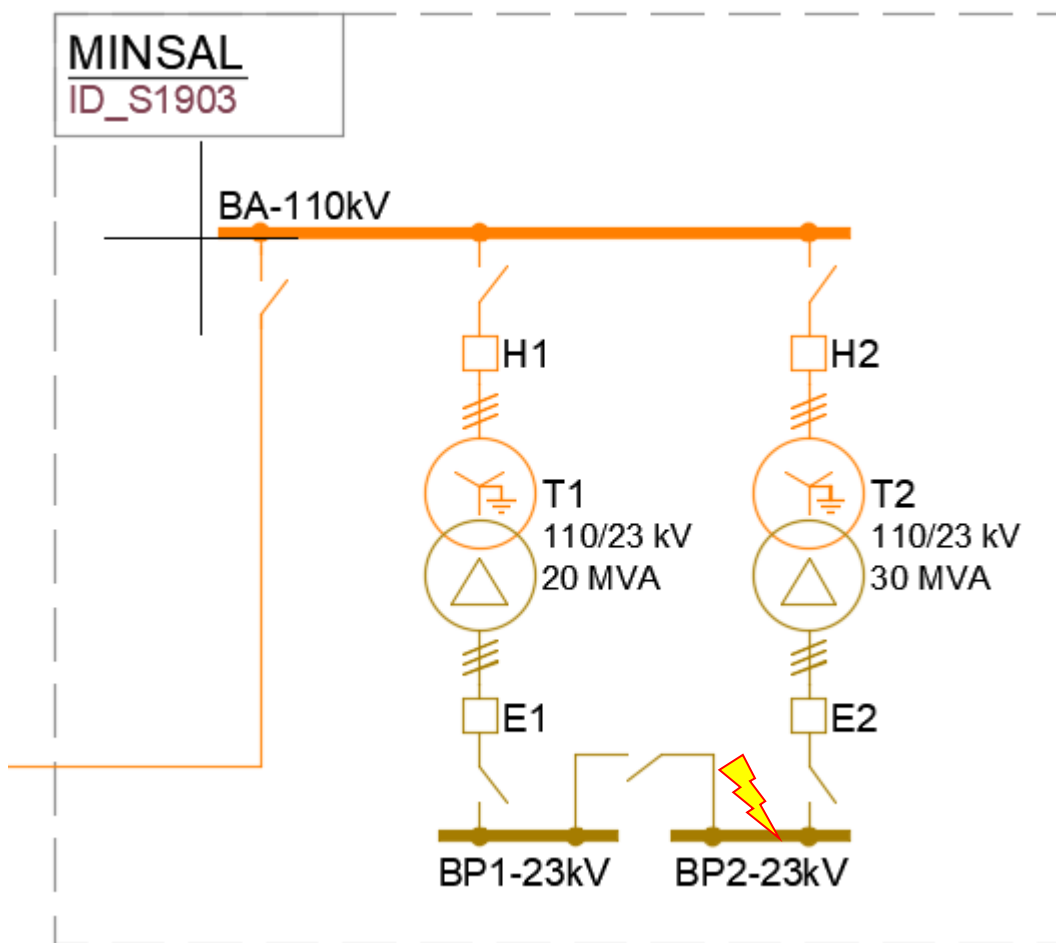
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Sociedad Química y Minera de Chile S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Sociedad Química y Minera de Chile S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.

### Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
13:57	SQM S.A.	Apertura automática del interruptor 52E2 de S/E Minsal, por operación de sus protecciones de sobrecorriente residual.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa Sociedad Química y Minera de Chile S.A.

### 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
24/11/2021	SQM S.A.	14:27	Cierre manual del interruptor 52E2 de S/E Minsal, recuperando la totalidad de los consumos y normalizando la topología existente previo a la falla.

- La hora y fecha señaladas corresponden a lo informado por la empresa Sociedad Química y Minera de Chile S.A.

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

### **Antecedentes de la falla**

El origen de la desconexión de la barra 23 kV N°2 de S/E Minsal se debió a un flashover en línea de 23 kV aguas abajo, culminando en la apertura automática del interruptor 52E2 de esta S/E.

La causa del flashover en la línea de 23 kV se debió a la rotura de una cañería de agua salinizada.

A raíz de esta desconexión, se produjo la pérdida de 8.00 [MW] de consumos asociados a la S/E Minsal.

### **Análisis de la operación de los sistemas de protecciones**

#### Protecciones asociadas al paño E2 de S/E Minsal

La empresa Sociedad Química y Minera de Chile S.A. no envía antecedentes sobre la operación de las protecciones asociadas al paño E2 de S/E Minsal.

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

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

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### **9.1 Incumplimiento Normativo**

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

#### Sociedad Química y Minera de Chile S.A.

- Envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

### **9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS**

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

### 9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- No se cuenta con suficientes antecedentes para pronunciarse sobre la operación del sistema de protecciones asociado al paño E2 de S/E Minsal.

No se cuenta con suficientes antecedentes para pronunciarse sobre el modo de operación del interruptor 52E2 de S/E Minsal.

### 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) El origen de la desconexión forzada de la barra 23 kV N°2 de S/E Minsal se debió a un flashover en línea de 23 kV aguas abajo, culminando en la apertura automática del interruptor 52E2 de esta S/E. La causa del flashover en la línea de 23 kV se debió a la rotura de una cañería de agua salinizada.

Al respecto, es posible indicar que no se cuenta con suficientes antecedentes para pronunciarse sobre el desempeño del esquema de protecciones eléctricas asociado a la barra 23 kV N°2 de S/E Minsal.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada de la barra 23 kV, desde su inicio hasta su fin.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 24 de noviembre de 2021.

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

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

No hay.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Sociedad Química y Minera de Chile S.A.

- Informe de falla del 5to día, con el respectivo nivel de detalle, incluyendo probatorios y la información indicada en las Resoluciones Exentas N°30891-2019 y N°30989-2019 de la SEC.



ANEXO N°1

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





COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 24 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	290	286	276	282	280	273	258	262	223	221	207	203	195	195	170	181	183	168	201	310	312	308	304	295	5.881
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	2	0	0	1	5	1	28	3	2	0	1	2	1	2	3	0	0	1	53
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>291</b>	<b>286</b>	<b>276</b>	<b>282</b>	<b>280</b>	<b>273</b>	<b>259</b>	<b>262</b>	<b>223</b>	<b>222</b>	<b>212</b>	<b>203</b>	<b>223</b>	<b>198</b>	<b>172</b>	<b>181</b>	<b>184</b>	<b>171</b>	<b>201</b>	<b>313</b>	<b>315</b>	<b>308</b>	<b>304</b>	<b>295</b>	<b>5.934</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,1	92,9	92,9	84,9	89,2	92,9	93,0	93,1	60,6	56,0	60,0	58,4	56,3	56,4	56,4	56,4	54,0	52,9	55,7	69,5	93,0	122,0	93,0	90,8	75,98
Pérdidas [MWh]	185	167	160	159	160	162	168	145	211	293	305	279	311	308	306	305	302	293	234	177	181	193	194	186	5.384
Consumos Propios [MWh]	373	373	373	373	373	373	372	372	372	373	358	359	371	371	370	370	371	371	372	373	372	372	371	370	8.900
Demanda Total [MWh]	8249	7903	7621	7522	7509	7579	7752	8288	8683	8959	9100	9174	9177	9207	9247	9298	9169	8929	8777	8878	9089	9198	8998	8635	206.939
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8807</b>	<b>8443</b>	<b>8154</b>	<b>8055</b>	<b>8043</b>	<b>8114</b>	<b>8292</b>	<b>8804</b>	<b>9266</b>	<b>9625</b>	<b>9763</b>	<b>9811</b>	<b>9859</b>	<b>9887</b>	<b>9923</b>	<b>9973</b>	<b>9843</b>	<b>9593</b>	<b>9383</b>	<b>9429</b>	<b>9642</b>	<b>9763</b>	<b>9563</b>	<b>9190</b>	<b>221.224</b>

MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	28	28	28	28	28	28	28	28	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	28	28	28	28	28	28	592
RUCATAYO	21	21	25	28	31	35	39	15	15	21	21	26	26	29	29	33	33	15	15	40	40	40	40	40	659
CUMBRES	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	252
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	113
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	139
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PALMAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
CORRENTOSO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	35
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	11
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>527</b>	<b>494</b>	<b>481</b>	<b>486</b>	<b>476</b>	<b>445</b>	<b>398</b>	<b>373</b>	<b>320</b>	<b>266</b>	<b>257</b>	<b>333</b>	<b>488</b>	<b>627</b>	<b>713</b>	<b>767</b>	<b>852</b>	<b>980</b>	<b>1118</b>	<b>1222</b>	<b>1221</b>	<b>1094</b>	<b>936</b>	<b>869</b>	<b>15.742</b>
PE-TCHAMMA	0	5	17	37	42	46	54	69	62	25	1	18	31	32	34	33	28	32	33	44	48	35	4	0	728
PE-SIERRAGORDA	1	5	11	14	19	22	24	30	23	9	5	17	35	58	76	87	95	101	105	83	39	10	3	3	876
PE-VALLEDELOSIENTOS	1	1	1	3	4	5	5	5	2	3	7	21	40	54	52	48	59	77	81	53	31	12	6	576	
PE-CERROTIĞRE	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	9	73	117	118	118	120	121	123	122	94	59	21	6	1101
PE-CALAMA	0	0	1	0	4	6	9	10	4	2	0	3	19	47	55	64	70	70	74	88	122	96	39	13	796
PE-TALTAL	74	79	77	68	55	46	39	40	32	23	21	16	10	12	26	36	40	38	30	17	7	1	2	12	801
PE-SARCO	2	6	12	18	23	26	20	15	10	9	8	8	10	13	22	36	55	79	100	112	114	110	103	918	
PE-CABOLEONES-1	2	6	12	19	27	29	24	17	13	12	13	13	12	12	15	23	33	48	62	69	78	83	87	718	
PE-CABOLEONES-2	7	6	8	11	13	15	13	10	9	8	8	10	10	11	13	17	23	34	49	59	66	67	67	63	596
PE-CABOLEONES-3	16	11	13	21	32	35	29	19	13	11	10	10	10	10	13	21	33	50	74	98	109	110	111	112	967
PE-SANJUAN	3	5	9	11	11	11	8	7	6	5	7	8	8	14	19	33	55	86	119	134	146	142	137	114	1096
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	43
PE-ELARRAYAN	5	6	6	6	6	6	6	2	3	3	4	5	7	7	8	5	7	14	16	25	38	42	48	51	325
PE-TALINAYPONIENTE	4	6	7	7	8	10	11	10	10	11	10	9	11	11	10	7	6	7	9	12	14	18	21	22	250
PE-TALINAYORIENTE	3	4	4	5	6	7	7	7	9	10	10	10	12	16	20	24	28	33	36	37	35	31	25	19	395
PE-PUNTA SIERRA	5	6	7	9	10	11	15	10	8	10	12	13	11	10	13	9	9	9	9	17	20	25	28	27	303
PE-LOS CURUROS	5	7	9	9	9	9	11	13	15	17	19	18	20	20	18	13	11	14	17	20	21	18	16	12	340
PE-MONTEREDONDO	3	4	4	5	5	6	7	7	7	7	8	10	10	10	8	5	3	3	4	5	6	6	7	5	145
PE-PUNTA PALMERAS	1	2	3	3	5	5	6	6	5	7	11	17	21	19	12	5	2	1	1	1	2	3	4	5	145
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	19
PE-CANELA-2	0	0	0	0	0	1	1	0	1	3	8	18	24	20	12	3	0	0	0	0	0	1	1	2	96
PE-TOTAL	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	3	4	5	5	3	1	1	2	3	6	8	11	10	86
PE-UCUQUER-2	2	2	2	3	3	3	3	4	4	4	3	4	4	4	4	3	3	2	2	1	1	0	0	0	59
PE-UCUQUER	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	40
PE-LAESTRELLA	8	9	10	13	17	21	25	31	34	34	31	29	27	26	25	24	22	17	12	9	6	3	2	2	437
PE-LAS PENAS	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	21
PE-ELMATTEN	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	4	4	3	2	2	2	38
PE-NEGRETE	17	14	11	9	7	4	1	0	0	0	1	1	2	3	6	8	11	10	6	3	1	1	1	1	118

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 24 de noviembre de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	290	286	276	282	280	273	259	262	223	222	212	203	223	198	172	181	184	171	201	313	315	308	304	295	5.881
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	2	0	1	5	1	28	3	2	0	1	2	1	2	3	0	0	1	53
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>291</b>	<b>286</b>	<b>276</b>	<b>282</b>	<b>280</b>	<b>273</b>	<b>259</b>	<b>262</b>	<b>223</b>	<b>222</b>	<b>212</b>	<b>203</b>	<b>223</b>	<b>198</b>	<b>172</b>	<b>181</b>	<b>184</b>	<b>171</b>	<b>201</b>	<b>313</b>	<b>315</b>	<b>308</b>	<b>304</b>	<b>295</b>	<b>5.934</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,1	92,9	92,9	84,9	89,2	92,9	93,0	93,1	60,6	56,0	60,0	58,4	56,3	56,4	56,4	56,4	54,0	52,9	55,7	69,5	93,0	122,0	93,0	90,8	75,98
Pérdidas [MWh]	185	167	160	159	160	162	168	145	211	293	305	279	311	308	306	305	302	293	234	177	181	193	194	186	5.384
Consumos Propios [MWh]	373	373	373	373	373	373	372	372	372	373	358	359	371	371	370	370	371	371	371	372	373	372	371	370	8.900
Demanda Total [MWh]	8249	7903	7621	7522	7509	7579	7752	8288	8683	8959	9100	9174	9177	9207	9247	9298	9169	8929	8777	8878	9089	9198	8998	8635	206.939
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8807</b>	<b>8443</b>	<b>8154</b>	<b>8055</b>	<b>8043</b>	<b>8114</b>	<b>8292</b>	<b>8804</b>	<b>9266</b>	<b>9625</b>	<b>9763</b>	<b>9811</b>	<b>9859</b>	<b>9887</b>	<b>9923</b>	<b>9973</b>	<b>9843</b>	<b>9593</b>	<b>9383</b>	<b>9429</b>	<b>9642</b>	<b>9763</b>	<b>9563</b>	<b>9190</b>	<b>221.224</b>

PE-ALENA	27	17	10	8	5	1	1	2	1	2	5	10	11	16	22	28	38	43	43	37	26	17	13	16	398	
PE-CUEL	11	8	7	6	4	4	2	1	1	1	1	1	1	1	2	5	8	9	10	9	5	4	2	2	3	105
PE-LOSOLMOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-RENAICO	40	34	25	19	14	9	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	9	11	198
PE-MALLECONORTE	49	47	43	37	30	21	12	4	2	4	5	6	8	9	9	9	11	15	16	19	25	26	21	14	442	
PE-MALLECOSUR	48	46	43	37	30	20	12	4	2	3	5	6	8	9	9	9	11	15	16	18	25	26	20	14	433	
PE-SANGABRIEL	73	59	47	36	26	18	14	10	5	6	6	7	8	9	15	19	20	11	7	15	27	30	32	33	531	
PE-LAFLOR	13	10	8	5	3	2	1	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	2	3	3	3	60	
PE-TOLPANSUR	40	32	26	20	15	9	5	4	4	4	5	6	7	8	12	13	12	10	8	8	10	11	12	14	293	
PE-ELNOGAL	6	7	4	5	6	3	2	3	3	5	7	6	6	7	8	9	8	3	9	9	9	9	9	9	150	
PE-LOSBUENOSAIRES	8	6	5	4	3	2	1	1	1	1	2	2	2	3	4	7	9	9	7	5	3	2	2	1	89	
PE-LAESPERANZA	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13	
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	14	
PE-LEBU	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	16	
PE-RAKI	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
PE-ELARREBOL	7	7	8	9	9	8	7	7	5	6	5	4	4	4	5	3	4	8	9	8	9	8	7	7	156	
PE-AURORA	23	20	16	13	11	8	5	2	0	0	0	0	1	1	2	4	10	18	24	23	17	12	15	29	254	
PE-SANPEDRO	0	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	7	6	6	6	6	8	9	13	15	15	17	18	24	28	31	34	34	34	34	34	34	34	34	34	513	

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>33</b>	<b>843</b>	<b>2618</b>	<b>3495</b>	<b>3818</b>	<b>3982</b>	<b>4064</b>	<b>4073</b>	<b>4060</b>	<b>4001</b>	<b>3873</b>	<b>3601</b>	<b>2701</b>	<b>903</b>	<b>35</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>42.099</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	0	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	50
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	2	3	3	3	4	4	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	4	12	12	0	14	14	14	14	14	14	13	11	3	0	0	0	0	138
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	0	18	19	20	19	18	15	10	5	2	0	0	0	0	140
PFV-SANTAIABEL	0	0	0	0	0	0	6	17	103	139	144	125	150	149	147	146	143	134	93	38	3	0	0	0	1537
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	1	8	31	44	65	0	0	73	0	73	0	64	38	9	1	0	0	0	406
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	0	0	0	9	0	7	2	0	0	0	0	23
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	8	33	66	70	111	85	105	118	107	87	53	27	5	0	0	0	0	876
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	13	63	83	86	87	87	88	89	89	87	87	73	19	1	0	0	0	952
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	26	67	80	85	88	89	0	66	0	87	84	72	19	0	0	0	0	764
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	14	28	39	48	52	50	50	47	41	30	13	2	0	0	0	0	417
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	86
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	17	51	76	85	89	90	89	86	80	75	66	41	10	0	0	0	0	853
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	8	9	6	1	0	0	0	0	97
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	10	13	16	15	16	0	0	0	10	15	13	4	0	0	0	0	117
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	8	10	12	11	12	12	0	0	5	10	3	0	0	0	0	0	85
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	9	9	9	9	7	6	3	1	0	0	0	0	79
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	31	99	115	130	134	141	146	153	151	150	147	101	20	0	0	0	0	1518
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	1	8	36	46	50	48	47	47	48	49	48	41	11	0	0	0	0	0	525
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	17	52	73	78	82	83	83	82	79	74	61	37	14	1	0	0	0	817
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	0	0	0	0	4	1	0	0	0	0	43
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	9	6	1	0	0	0	0	97
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	6	6	5	4	4	5	5	5	4	1	0	0	0	0	55
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	17	69	80	83	84	83	85	90	90	83	57	12	0	0	0	0	0	922
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	21	72	80	81	81	82	85	89	86	89	85	74	19	0	0	0	0	943
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	36	97	109	114	117	124	124	124	124	124	120	100	34	0	0	0	0	1347

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 24 de noviembre de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	290	286	276	282	280	273	259	262	223	221	207	203	195	195	170	181	183	168	201	310	312	308	304	295	5.881	
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	1	5	1	28	3	2	0	1	2	1	2	3	0	0	1	53
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>291</b>	<b>286</b>	<b>276</b>	<b>282</b>	<b>280</b>	<b>273</b>	<b>259</b>	<b>262</b>	<b>223</b>	<b>222</b>	<b>212</b>	<b>203</b>	<b>223</b>	<b>198</b>	<b>172</b>	<b>181</b>	<b>184</b>	<b>171</b>	<b>201</b>	<b>313</b>	<b>315</b>	<b>308</b>	<b>304</b>	<b>295</b>	<b>5.934</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,1	92,9	92,9	84,9	89,2	92,9	93,0	93,1	60,6	56,0	60,0	58,4	56,3	56,4	56,4	56,4	54,0	52,9	55,7	69,5	93,0	122,0	93,0	90,8	75,98	
Pérdidas [MWh]	185	167	160	159	160	162	168	145	211	293	305	279	311	308	306	305	302	293	234	177	181	193	194	186	5.384	
Consumos Propios [MWh]	373	373	373	373	373	373	372	372	372	373	358	359	371	371	370	370	371	371	371	372	373	372	372	371	370	8.900
Demanda Total [MWh]	8249	7903	7621	7522	7509	7579	7752	8288	8683	8959	9100	9174	9177	9207	9247	9298	9169	8929	8777	8878	9089	9198	8998	8635	206.939	
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8807</b>	<b>8443</b>	<b>8154</b>	<b>8055</b>	<b>8043</b>	<b>8114</b>	<b>8292</b>	<b>8804</b>	<b>9266</b>	<b>9625</b>	<b>9763</b>	<b>9811</b>	<b>9859</b>	<b>9887</b>	<b>9923</b>	<b>9973</b>	<b>9843</b>	<b>9593</b>	<b>9383</b>	<b>9429</b>	<b>9642</b>	<b>9763</b>	<b>9563</b>	<b>9190</b>	<b>221.224</b>	

PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	9	31	41	43	42	42	41	40	43	43	33	9	0	0	0	0	458
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	10	16	21	25	26	26	31	29	19	18	10	2	0	0	0	233
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	19	19	19	20	20	19	20	19	13	4	0	0	0	0	210
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	17	50	63	63	64	64	64	63	63	60	43	13	0	0	0	0	689
PFV-SOLDELILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	29	38	40	42	43	43	46	46	42	36	20	7	0	0	0	441
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	41	52	54	54	54	53	54	54	50	39	13	0	0	0	0	586
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	12	13	13	13	13	12	11	8	2	0	0	0	0	133
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	9	45	66	66	66	66	66	66	66	66	56	16	0	0	0	0	718
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	7	22	70	93	95	97	97	97	96	96	95	73	24	1	0	0	0	1059
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	37	47	50	53	53	53	53	53	52	45	16	0	0	0	0	572
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	1	63	184	193	193	193	193	194	193	193	193	173	61	0	0	0	0	2223
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	25	42	53	54	55	56	55	56	56	54	46	27	7	0	0	0	585
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	85
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	13	25	31	34	35	34	34	34	33	32	20	6	0	0	0	334
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	14	44	57	60	61	61	60	60	59	56	46	16	0	0	0	0	655
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	19	25	27	27	27	27	26	25	19	8	3	0	0	0	243
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAMPOSELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	5	15	25	34	42	45	46	42	39	29	17	9	2	0	0	0	351
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	2	18	49	72	78	79	79	79	78	77	75	68	48	20	3	0	0	822
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	39	94	117	125	126	126	126	124	123	114	89	35	1	0	0	0	1367
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	21	67	84	88	90	88	88	87	87	85	80	65	22	0	0	0	950
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	18	33	39	42	44	44	43	42	41	39	29	8	0	0	0	426
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	5	64	113	136	143	145	145	145	145	145	137	110	57	2	0	0	0	1638
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	7	5	3	1	0	0	0	0	75
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	1	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	11	22	31	36	36	36	35	29	19	8	2	0	0	0	0	304
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	7	6	4	1	0	0	0	0	72
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	67
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	90
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	8	8	8	8	5	1	0	0	0	96
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	13	58	114	158	186	193	193	192	183	151	106	50	9	0	0	0	1605
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	20	64	94	97	98	99	99	99	99	95	67	21	1	0	0	0	1051
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	18	56	75	79	81	81	81	81	81	77	58	22	1	0	0	0	872
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	39
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	36

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 24 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	290	286	276	282	280	273	259	262	223	222	212	203	195	195	170	181	183	168	201	310	312	308	304	295	<b>5.881</b>
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	2	0	0	1	5	1	28	3	2	0	1	2	1	2	3	0	0	1	<b>53</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>291</b>	<b>286</b>	<b>276</b>	<b>282</b>	<b>280</b>	<b>273</b>	<b>259</b>	<b>262</b>	<b>223</b>	<b>222</b>	<b>212</b>	<b>203</b>	<b>223</b>	<b>198</b>	<b>172</b>	<b>181</b>	<b>184</b>	<b>171</b>	<b>201</b>	<b>313</b>	<b>315</b>	<b>308</b>	<b>304</b>	<b>295</b>	<b>5.934</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>93,1</b>	<b>92,9</b>	<b>92,9</b>	<b>84,9</b>	<b>89,2</b>	<b>92,9</b>	<b>93,0</b>	<b>93,1</b>	<b>60,6</b>	<b>56,0</b>	<b>60,0</b>	<b>58,4</b>	<b>56,3</b>	<b>56,4</b>	<b>56,4</b>	<b>56,4</b>	<b>54,0</b>	<b>52,9</b>	<b>55,7</b>	<b>69,5</b>	<b>93,0</b>	<b>122,0</b>	<b>93,0</b>	<b>90,8</b>	<b>75,98</b>
Pérdidas [MWh]	185	167	160	159	160	162	168	145	211	293	305	279	311	308	306	305	302	293	234	177	181	193	194	186	<b>5.384</b>
Consumos Propios [MWh]	373	373	373	373	373	373	372	372	372	373	358	359	371	371	370	370	371	371	371	372	373	372	371	370	<b>8.900</b>
Demanda Total [MWh]	8249	7903	7621	7522	7509	7579	7752	8288	8683	8959	9100	9174	9177	9207	9247	9298	9169	8929	8777	8878	9089	9198	8998	8635	<b>206.939</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8807</b>	<b>8443</b>	<b>8154</b>	<b>8055</b>	<b>8043</b>	<b>8114</b>	<b>8292</b>	<b>8804</b>	<b>9266</b>	<b>9625</b>	<b>9763</b>	<b>9811</b>	<b>9859</b>	<b>9887</b>	<b>9923</b>	<b>9973</b>	<b>9843</b>	<b>9593</b>	<b>9383</b>	<b>9429</b>	<b>9642</b>	<b>9763</b>	<b>9563</b>	<b>9190</b>	<b>221.224</b>

PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	<b>26</b>
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	<b>22</b>
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	<b>19</b>
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>18</b>
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	<b>94</b>
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	<b>33</b>
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	<b>15</b>
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	<b>15</b>
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	<b>22</b>
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	<b>20</b>
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	<b>29</b>
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	<b>27</b>
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>21</b>
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>18</b>
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>33</b>
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	7	11	16	23	30	31	32	31	26	19	12	0	1	0	0	0	<b>238</b>
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	<b>7</b>
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	<b>15</b>
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	<b>59</b>
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	<b>82</b>
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>14</b>
PFV-KAUFMAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>33</b>
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	<b>70</b>
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	<b>29</b>

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 24 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	290	286	276	282	280	273	258	262	223	221	207	203	195	195	170	181	183	168	201	310	312	308	304	295	<b>5.881</b>
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	2	0	0	1	5	1	28	3	2	0	1	2	1	2	3	0	0	1	<b>53</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>291</b>	<b>286</b>	<b>276</b>	<b>282</b>	<b>280</b>	<b>273</b>	<b>259</b>	<b>262</b>	<b>223</b>	<b>222</b>	<b>212</b>	<b>203</b>	<b>223</b>	<b>198</b>	<b>172</b>	<b>181</b>	<b>184</b>	<b>171</b>	<b>201</b>	<b>313</b>	<b>315</b>	<b>308</b>	<b>304</b>	<b>295</b>	<b>5.934</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>93,1</b>	<b>92,9</b>	<b>92,9</b>	<b>84,9</b>	<b>89,2</b>	<b>92,9</b>	<b>93,0</b>	<b>93,1</b>	<b>60,6</b>	<b>56,0</b>	<b>60,0</b>	<b>58,4</b>	<b>56,3</b>	<b>56,4</b>	<b>56,4</b>	<b>56,4</b>	<b>54,0</b>	<b>52,9</b>	<b>55,7</b>	<b>69,5</b>	<b>93,0</b>	<b>122,0</b>	<b>93,0</b>	<b>90,8</b>	<b>75,98</b>
Pérdidas [MWh]	185	167	160	159	160	162	168	145	211	293	305	279	311	308	306	305	302	293	234	177	181	193	194	186	<b>5.384</b>
Consumos Propios [MWh]	373	373	373	373	373	373	372	372	372	373	358	359	371	371	370	370	371	371	371	372	373	372	371	370	<b>8.900</b>
Demanda Total [MWh]	8249	7903	7621	7522	7509	7579	7752	8288	8683	8959	9100	9174	9177	9207	9247	9298	9169	8929	8777	8878	9089	9198	8998	8635	<b>206.939</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8807</b>	<b>8443</b>	<b>8154</b>	<b>8055</b>	<b>8043</b>	<b>8114</b>	<b>8292</b>	<b>8804</b>	<b>9266</b>	<b>9625</b>	<b>9763</b>	<b>9811</b>	<b>9859</b>	<b>9887</b>	<b>9923</b>	<b>9973</b>	<b>9843</b>	<b>9593</b>	<b>9383</b>	<b>9429</b>	<b>9642</b>	<b>9763</b>	<b>9563</b>	<b>9190</b>	<b>221.224</b>

PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	<b>93</b>
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	<b>39</b>
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	<b>81</b>
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	<b>94</b>
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>5</b>
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>21</b>
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	<b>0</b>
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	5	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	<b>65</b>
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	<b>97</b>
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	<b>39</b>
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	22	43	64	79	87	88	85	76	61	42	21	8	0	0	0	0	<b>684</b>
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-LOGGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>2</b>
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>13</b>
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>2</b>
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	5	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	<b>38</b>
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	7	6	6	5	4	2	0	0	0	0	<b>63</b>
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	7	7	7	8	9	9	8	7	3	0	0	0	0	<b>87</b>
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	<b>86</b>
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	<b>51</b>
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	<b>49</b>
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	<b>101</b>
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>









Table with 25 columns representing days and 1 row for each category. Categories include: COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL, Costos Operación, Costos Encendido/Detención, Costos Totales [kUSD], Costo Marginal Quillota 220 kv, Pérdidas [MWh], Consumos Propios [MWh], Demanda Total [MWh], and Generación Total [MWh].

Table with 25 columns representing days and 1 row for each category. Categories include: TOCOPILLA-U16\_TG1+TV1\_GNL\_C, TOCOPILLA-U16\_TG1+TV1\_GNL\_D, TOCOPILLA-U16\_TG1+TV1\_GNL\_E, TOCOPILLA-U16\_TG1+TV1\_GNL\_INFLEX, TOCOPILLA-TG1\_DIESEL, TOCOPILLA-TG2\_DIESEL, TOCOPILLA-TG3\_DIESEL, TOCOPILLA-TG3\_GNL\_A, TOCOPILLA-TG3\_GNL\_B, TOCOPILLA-TG3\_GNL\_C, TOCOPILLA-TG3\_GNL\_D, TOCOPILLA-TG3\_GNL\_E, TOCOPILLA-TG3\_GNL\_INFLEX, KELAR-TG1\_TG1\_DIESEL, KELAR-TG1\_TG1\_GNL\_A, KELAR-TG1\_TG1\_GNL\_B, KELAR-TG1\_TG1\_GNL\_C, KELAR-TG1\_TG1\_GNL\_INFLEX, KELAR-TG1\_TG1+0.5TV\_DIESEL, KELAR-TG1\_TG1+0.5TV\_GNL\_A, KELAR-TG1\_TG1+0.5TV\_GNL\_B, KELAR-TG1\_TG1+0.5TV\_GNL\_C, KELAR-TG1\_TG1+0.5TV\_GNL\_INFLEX, KELAR-TG12\_TG1+TG2+TV1\_DIESEL, KELAR-TG12\_TG1+TG2+TV1\_GNL\_A, KELAR-TG12\_TG1+TG2+TV1\_GNL\_B, KELAR-TG12\_TG1+TG2+TV1\_GNL\_C, KELAR-TG12\_TG1+TG2+TV1\_GNL\_INFLEX, KELAR-TG2\_TG2\_DIESEL, KELAR-TG2\_TG2\_GNL\_A, KELAR-TG2\_TG2\_GNL\_B, KELAR-TG2\_TG2\_GNL\_C, KELAR-TG2\_TG2\_GNL\_INFLEX, KELAR-TG2\_TG2+0.5TV\_DIESEL, KELAR-TG2\_TG2+0.5TV\_GNL\_A, KELAR-TG2\_TG2+0.5TV\_GNL\_B, KELAR-TG2\_TG2+0.5TV\_GNL\_C, KELAR-TG2\_TG2+0.5TV\_GNL\_INFLEX, ANGAMOS-ANG1\_CAR, ANGAMOS-ANG2\_CAR, COCHRANE-CCH1\_CAR, COCHRANE-CCH2\_CAR, MEJILLONES-CTM1\_CAR, MEJILLONES-CTM2\_CAR, MEJILLONES-CTM3\_TG1\_DIESEL, MEJILLONES-CTM3\_TG1\_GNL\_A, MEJILLONES-CTM3\_TG1\_GNL\_B, MEJILLONES-CTM3\_TG1\_GNL\_C, MEJILLONES-CTM3\_TG1\_GNL\_D, MEJILLONES-CTM3\_TG1\_GNL\_E, MEJILLONES-CTM3\_TG1\_GNL\_INFLEX, MEJILLONES-CTM3\_TG1+TV1\_DIESEL.





















ANEXO N°2

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









Table with columns: Station Name, 24 hourly data points, TOT.DIA, DMAX, and DMED. Lists 100 stations including PVF-SALVADOR, PVF-PIRARLOSAMARILLOS, PVF-DIEGODELAMAGRO, etc.















## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-11-2021

24-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	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	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	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	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	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	0,1	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	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	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	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-311,9	-290,0	-283,1	-282,3	-299,2	-303,0	-287,1	-76,9	325,8	356,4	292,4	297,8	323,2	322,2	332,4	297,2	340,9	284,6	132,4	31,3	-53,1	-54,8	-135,7	-154,6	805,1	356,4	33,5	
CHANGOS->CUMBRES C2	-312,9	-291,1	-142,9	-283,4	-300,2	-304,0	-288,2	-78,8	322,5	353,0	289,2	294,6	320,0	319,2	329,2	294,0	337,7	281,6	129,8	29,0	-56,0	-56,7	-137,2	-156,0	893,5	353,0	37,2	
CUMBRES->CHANGOS C1	322,9	300,8	294,0	293,5	310,6	314,4	298,1	86,3	-314,5	-345,0	-282,5	-287,7	-312,7	-311,7	-321,7	-287,1	-329,9	-274,6	-124,3	-23,5	61,6	63,3	144,5	163,6	-561,8	322,9	-23,4	
CUMBRES->CHANGOS C2	321,7	299,6	292,8	292,3	309,4	313,2	296,8	84,9	-315,9	-346,4	-283,9	-289,1	-314,2	-313,3	-323,2	-288,5	-331,4	-276,2	-125,8	-24,9	60,2	61,9	143,0	162,1	-594,9	321,7	-24,8	
TOTAL HORA	7234,6	6812,3	6559,3	6403,4	6419,7	6508,2	6739,0	6666,1	6481,9	6845,0	7154,2	7175,7	7120,7	7113,8	7121,0	7129,2	7020,7	6988,8	6914,9	7082,4	7432,9	7790,4	7728,2	7275,2	167,718			
TOTAL HORA. SING	2165	2189	2086	2159	2130	2115	2112	2636	3210	3192	3099	3092	3150	3060	3017	2919	3060	3050	2657	2593	2414	2558	2396	2344	63,406			
TOTAL SEN	9400	9002	8645	8562	8550	8623	8851	9302	9692	10037	10253	10268	10271	10174	10138	10048	10081	10039	9572	9676	9847	10348	10124	9620	231,123			
CONS. PROPIOS	189	187	185	185	185	185	185	185	185	187	187	187	185	185	185	185	186	185	186	187	187	187	187	187	187	4,464		
CONS. PROPIOS SING	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	174	176	176	176	180	180	183	4,111		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-635	-591	-506	-576	-610	-617	-585	-163	639	700	574	585	635	633	653	583	670	558	256	54	-115	-118	-280	-316	1,428			
PERDIDAS APROX.	188	168	159	147	147	151	164	183	219	245	257	259	258	258	260	256	254	245	222	219	230	253	239	209	5,187			
PERDIDAS APROX. SING	111	107	80	100	101	100	95	111	77	66	71	68	69	58	50	47	53	65	54	71	70	90	90	86	1,892			
DEMANDA APROX.	6223	5867	5709	5495	5478	5555	5804	6135	6717	7114	7285	7315	7312	7304	7329	7272	7251	7117	6764	6731	6901	7232	7023	6562	159,495			
DEMANDA APROX. SING	2521	2504	2344	2465	2470	2464	2434	2521	2326	2257	2286	2271	2277	2200	2145	2120	2168	2252	2171	2292	2283	2406	2406	2392	55,976			
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7790,4	7790	

ANEXO N°3

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

24-11-2021	Última Actualización:	24-11-2021	23:59	CMG-Online:	94,6	Quillota_22 0 KV:	RALCO_sirv	SS.CC.									
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho o Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT	
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-	
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC	
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021102787	AES ANDES	-	-	
00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
00:35	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT	
00:35	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT	
00:35	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:40	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
00:40	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
01:12	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SI 2021102400	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
01:42	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
01:45	-	RALCO-2	RALCO_sirv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:45	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT	
01:45	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT	
01:48	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	40	LF	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021002455	ENLASA	-	-	
02:17	-	PANGUE-2	RALCO_sirv	190	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 202100229	ENEL GENERACION	-	-	
02:24	-	PANGUE-1	RALCO_sirv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-	
02:54	-	RALCO-2	RALCO_sirv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
03:04	-	PANGUE-1	RALCO_sirv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-	
03:06	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sirv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002437	COLBUN	-	MT	
04:06	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	
04:43	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	0	DN	-	FS	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	-	
05:03	-	RALCO-2	RALCO_sirv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
05:35	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sirv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002437	COLBUN	-	PC	
05:36	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sirv	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
05:36	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sirv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
06:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cancela SI 2021095004. Cambia combustible a GN_A	-	-	SI 2021095004	COLBUN	-	PC	
06:02	-	RALCO-2	RALCO_sirv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:04	-	PANGUE-2	RALCO_sirv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC	
06:14	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:21	-	PANGUE-1	RALCO_sirv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC	
06:22	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT	
06:51	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	PC	
06:51	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	PC	
06:51	-	RALCO-1	RALCO_sirv	PC	RO	-	PC	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	PC	
06:51	-	RALCO-2	RALCO_sirv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
06:51	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC	
07:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT	
07:09	-	PANGUE-2	RALCO_sirv	-	N	-	MT	-	RE	Sincronizada	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-	
07:14	-	PANGUE-1	RALCO_sirv	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-	
07:23	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT	
07:25	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sirv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2021002437	COLBUN	-	-	
07:25	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sirv	0	DN	-	FS	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	-	
07:25	-	PANGUE-2	RALCO_sirv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-	
07:40	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-	
07:43	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada SI 2021101009	-	-	IL 2021002466	AES ANDES	-	-	
07:44	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	37	LF	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002455	ENLASA	-	-	
07:51	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OT	-	-	-	IL 2021002455	COLBUN	-	-	
07:54	-	PANGUE-1	RALCO_sirv	20	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-	
08:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sirv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
08:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	

24-11-2021	Última Actualización:	24-11-2021	23:59	CMG-Online:	94,6	Quillota_22 0 KV:	RALCO_sinv												SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT				
08:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 202100241 6 - IL 202100216 9 - IL 202100241 9	ENEL GENERACION	-	-				
08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
08:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 202100223 8	AES ANDES	-	-				
08:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
08:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	160	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
08:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	160	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
08:24	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	PC	RO	-	PC	-	OM	E/S	-	-	IL 202100217 5	ENOR CHILE	-	-				
08:30	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
08:30	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
08:30	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
08:30	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	SSCC de CSF(-) y CTF(-)	-	-	IL 202100124 7	AES ANDES	-	-				
08:30	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 202100197 3	AES ANDES	-	-				
08:30	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC de CSF(-) y CTF(-)	-	-	-	AES ANDES	-	-				
08:30	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	SSCC de CSF(-) y CTF(-)	-	-	IL 202100246 6	AES ANDES	-	-				
08:30	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC de CPF(-)	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-				
08:30	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	SSCC de CPF(-)	-	-	IL 202110343 3	ENGIE GENERACION	-	-				
08:30	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	300	LF	-	CI	PCP	OM	SSCC de CTF(-)	-	-	IL 202100223 3	ENGIE GENERACION	-	-				
08:54	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
08:54	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	SSCC de CTF(-)	-	-	IL 202100223 3	ENGIE GENERACION	-	-				
08:54	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	SSCC de CPF(-)	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-				
08:54	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	SSCC de CPF(-)	-	-	IL 202110343 3	ENGIE GENERACION	-	-				
08:54	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	SSCC de CSF(-) y CTF(-)	-	-	IL 202100124 7	AES ANDES	-	-				
08:54	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 202100197 3	AES ANDES	-	-				
08:54	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	SSCC de CSF(-) y CTF(-)	-	-	-	AES ANDES	-	-				
08:54	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	SSCC de CSF(-) y CTF(-)	-	-	IL 202100246 6	AES ANDES	-	-				
08:54	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
08:54	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	200	N	-	CI	-	OM	SSCC de CSF(-)	-	-	-	AES ANDES	-	-				
08:56	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	310	LF	-	PC	-	SICF	-	-	-	IL 202110486 9	ENEL GENERACION	-	-				
09:05	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	Ctx LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	CDC	-	-				
09:08	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021102787	-	-	-	AES ANDES	-	-				
09:11	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM	Finalizan trabajos línea 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 202100160 3	PRIME ENERGIA	-	-				
09:11	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Finalizan trabajos línea 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	MT				
09:11	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Finalizan trabajos línea 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	MT				
09:14	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM	Con Faenas programadas SD 2021101577	-	-	IL 202100222 4 - SD 202110157 7	CRELL	-	-				
09:14	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC de CPF(-)	Ctx LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-				
09:14	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC de CSF(-)	Ctx LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-				
09:14	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	Ctx LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	IL 202100124 7	AES ANDES	-	-				
09:14	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	Ctx LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	IL 202100197 3	AES ANDES	-	-				
09:14	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC de CSF(-) y CTF(-)	Ctx LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-				
09:14	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	SSCC de CSF(-) y CTF(-)	Ctx LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	IL 202100246 6	AES ANDES	-	-				
09:14	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC de CPF(-)	Ctx LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENGIE GENERACION	-	-				
09:14	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	SSCC de CPF(-)	Ctx LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	IL 202110343 3	ENGIE GENERACION	-	-				
09:14	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	300	LF	-	CI	PCP	OM	SSCC de CTF(-)	Ctx LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	IL 202100223 3	ENGIE GENERACION	-	-				
09:15	-	RALCO-2	RALCO_sinv	140	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
09:18	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-				
09:18	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 202100160 3	PRIME ENERGIA	-	-				

24-11-2021	Última Actualización:	24-11-2021	23:59	CMG-Online:	94,6	Quillota_22 0 kV:	RALCO_sirv											SS.CC.
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requiere (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg	Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT	
09:20	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DP	-	FS	PCP	OT					IL 202100222 4 - SD 202110157 7 SI	CRELL	-		
09:21	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Control Suministro combustible.				202109500 4	COLBUN	-		
09:27	-	RALCO-2	RALCO_sirv	250	N	-	CI	-	OM				N	-	ENEL GENERACION	-		
09:35	-	RALCO-2	RALCO_sirv	PC	N	-	PC	-	OM				N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
09:36	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM				-	-	COLBUN	-		
09:36	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM				-	-	COLBUN	-		
09:48	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM				-	-	COLBUN	-	MT	
09:53	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sirv	PC	N	-	PC	-	OM				N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
09:54	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line			-	-	CDC	-		
10:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Realización de pruebas y ensayos de los servicios complementarios				SI 202109989 6	AES ANDES	-		
10:28	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	SSCC				-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
10:29	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	SSCC de CTF(-)	Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			IL 202100223 3	ENGE GENERACION	-		
10:29	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	SSCC de CPF(-)	Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			-	ENGE GENERACION	-		
10:29	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	95	LF	-	CI	PCP	OM	SSCC de CPF(-)	Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			IL 202110343 3	ENGE GENERACION	-		
10:34	-	RALCO-2	RALCO_sirv	300	N	-	CI	-	OM				N	-	ENEL GENERACION	-		
11:07	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	SSCC de CPF(-)	Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			IL 202110343 3	ENGE GENERACION	-		
11:07	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	100	N	-	CI	-	OM	SSCC de CPF(-)	Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			-	ENGE GENERACION	-		
11:15	-	RALCO-2	RALCO_sirv	250	N	-	CI	-	OM				N	-	ENEL GENERACION	-		
11:24	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM				-	-	COLBUN	-		
11:24	-	RALCO-2	RALCO_sirv	180	N	-	CI	-	OM				N	-	ENEL GENERACION	-		
11:25	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC de CPF(-)	Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			-	ENGE GENERACION	-		
11:25	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	300	LF	-	CI	PCP	OM	SSCC de CTF(-)	Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			IL 202100223 3	ENGE GENERACION	-		
11:26	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM				-	-	COLBUN	-		
11:30	-	ESPINOS	ESPINOS_BL1_DIESEL	4	PO	-	EP	-	EP	Sincroniza en pruebas				SI 202110150 0	POTENCIA	-		
11:37	-	RALCO-2	RALCO_sirv	200	N	-	CI	-	OM				N	-	ENEL GENERACION	-		
12:03	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	165	LF	-	CI	PCP	OM	No sigue bajando por Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro			IL 202100246 7 - IL 202100248 8	AES ANDES	-		
12:03	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	SSCC de CTF(-)	Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			IL 202100223 3	ENGE GENERACION	-		
12:03	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	100	N	-	CI	-	OM				-	-	AES ANDES	-		
12:10	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	240	N	-	CI	-	OM				-	-	AES ANDES	-		
12:10	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM				-	-	AES ANDES	-		
12:17	-	RALCO-2	RALCO_sirv	150	N	-	CI	-	OM				N	-	ENEL GENERACION	-		
12:22	-	RALCO-2	RALCO_sirv	100	N	-	CI	-	OM				N	-	ENEL GENERACION	-		
12:30	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	40	LF	LC	CI	-	OM		Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt			IL 202100245 5	ENLASA	-		
12:34	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM				-	-	AES ANDES	-	MT	
12:34	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM				-	-	AES ANDES	-		
12:34	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	160	N	-	CI	-	OM				-	-	AES ANDES	-		
12:44	-	TOTAL ERNC	-	-126	-	-	-	-	-	Inicio prorrata Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA				-	CDC	-		
12:44	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	48	N	-	CI	-	OM			Ctx Lt 220 kV Salar - Calama			ENEL GREEN POWER	-		
12:44	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	55	N	-	CI	-	OM			Ctx Lt 220 kV Salar - Calama			ENGE GENERACION	-		
12:44	-	PFV-USYA	PFV-USYA	30	N	-	CI	-	OM				-	-	ACCIONA	-		
12:44	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	56	N	-	CI	-	OM			Ctx Lt 220 kV Salar - Calama			ENOR CHILE	-		
12:44	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	2	P	-	EP	-	EP			Ctx Lt 220 kV Salar - Calama			ENEL GREEN POWER	-		
12:44	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	5	N	-	CI	-	OM			Ctx Lt 220 kV Salar - Calama			ENOR CHILE	-		
12:44	-	PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	16	N	-	CI	-	OM			Ctx Lt 220 kV Salar - Calama			ENOR CHILE	-		
12:44	-	PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	10	N	-	CI	-	OM			Ctx Lt 220 kV Salar - Calama			ENOR CHILE	-		
12:52	-	RALCO-2	RALCO_sirv	MT	N	-	MT	-	OM				N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
13:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible				-	ENEL GENERACION	-	PC	
13:10	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	-	P	-	EP	-	EP	Puesta en servicio y primera inyección				SI 202110298 8	ENEL GREEN POWER	-		
13:13	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	160	N	-	CI	-	OM				-	-	AES ANDES	-		
13:20	-	ESPINOS	ESPINOS_BL1_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	F/S en pruebas				SI 202110150 0	POTENCIA	-		
13:34	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Inicia Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos. Finaliza Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos			-	STS	-		
13:34	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM			Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos			ARAUCO	-	PC	
13:34	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	48	LF	LC	PC	PCP	OM	Con limitación IL 2491. Cancelada IL 2455.	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos			IL 202100249 1	ENLASA	-		
13:34	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	-	DN	DLC	PP	PCP	OM			Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos			202100160 3	PRIME ENERGIA	-	
13:39	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	-	LF	-	PC	PCP	OM			Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos			IL 202100160 3	PRIME ENERGIA	-	
13:58	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM				N	-	COLBUN	-		
14:03	-	RALCO-2	RALCO_sirv	0	DN	-	FS	-	OM				N	-	ENEL GENERACION	-		
14:04	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	SSCC	Finaliza Ctx Lt 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			A	-	ENEL GENERACION	-	MT	

24-11-2021	Última Actualización:	24-11-2021	23:59	CMG-Online:	94,6	Quillota_22 0 KV:	RALCO_sinv	SS.CC.									
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT	
14:04	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
14:04	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
14:04	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
14:13	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciruelos	-	-	STS	-	-	
14:16	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
15:04	-	OLIVOS	OLIVOS_BLI_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	2021101160	POTENCIA	-	-	
15:06	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	2021101500	POTENCIA	-	-	
15:15	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
15:15	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
15:28	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
15:28	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
15:48	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
15:48	-	VENTANAS-2	VENTANAS_2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Finaliza Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	IL 2021002467-IL 2021002488	AES ANDES	-	PC	
15:48	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
15:48	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-	
15:48	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
15:57	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	60	LF	LC	-	PCP	OM	Cancela IL 2021002491	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002492	ENLASA	-	-	
15:58	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	-	DRO	DLC	PP	MTP	OM	-	-	-	IL 2021002349-IL2021002354	ENGIE	-	-	
15:59	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	-	FS	-	EP	-	OT	Prueba de puesta en servicio	-	-	IL 2021102988	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
16:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
16:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
16:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
16:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	155	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021003433	ENGIE	-	-	
16:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	126	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	-	
16:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002466	AES ANDES	-	-	
16:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-	
16:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
16:08	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:11	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:16	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	N	IL 2021002416-IL 2021002169-IL 2021002419-SI 2021102700	ENEL GENERACION	-	-	
16:20	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001603	PRIME ENERGIA	-	-	
16:26	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021002416-IL 2021002169-IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-	
16:26	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021003433	ENGIE	-	-	
16:26	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	-	
16:26	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002466	AES ANDES	-	-	
16:26	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-	
16:26	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
16:27	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001603	PRIME ENERGIA	-	-	
16:38	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	-	PMM	-	EP	-	EP	-	-	-	SDMM 2021072276	STS	-	-	
16:50	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	MT	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-	

24-11-2021	Última Actualización:	24-11-2021	23:59	CMG-Online:	94,6	Quillota_22 0 KV:	RALCO_sinv											SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOI NT			
16:50	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	0	MM	-	FS	-	MM	-	-	-	SDMM 2021072276	STS	-	-			
16:55	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-			
16:55	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	-			
17:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	MT			
17:02	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	MT			
17:07	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
17:07	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
17:07	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
17:07	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
17:07	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	200	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-			
17:08	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	0	DF	DLC	FS	-	SIF	-	-	-	IF 2021003248	ENEL GENERACION	-	-			
17:10	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela IF 2021003248	-	-	IF 2021003248	ENEL GENERACION	-	-			
17:14	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	No baja por tiempo de estabilización	-	-	IL 2021002467 - IL 2021002488	AES ANDES	-	MT			
17:14	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
17:14	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-			
17:14	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
17:21	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	RO	LC	PMT	MTP	OM	-	-	-	IL 2021002349 - IL2021002354	ENGIE	-	-			
17:25	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	40	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciruelos	-	IL 2021002492	ENLASA	-	-			
17:26	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
17:26	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
17:31	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
17:31	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
17:31	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	MT			
17:31	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	LF	-	MT	-	SICF	-	-	-	SICF 2021104869	ENEL GENERACION	-	MT			
17:31	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_B1+B2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SICF 2021104869	SANTA FE	-	PC			
17:31	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	SICF 2021104869	ENEL GENERACION	-	-			
17:31	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SICF 2021104869	AES ANDES	-	-			
17:41	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	SICF 2021104869	ENEL GENERACION	-	MT			
17:41	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+B2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SICF 2021104869	SANTA FE	-	PC			
17:41	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SICF 2021104869	STS	-	MT			
17:41	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	SICF 2021104869	ENEL GENERACION	-	-			
18:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	SICF 2021104869	ENEL GENERACION	-	PC			
18:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	SICF 2021104869	ENEL GENERACION	-	PC			
18:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	SICF 2021104869	COMASA	-	PC			
18:03	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	25	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciruelos	-	SICF 2021104869	ENLASA	-	-			

24-11-2021	Última Actualización:	24-11-2021	23:59	CMG-Online:	94,6	Quillota_22 0 KV:	RALCO_sinv											SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT			
18:03	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	SICF 2021104869	PRIME ENERGIA	-	-			
18:08	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	SICF 2021104869	ENEL GENERACION	-	PC			
18:08	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SICF 2021104869	STS	-	PC			
18:08	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SICF 2021104869	COMASA	-	PC			
18:08	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SICF 2021104869	SANTA FE	-	PC			
18:08	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SICF 2021104869	AES ANDES	-	PC			
18:08	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	LF	-	PC	-	SICF	-	-	-	SICF 2021104869	ENEL GENERACION	-	PC			
18:08	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SD 2021101577 e IL 2021002439	-	-	IL 2021002493	CRELL	-	PC			
18:08	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:08	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:08	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:08	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:08	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	-	RO	LC	PMT	MTP	OM	Sincronizada TV	-	-	IL 2021002349 - IL2021002354	ENGIE	-	-			
18:11	-	LLANOSBLANCOS	LLANOSBLANCOS_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	Sincroniza en pruebas	-	-	2021101806	POTENCIA	-	-			
18:33	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ARAUCO	-	PC			
18:33	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ENLASA	-	-			
18:35	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	-	N	-	OI	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2021104735 - SDCF 2021104752	ARAUCO	-	-			
18:36	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	PC			
18:36	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	PC			
18:36	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC			
18:36	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC			
18:36	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE	-	-			
18:36	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
18:36	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021003433	ENGIE	-	-			
18:36	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:36	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	-			
18:36	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002466	AES ANDES	-	-			
18:36	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002466	AES ANDES	-	-			
18:36	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:36	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	EP	-	-	-	IL 2021002228	AES ANDES	-	-			
18:41	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002467 - IL 2021002488	AES ANDES	-	PC			
18:41	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:41	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:41	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	PC			
18:41	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:41	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC			
18:47	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	MT			
18:49	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
18:49	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
18:49	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
18:49	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
18:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-			



24-11-2021	Última Actualización:	24-11-2021	23:59	CMG-Online:	94,6	Quillota_22 0 KV:	RALCO_sirv											SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT			
18:59	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-			
19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT			
19:03	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	IL 202100234 9 - IL2021002 354	ENGIE	-	-			
19:07	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:13	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
19:21	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_F	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	SI 202109500 5	COLBUN	-	-			
19:30	-	PANGUE-2	RALCO_sirv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 202100229 3	ENEL GENERACION	-	-			
19:34	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:34	-	PANGUE-2	RALCO_sirv	150	N	-	CI	-	RE	Sincronizada	-	-	IL 202100229 3	ENEL GENERACION	-	-			
19:37	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	FINALIZA prorrateo Control tx Lt 220 kv Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-			
19:40	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
19:40	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
19:41	-	RALCO-2	RALCO_sirv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
19:46	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	Sincronizada	-	A	-	COLBUN	-	MT			
19:50	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
19:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:56	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	SSCC	Sincronizada	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT			
19:59	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	Sincronizada	-	A	-	COLBUN	-	MT			
20:09	-	PANGUE-1	RALCO_sirv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 202100229 3	ENEL GENERACION	-	MT			
20:09	-	PANGUE-2	RALCO_sirv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 202100229 3	ENEL GENERACION	-	MT			
20:10	-	RALCO-2	RALCO_sirv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
20:32	-	PANGUE-1	RALCO_sirv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 202100229 3	ENEL GENERACION	-	PC			
20:32	-	PANGUE-2	RALCO_sirv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 202100229 3	ENEL GENERACION	-	PC			
20:32	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Canceladas SDCP 2021104735 - 2021104752	-	-	-	ARAUCO	-	PC			
20:42	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
20:45	-	RALCO-2	RALCO_sirv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
20:51	-	LLANOSBLANCOS	LLANOSBLANCOS_DIESEL	DN	-	-	FS	-	EP	SI 2021101806 cancelada	-	-	-	POTENCIA	-	-			
20:55	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	250	RO	LC	CI	MTP	OM	-	-	-	IL 202100234 9 - IL2021002 354	ENGIE	-	-			
21:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OT	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN	-	PC			
21:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	SSCC	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN	-	PC			
21:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Inhabilitada para dar CPF	-	-	IL 202100249 5 - SI 202109989 6	AES ANDES	-	-			
21:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	Inhabilitada para dar CPF	-	-	IL 202100246 6 - IL 202100249 5	AES ANDES	-	-			
21:05	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	-			
21:10	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	IL 202100234 9 - IL2021002 354	ENGIE	-	-			
21:26	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 202100249 7 - IL 202100124 7	AES ANDES	-	-			
21:34	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENGIE	-	-			
21:37	-	PANGUE-1	RALCO_sirv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 202100229 3	ENEL GENERACION	-	-			
21:37	-	PANGUE-2	RALCO_sirv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 202100229 3	ENEL GENERACION	-	-			
21:48	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	270	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
22:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	IL 202100234 9 - IL2021002 354	ENGIE	-	-			
22:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 202110278 8	AES ANDES	-	-			
22:22	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Fin Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	-			
23:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT			
23:08	-	PANGUE-1	RALCO_sirv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 202100229 3	ENEL GENERACION	-	-			

24-11-2021	Última Actualización:	24-11-2021	23:59	CMG-Online:	94,6	Quillota_220 kV:	RALCO_sinv											SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT			
23:08	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-			
23:27	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	ENGIE	-	-			
23:29	-	COLBUN-2	COLBUN_vsigr	0	DN	-	FS	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
23:35	-	OLIVOS	OLIVOS_BLI_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Cancela SI 101160	-	-	-	POTENCIA	-	-			
23:44	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002492	ENLASA	-	-			
23:44	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-			
23:47	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Estable en mínimo técnico, no sube a PC por CSG.	-	-	-	ENGIE	-	-			
23:47	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Estable en mínimo técnico, no sube a PC por CSG.	-	-	-	ENGIE	-	-			
23:52	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OT	Cancela SI 2021102402	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-			
23:59	-	<b>MOV. CMG</b>	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-			

# INFORME DIARIO

Miércoles 24 de Noviembre del 2021



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	75.3	-	PMG, P	Mariposas	72.0	78.0	+8.33 %	PMG
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P	Masisa	187.2	178.7	-4.54 %	LF
Abanico	729.3	746.0	+2.29 %		Maule	0.0	0.0	-	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	PMG	Mejillones IEM	6605.0	6901.6	+4.49 %	LF
Alena	397.7	232.6	-41.51 %	P	Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Alfalfal	2495.8	2932.7	+17.51 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Alhué	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
Alto Renaico	23.9	24.0	+0.40 %	PMG	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Ancoa	451.2	504.3	+11.76 %		Mejillones-CTM3 GNL	0.0	94.2	GNP	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones-PAM	408.0	494.8	+21.27 %	RO
Andina-CTA	3555.9	3377.5	-5.02 %		Mercurio Sur	35.0	11.8	-66.40 %	P
Angamos-ANG1	5589.5	5654.1	+1.16 %		Mocho	288.0	236.3	-17.95 %	
Angamos-ANG2	5711.6	5942.0	+4.03 %		NEGRETE	117.6	111.7	-5.02 %	
Angostura	1247.2	2629.0	(*) +110.79 %	RO	Nalcas	56.1	52.2	-6.97 %	PMG
Antihue	548.7	262.1	-52.23 %		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Antuco	3009.3	2887.9	-4.04 %	RO	Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Arauco	0.0	6.6	GNP	LF	Nehuenco 1 Gas Arg	7858.0	7716.0	-1.81 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
Arica-M2AR	0.0	0.0	-	MM	Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-	RO	Nehuenco 9B GNL	990.0	972.0	-1.82 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	322.0	GNP	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	RO	Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	0.5	GNP		Newen Gas	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.7	GNP		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.0	-		Newen Propano	0.0	-	-	
Blanco	765.0	1041.9	+36.20 %		Norgener-NTO1	2371.7	2498.8	+5.36 %	LF
Bocamina 2	7433.7	7312.0	-1.64 %	LF, RO	Norgener-NTO2	2374.4	2465.7	+3.85 %	
CALAMA	795.5	745.6	-6.27 %		Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
CAMPOS DEL SOL	350.7	361.6	+3.12 %	P	Nueva Aldea 1	336.0	104.0	-69.04 %	
CERRO DOMINADOR CSP	1980.0	1618.2	-18.27 %	RO	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	MM	Nueva Aldea 3	888.0	851.2	-4.14 %	
CMPC Laja	600.0	271.6	-54.73 %		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	DF
CMPC Pacífico	553.0	761.2	+37.65 %		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	DF
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CMPC Tissue	-	17.6	-	PMG	Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
COMBARBALA	0.0	0.0	-	P	Ojos de Agua	124.3	124.9	+0.47 %	PMG
Callao	13.2	7.7	-41.31 %	PMG	Olivos	36.0	30.7	-14.72 %	
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	PFV AZABACHE	43.3	27.1	-37.36 %	P
Campiche	4429.6	5745.0	(*) +29.70 %	RO	PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	480.0	2168.0	(*) +351.67 %	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	1203.1	1729.0	+43.71 %	
Candelaria Solar	22.5	9.7	-57.04 %	
Canutillar	40.0	1024.0	+2460.00 %	
Capullo	139.2	128.2	-7.90 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	169.0	151.7	-10.24 %	PMG
Carilafquén	96.0	163.1	+69.90 %	
Castilla	-	0.0	-	PMG
Celco	120.0	113.2	-5.67 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	1101.4	486.1	-55.87 %	P
Chacabuquito	391.0	419.2	+7.21 %	
Chacayes	2249.8	2365.5	+5.14 %	
Chagual	0.0	0.0	-	
Chapiquiña	122.4	132.9	+8.57 %	
Chiburgo	305.0	304.0	-0.33 %	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	221.4	189.2	-14.56 %	PMG
Cholguán	216.0	125.6	-41.86 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	16.4	27.6	+68.29 %	
Cipreses	2017.7	1562.5	-22.56 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6497.5	5210.6	(*) -19.81 %	
Cochrane-CCH2	6436.1	5051.4	(*) -21.51 %	
Cogen. Aconcagua	0.0	0.0	-	DLC
Cogen. Biobío	0.0	0.0	-	DF
Colbún	2976.6	3452.0	+15.97 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	RO
Colmito Diésel	0.0	94.7	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	91.2	110.1	+20.77 %	
Coronel Diésel	0.0	1.4	GNP	MM
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	252.0	268.9	+6.69 %	
Curillinque	1617.1	1365.8	-15.55 %	RO
Dadinco	18.6	5.0	-73.24 %	
Degañ	12.5	193.0	+1449.10 %	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P
PFV EL SALITRAL	33.4	31.8	-4.64 %	P
PFV Las Majadas	94.5	82.7	-12.48 %	P
PFV PLAYERITO	31.1	7.2	-77.04 %	P
PFV PLAYERO	31.0	7.0	-77.38 %	P
PFV PMGD Esfena	-	14.0	GNP	
PFV RÍO ESCONDIDO	1637.9	1087.1	-33.63 %	P
PFV SANTA ISABEL	1536.7	561.3	-63.47 %	
PFV SOL DE LILA	440.4	462.5	+5.03 %	P
PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
PFV Sol del Desierto	1518.0	1497.7	-1.34 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	63.8	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	55.8	59.6	+6.87 %	PMG
Palmucho	747.9	744.6	-0.44 %	
Pangué	930.0	3989.7	(*) +329.00 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	4547.7	4010.2	-11.82 %	
Peuchén	600.2	460.4	-23.30 %	
Pilmaiquén	592.0	612.9	+3.53 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	726.0	766.7	+5.61 %	
Pretty Field	19.5	21.4	+9.42 %	P
Providencia	48.0	42.7	-11.04 %	MM
Puente Solar	27.5	18.2	-33.82 %	P
Pulelfu	112.8	103.9	-7.89 %	PMG
Pullinque	396.2	395.7	-0.14 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	DF
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	373.0	372.5	-0.13 %	
Queltehues	569.1	701.8	+23.32 %	DF
Quilleco	541.2	459.0	-15.19 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	70.0	84.0	+20.00 %	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	493.0	GNP	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	490.0	494.0	+0.82 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	559.0	GNP	
RENAICO 2	-	0.8	GNP	
Ralco	4260.8	6393.7	(*) +50.06 %	RO
Rapel	0.0	0.0	-	
Rauquén	99.8	57.1	-42.82 %	
Renaico	94.4	116.7	+23.61 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	88.7	52.8	-40.48 %	
Rucatayo	659.0	666.1	+1.07 %	
Rucúe	1259.5	1124.0	-10.76 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Diego de Almagro	0.0	0.0	-		Río Colorado	192.0	197.0	+2.60 %	
Digua	264.0	271.8	+2.94 %		Río Huasco	22.0	24.9	+13.05 %	
Domeyko	232.8	269.3	+15.67 %	P	Río Picoiquén	108.0	96.8	-10.42 %	
Don Jorge	32.4	21.2	-34.45 %		SF Energía	1354.6	1099.8	-18.81 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	San Andrés	710.5	735.1	+3.46 %	
El Paso	591.0	731.6	+23.79 %		San Clemente	82.0	80.9	-1.34 %	PMG
El Peñón	0.0	0.0	-		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
El Pinar	-	0.0	-		San Ignacio	0.0	0.0	-	
El Rincón	5.5	5.5	-	PMG	San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 GNL	6380.5	3554.4	(*) -44.29 %	
El Toro	2700.2	2320.9	-14.05 %	RO	San Isidro 1 Gas Arg	444.9	3987.2	(*) +796.18 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 GNL	4840.0	2967.4	(*) -38.69 %	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	2280.0	5397.9	(*) +136.75 %	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Javier	39.5	23.2	-41.23 %	P
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	343.3	-10.60 %	RO	San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Escuadrón	76.2	172.7	+126.64 %	LF	San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		San Ramiro	90.9	60.1	-33.87 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Fe	83.6	36.7	-56.13 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Espinos	27.0	8.7	-67.78 %		Santa Marta	219.0	146.6	-33.06 %	
Eólica Aurora	254.1	129.8	-48.91 %		Santa María	0.0	0.0	-	MM
Eólica Cabo Leones 1	718.6	943.4	+31.28 %		Santa Rita	26.2	5.3	-79.92 %	
Eólica Cabo Leones 2	595.7	885.6	+48.67 %		Sauzal	1662.0	1637.1	-1.50 %	RO
Eólica Cabo Leones 3	966.7	960.5	-0.64 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Canela	19.1	56.2	+194.86 %		Sauzalito	264.0	259.0	-1.91 %	
Eólica Canela 2	96.2	329.7	+242.77 %		Solar Aguila 1	13.0	14.9	+14.92 %	
Eólica Cuel	104.9	69.2	-34.05 %		Solar Almeyda	571.8	597.6	+4.51 %	
Eólica El Arrayán	325.0	306.7	-5.62 %		Solar Andes	210.1	216.0	+2.83 %	
Eólica El Maitén	38.4	17.5	-54.35 %		Solar Andes 2A	689.3	675.7	-1.98 %	
Eólica La Esperanza	13.2	207.7	+1472.07 %	PMG	Solar Antay	75.1	71.5	-4.83 %	PMG
Eólica La Estrella	437.1	402.2	-7.98 %		Solar Atacama 2	875.9	1470.6	+67.91 %	
Eólica La Flor	60.4	485.1	+703.84 %		Solar Carrera Pinto	822.2	860.8	+4.70 %	
Eólica Lebu	24.4	12.3	-49.79 %	PMG	Solar Cerro Dominador	942.5	1059.9	+12.46 %	
Eólica Los Buenos Aires	88.6	74.9	-15.51 %		Solar Chañares	334.0	352.6	+5.56 %	
Eólica Los Cururos	340.1	570.3	+67.71 %		Solar Diego de Almagro	242.6	233.7	-3.70 %	
Eólica Monte Redondo	145.0	208.0	+43.46 %		Solar Doña Carmen	238.2	181.9	-23.63 %	
Eólica Punta Colorada	43.3	56.8	+31.27 %		Solar El Pelicano	1050.7	1095.8	+4.30 %	
Eólica Punta Palmeras	144.7	311.3	+115.12 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Punta Sierra	302.6	627.7	+107.42 %	RO	Solar El Romero	1605.3	1642.8	+2.33 %	
Eólica Renaico	198.0	66.8	-66.28 %		Solar FV Bolero	1346.9	1371.8	+1.85 %	
Eólica San Gabriel	530.7	552.6	+4.12 %		Solar Finis Terrae	816.4	1117.5	+36.88 %	LF
Eólica San Juan	1096.2	1221.7	+11.45 %		Solar GPG San Pedro	853.0	819.9	-3.88 %	
Eólica San Pedro	0.0	308.1	GNP	LF	Solar Huatacondo	406.6	773.4	+90.22 %	
Eólica San Pedro 2	512.8	562.6	+9.71 %	LF	Solar Jama	201.8	418.6	+107.46 %	
Eólica Sarco	917.6	1206.0	+31.44 %		Solar Javiera	585.3	686.0	+17.20 %	
Eólica Sierra Gorda	875.6	807.6	-7.76 %		Solar La Huayca 2	140.0	172.0	+22.88 %	
Eólica Talinay Oriente	395.5	495.4	+25.27 %		Solar La Silla	14.5	17.3	+19.10 %	
Eólica Talinay Poniente	249.8	330.3	+32.24 %		Solar Lalackama	585.9	516.5	-11.83 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Taltal	800.3	661.6	-17.32 %		Solar Lalackama 2	133.4	164.5	+23.28 %	
Eólica Tolpán Sur	293.2	284.9	-2.84 %	LF	Solar Llano de Llampos	950.3	964.9	+1.54 %	
Eólica Totoral	86.1	228.3	+165.28 %		Solar Loma Los Colorados	5.1	0.0	-100.00 %	PMG
Eólica Ucuquer 2	58.7	16.5	-71.99 %		Solar Los Loros	304.3	316.0	+3.84 %	LF
Eólica Valle de los Vientos	575.8	554.2	-3.75 %		Solar Los Tilos	39.1	25.7	-34.17 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar Luz del Norte	1366.9	1430.9	+4.69 %	
GEO CERRO PABELLON (AMPLIACION)	0.0	18.0	GNP		Solar María Elena	525.5	640.5	+21.88 %	
Geo. Cerro Pabellón	520.0	813.4	+56.42 %	LF	Solar Nuevo Quillagua	951.5	986.5	+3.68 %	
Guacolda 1	2245.5	2358.0	+5.01 %	LF	Solar PFV Granja Solar	763.6	1008.5	+32.08 %	
Guacolda 2	1915.0	2043.0	+6.68 %	LF	Solar PV Conejo	1058.8	1143.3	+7.98 %	LF
Guacolda 3	2898.3	2689.0	-7.22 %		Solar PV Salvador	655.3	670.5	+2.32 %	
Guacolda 4	2842.5	2692.0	-5.29 %	LF	Solar Pampa Camarones	49.8	50.2	+0.80 %	
Guacolda 5	2606.3	3138.0	+20.40 %		Solar Pampa Solar Norte	718.3	733.0	+2.04 %	
Guayacán	231.0	232.9	+0.83 %		Solar Piloto Cardones	1.8	1.7	-2.81 %	PMG
HP EL ATAJO	0.9	0.0	-100.00 %		Solar Pozo Almonte 2	28.3	68.9	+143.44 %	
HP FLORIDA II	199.0	220.6	+10.85 %		Solar Pozo Almonte 3	137.8	147.0	+6.67 %	
HP FLORIDA III	52.8	52.8	-		Solar Puerto Seco	54.7	79.0	+44.49 %	PMG
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Quilapilún	1005.5	899.2	-10.57 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar SDGx01	7.3	7.7	+5.89 %	PMG
Horcones TG	-	0.0	-		Solar San Andrés	425.9	403.2	-5.34 %	
Hornitos	467.0	433.8	-7.11 %		Solar Santiago	683.7	695.2	+1.68 %	
Hornitos-CTH	3156.4	2981.4	-5.55 %	LF	Solar Uribe	458.3	539.6	+17.72 %	
Huasco	0.0	0.0	-		Solar Usya	416.9	347.3	-16.69 %	LF
Huasco TG IFO	0.0	-	-		TAMAYA SOLAR	922.3	714.7	-22.51 %	P
Inacal	0.0	0.0	-		TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	
Isla	1341.6	1135.1	-15.40 %		TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-	MM	Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Juncal	346.0	451.8	+30.58 %		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	0.0	0.0	-	MM	Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
LA CRUZ SOLAR	-	118.0	GNP	P	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	872.1	878.1	+0.68 %		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
LLANOS BLANCOS	-	183.9	GNP		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
LOS OLMOS	0.0	0.0	-	P	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
La Confluencia	2710.7	2338.9	-13.72 %		Tchamma	728.2	517.5	-28.93 %	P
La Higuera	3293.7	2793.1	-15.20 %		Teno	0.0	0.0	-	
La Mina	188.2	121.0	-35.72 %		Teno Gas 50	0.0	0.0	-	DF
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Teno Solar	-	0.0	-	PMG
Laja 1	18.3	0.0	-100.00 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	240.0	126.0	-47.50 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM	Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	624.0	608.8	-2.44 %		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	DF
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	LF
Licantén	156.0	98.4	-36.90 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Licán	176.0	144.4	-17.98 %		Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	LF
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Lircay	480.0	415.6	-13.42 %		Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Llanguereo	12.9	10.3	-20.49 %	PMG	Tocopilla-U16 GNL	0.0	944.6	GNP	RO
					Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Loma Alta	688.1	575.8	-16.32 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF
Loma Los Colorados 2	336.0	258.5	-23.07 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	112.0	102.4	-8.61 %	
Los Hierros 2	24.0	18.6	-22.38 %	
Los Lagos Solar	21.6	13.6	-37.10 %	P
Los Molles	25.5	33.0	+29.55 %	
Los Pinos	0.0	25.0	GNP	
Los Quilos	650.0	676.5	+4.08 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA	2222.5	2303.9	+3.66 %	
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	441.6	258.4	-41.48 %	P
MALLECO SUR	432.7	409.9	-5.26 %	
MECO CHILLAN	64.9	11.1	-82.89 %	P
Machicura	480.0	480.0	-	LF
Maitenes	202.7	201.7	-0.52 %	DF
Malalcahuello	60.0	50.3	-16.10 %	
Mampil	338.8	302.2	-10.78 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trapén	917.6	936.2	+2.03 %	LF
Trincao	202.5	207.2	+2.32 %	LF
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	3475.5	4024.0	+15.78 %	LF
Villa Alegre	89.8	34.8	-61.26 %	
Villa Solar	23.7	10.8	-54.45 %	
Viñales	528.0	588.5	+11.46 %	
Volcán	237.9	240.9	+1.24 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>211520.0</b>	<b>225036.0</b>	<b>+6.39 %</b>	



## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	22.0	18.0	-18.13 %
Allipén	53.6	51.0	-4.82 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	49.2	26.4	-46.41 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	86.2	84.3	-2.19 %
Aviles	20.3	15.4	-24.12 %
BERRUECO	61.0	17.3	-71.58 %
Bellavista 1	23.3	92.2	+296.41 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	0.0	15.6	-
CASABERMEJA	9.2	8.9	-3.49 %
Caimi	1.4	0.2	-88.91 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	20.9	21.6	+3.29 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	43.8	43.8	+0.01 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	96.2	96.2	-0.00 %
Chanleufu	0.6	0.8	+32.82 %
Chifin	-	9.1	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	24.5	4.3	-82.42 %
Collil	23.4	11.4	-51.42 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	15.8	-
Correntoso	62.4	41.2	-33.98 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	10.9	11.0	+1.19 %
Curacautín	-	1.2	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	27.8	16.2	-41.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Quillaileo	0.9	0.0	-100.00 %
Quillay	29.0	21.2	-26.98 %
RAULI	100.6	52.7	-47.57 %
RINCONADA NORTE	18.2	16.2	-11.24 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	0.0	9.8	-
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	11.2	13.5	+19.93 %
Roblería	47.9	50.4	+5.17 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	0.0	0.0	-
SANTA CAROLINA	29.4	15.2	-48.24 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	8.2	-
Santa Ester	24.6	5.2	-78.82 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	11.4	10.7	-6.64 %
Santa Luisa	-	4.2	-
Saturno Norte	52.7	17.7	-66.35 %
Sauce Andes	5.4	3.9	-28.86 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	69.7	53.0	-23.97 %
Solar Alto	0.0	0.0	-
Solar Altos de Til Til	14.1	13.7	-2.85 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	38.5	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	22.3	24.5	+10.04 %
Solar Antonia	21.7	16.0	-26.35 %
Solar Ariztía	23.4	16.7	-28.62 %
Solar Bellavista	22.3	14.9	-33.15 %
Solar Cabilsol	21.5	16.3	-24.19 %
Solar Cachiyuyo 2	95.5	96.4	+0.90 %
Solar Calama 1	85.8	100.2	+16.75 %
Solar Calle Larga	31.2	29.1	-6.60 %
Solar Canesa 1	27.1	25.1	-7.20 %
Solar Casuto	22.1	22.3	+0.85 %
Solar Catemu	19.2	15.1	-21.32 %
Solar Catán	27.7	21.1	-23.72 %
Solar Cernicalo 1	12.0	16.9	+41.51 %
Solar Cernicalo 2	12.0	15.9	+32.48 %
Solar Chalinga	27.2	22.7	-16.62 %
Solar Chancon	23.2	26.7	+14.92 %
Solar Chimbarongo	19.0	14.7	-22.80 %
Solar Chuchiñi	18.5	20.2	+9.33 %
Solar Citrino	26.8	18.1	-32.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Dagoberto	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	89.3	53.1	-40.50 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	70.8	73.1	+3.18 %
Dongo	18.0	5.8	-68.09 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	9.0	8.2	-8.62 %
Doña Javiera	-	2.4	-
Doñihue	79.2	79.2	-0.00 %
EL ROMERAL	86.0	49.7	-42.27 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrío	17.4	10.7	-38.33 %
El Arrayán	-	10.0	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	3.5	0.0	-100.00 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	12.3	9.6	-21.73 %
El Condor	10.5	10.5	-0.00 %
El Diuto	54.0	51.7	-4.25 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	93.8	78.6	-16.29 %
El Llano	14.1	16.8	+19.75 %
El Manzano	46.8	46.5	-0.52 %
El Mirador	6.4	7.9	+24.23 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	29.4	-
El Resplandor	23.6	3.2	-86.58 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	55.7	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.7	15.6	-0.46 %
Eólica El Arrebol	156.1	4.0	-97.43 %
Eólica Huajache	15.7	6.3	-59.62 %
Eólica Las Peñas	20.9	7.7	-63.20 %
Eólica Lebu 3	13.7	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	23.5	6.5	-72.48 %
Eólica Ucuquer	40.2	83.5	+107.82 %
Eólico El Nogal	150.2	17.6	-88.29 %
GR Pitao	105.7	64.8	-38.71 %
Galpón	0.7	19.6	+2823.02 %
Gami	-	0.0	-
Granada	0.0	0.0	-
Guanaco Solar	29.9	20.0	-33.22 %
HBS	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Cordillerilla	10.0	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	85.2	96.9	+13.68 %
Solar Crucero	24.4	16.2	-33.68 %
Solar Cruz	32.6	25.6	-21.55 %
Solar Cuz Cuz	19.3	21.8	+13.28 %
Solar Don Eugenio	23.3	15.0	-35.75 %
Solar Don Mariano	27.1	15.4	-43.43 %
Solar Eclipse	70.2	54.8	-21.92 %
Solar El Boco	28.7	41.0	+42.72 %
Solar El Chincol	31.6	31.6	+0.00 %
Solar El Chucao	28.7	7.8	-72.91 %
Solar El Divisadero	22.3	29.5	+32.62 %
Solar El Estero	16.5	11.4	-31.19 %
Solar El Laurel	73.0	47.5	-34.97 %
Solar El Picurio	23.5	29.2	+24.08 %
Solar El Pilpen	27.6	28.1	+1.81 %
Solar El Pitio	25.5	30.4	+19.03 %
Solar El Queltehue	29.7	-	-
Solar El Quemado	32.7	24.3	-25.86 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	24.6	55.9	+127.24 %
Solar El Sauce	24.6	18.3	-25.53 %
Solar Encon	82.2	73.5	-10.56 %
Solar Esperanza	22.9	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	0.0	0.0	-
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	57.0	27.5	-51.81 %
Solar GR Pepa	93.5	55.9	-40.23 %
Solar GR Santa Rosa	77.3	62.9	-18.69 %
Solar Girasoles	25.9	18.9	-26.87 %
Solar Guadalao	27.7	20.8	-25.06 %
Solar Homero	30.7	-	-
Solar Hormiga	15.2	16.7	+10.03 %
Solar Hornitos	2.1	1.0	-50.39 %
Solar Illapel 5X	31.6	26.3	-16.55 %
Solar Jahuel	58.7	56.7	-3.33 %
Solar Jaururo	22.8	22.8	-0.00 %
Solar José Soler Mallafré	15.0	7.1	-52.24 %
Solar Konda	24.3	21.7	-10.74 %
Solar La Acacia	73.1	48.7	-33.43 %
Solar La Blanquina	78.1	27.6	-64.73 %
Solar La Chapeana	18.0	4.0	-77.80 %
Solar La Chimba Bis	16.9	17.9	+5.88 %
Solar La Esperanza 2	63.1	68.4	+8.33 %
Solar La Estancia	28.7	18.6	-34.95 %
Solar La Frontera	33.7	36.0	+6.97 %
Solar La Lajuela	78.5	49.0	-37.57 %
Solar La Manga	24.5	11.7	-52.37 %
Solar La Quinta	23.3	27.4	+17.84 %
Solar Lagunilla	19.0	11.8	-38.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
HBS-GNL	-	4.1	-
Hidrobonito MC1	35.5	61.3	+72.54 %
Hidrobonito MC2	11.5	16.1	+39.33 %
Hidroeléctrica Cumpeo	83.7	86.0	+2.68 %
Homero	-	15.4	-
Huape	28.1	4.7	-83.12 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	7.2	8.1	+12.50 %
LAS TORTOLAS	30.1	30.1	-0.00 %
LLAY LLAY	96.6	62.6	-35.18 %
LUMBRERAS	33.3	24.5	-26.44 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	0.2	0.0	-100.00 %
La Compañía 2	22.9	33.3	+45.02 %
La Ligua	21.0	21.0	+0.00 %
La Montaña 1	14.6	12.3	-15.60 %
La Montaña 2	8.4	7.5	-10.47 %
La Paloma	5.6	10.1	+78.78 %
La Viña - Alto la Viña	0.4	0.0	-100.00 %
Las Cabras	26.9	15.5	-42.36 %
Las Chacras	22.6	19.8	-12.51 %
Las Flores	3.2	0.0	-100.00 %
Las Lechuzas	34.2	10.3	-70.02 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	99.9	24.6	-75.34 %
Lingue Solar	26.8	17.3	-35.38 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	28.1	22.0	-21.47 %
Lonquimay	-	7.0	-
Los Bajos	121.0	125.0	+3.28 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	17.5	15.0	-14.46 %
Los Corrales 2	4.0	2.7	-33.81 %
Los Molinos	104.2	85.6	-17.84 %
Los Morros	40.8	39.9	-2.28 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	4.5	3.8	-14.93 %
Los Perales	14.3	12.9	-9.74 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Louisiana Pacific 2	-	0.0	-
MC3	-	20.8	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	15.3	11.9	-22.34 %
Maisan	0.0	3.6	-
Malinke	26.3	19.6	-25.33 %
Mallarauco	64.3	63.1	-1.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	28.3	6.5	-77.06 %
Solar Las Mercedes 1	27.8	14.2	-48.80 %
Solar Las Mollacas	18.0	15.3	-14.81 %
Solar Las Palomas	18.7	19.1	+2.40 %
Solar Las Perdices	29.4	11.3	-61.52 %
Solar Las Rojas	17.5	16.9	-3.23 %
Solar Las Terrazas	22.9	0.0	-100.00 %
Solar Las Torcazas	-	20.4	-
Solar Las Turcas	26.6	26.1	-2.01 %
Solar Lipangue	22.6	15.2	-33.10 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	80.1	-
Solar Lo Miranda	64.9	33.3	-48.66 %
Solar Lo Sierra	19.3	12.2	-36.69 %
Solar Loreto	25.6	12.8	-50.21 %
Solar Los Gorriones	24.0	3.0	-87.35 %
Solar Los Libertadores	50.7	40.5	-20.19 %
Solar Los Paltos	26.7	18.5	-30.84 %
Solar Los Patos	26.5	32.3	+22.02 %
Solar Los Puquios	3.8	9.6	+152.63 %
Solar Luce	27.8	14.8	-46.90 %
Solar Luders	26.8	17.5	-34.63 %
Solar Luna	21.4	14.4	-32.62 %
Solar Luna del Norte	20.0	21.5	+7.27 %
Solar Malaquita 2	89.9	93.7	+4.24 %
Solar Marchigue 2	63.1	59.6	-5.55 %
Solar Marchigue 7	27.8	19.5	-29.93 %
Solar Marin	30.4	26.4	-13.43 %
Solar Montt	31.1	22.6	-27.33 %
Solar Norte Chico 1	0.0	4.0	-
Solar Ocoa	26.4	21.2	-19.58 %
Solar Olivillo	92.7	54.1	-41.67 %
Solar Ovejería	80.8	69.8	-13.68 %
Solar PFV Mostazal	86.7	49.5	-42.93 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.9	15.0	+1.08 %
Solar Pama	15.4	15.7	+1.72 %
Solar Panquehue 2	38.9	38.4	-1.12 %
Solar Paraguay	100.5	55.2	-45.10 %
Solar Parque Bicentenario	27.8	7.3	-73.92 %
Solar Pedreros	30.6	24.7	-19.25 %
Solar Peralillo	26.4	14.9	-43.45 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	29.7	16.9	-43.25 %
Solar Pirque	26.0	17.1	-34.50 %
Solar Placilla	0.0	54.1	-
Solar Población	25.8	17.9	-30.42 %
Solar Portezuelo	21.0	27.3	+29.73 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	18.0	16.6	-7.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
María Elena	1.7	0.2	-86.92 %	Solar Punta Baja	18.6	19.4	+4.29 %
María Pinto	27.1	27.1	-0.00 %	Solar Queltehue	28.5	18.3	-35.91 %
Melo	39.0	39.4	+1.16 %	Solar RLA	25.1	18.9	-24.66 %
Membrillo	27.3	13.9	-49.05 %	Solar Ranguil	26.5	14.3	-45.79 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Rodeo	12.5	12.5	+0.00 %
Minihidro Alto Hospicio	22.6	22.3	-1.67 %	Solar Rovián	69.0	69.0	-0.00 %
Minihidro El Toro	17.7	5.1	-71.09 %	Solar San Francisco	59.1	27.0	-54.31 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	11.5	+1.35 %	Solar San Isidro	26.5	26.5	+0.00 %
Molinera Villarrica	5.4	2.7	-51.15 %	Solar San Pedro	20.2	17.1	-15.20 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Adriana	22.7	15.9	-29.91 %
Moya	47.7	18.2	-61.88 %	Solar Santa Amelia	33.9	20.1	-40.56 %
Muchi	0.3	0.0	-100.00 %	Solar Santa Cecilia	11.3	17.1	+51.59 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Santa Clara	22.4	24.8	+10.34 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Santa Julia	21.5	23.4	+8.79 %
Munilque 1	0.0	0.5	-	Solar Santa Laura	19.9	15.4	-22.51 %
Munilque 2	0.0	10.3	-	Solar Santuario	29.1	28.1	-3.57 %
Mutupin	24.3	18.5	-24.05 %	Solar Sol	20.0	21.2	+5.62 %
Nahuen	98.2	68.7	-30.05 %	Solar Talca	75.8	32.2	-57.58 %
OVALLE NORTE	35.6	38.5	+8.02 %	Solar Talhuén	26.3	26.1	-0.95 %
Orafti	-	2.0	-	Solar Tambo Real	19.8	19.6	-1.32 %
Orion	30.1	5.2	-82.68 %	Solar Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PENCAHUE ESTE	24.2	12.5	-48.34 %	Solar Til Til	19.4	19.9	+2.35 %
PFV Alcaldesa	21.5	8.9	-58.46 %	Solar Trebal	19.6	19.3	-1.26 %
PFV CANELILLO	23.0	25.6	+11.36 %	Solar Trica-Dos	26.0	10.2	-60.81 %
PFV CIPRES	0.0	0.0	-	Solar Tricahue 2	94.5	51.6	-45.36 %
PFV COCINILLAS	28.6	24.8	-13.26 %	Solar Tucúquere	29.8	23.9	-19.87 %
PFV PITRA	30.2	16.1	-46.61 %	Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.4	0.2	-52.51 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	3.7	-	Solar UTFSM Viña del Mar	1.9	1.1	-41.94 %
PFV PMGD El Flamenco	12.6	10.9	-13.57 %	Solar Valle Este 2	71.7	77.7	+8.32 %
PFV PMGD Pegasus Solar	26.4	5.1	-80.64 %	Solar Valle Oeste 2	67.5	74.9	+10.87 %
PFV PMGD San Camilo	31.7	16.7	-47.39 %	Solar Valle de la Luna 2	25.0	19.9	-20.48 %
PFV SANTA INES	54.6	29.9	-45.22 %	Solar Victoria	97.2	99.0	+1.81 %
PINARES	-	0.0	-	Solar Villa Cruz	22.6	8.9	-60.86 %
PMGD Camping	-	0.0	-	Solar Villa Prat	29.1	3.4	-88.35 %
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-	Solar Villa Seca	27.8	9.3	-66.63 %
PMGD PFV CORTIJO	49.0	16.7	-65.92 %	Solar Vituco 2B	27.8	18.4	-33.85 %
PMGD PFV El Castaño	38.2	27.5	-28.10 %	Solar Ñilhue	6.6	5.5	-15.91 %
PMGD PFV Erinome	-	0.0	-	Solar Ñiquén	20.7	6.5	-68.71 %
PMGD PFV GR PEUMO	-	0.0	-	Southern	-	0.0	-
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS	30.4	17.6	-41.99 %	Tamarugo	17.4	18.8	+7.93 %
SOLAR				Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	17.3	8.0	-53.48 %	Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	27.3	18.4	-32.57 %	Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV SANTA MARGARITA	29.4	20.0	-31.79 %	Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Vicente	20.3	14.2	-29.93 %	Tomaval	-	1.4	-
PMGD TER LOMAS	-	0.0	-	Trailelfú	12.6	9.5	-24.66 %
COLORADAS				Tranquil	0.0	0.0	-
PRP Las Quemas	-	0.0	-	Trebal Mapocho	-	0.0	-
Pachira	-	1.3	-	Trinidad Solar	30.5	22.3	-26.86 %
				Trueno	25.4	23.5	-7.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Paine	96.8	98.5	+1.69 %
Palmar	49.3	47.5	-3.63 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	8.7	0.0	-100.00 %
Pichilonco	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	30.4	14.4	-52.58 %
Pitotoy	24.8	17.9	-27.95 %
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	0.0	9.5	-
QUINANTU	101.5	49.2	-51.53 %
QUITRALMAN	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Truful Truful	0.0	18.2	-
UTSFM Vitacura	0.0	0.0	+193.06 %
Venturada	88.2	16.5	-81.26 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	78.9	71.5	-9.30 %
<b>Total</b>	<b>9682.2</b>	<b>7622.7</b>	<b>-21.27 %</b>

## Abreviaturas:

**CSE:**Conectada a Sistema Externo  
**DF:**Desconexión Forzada  
**DLC:**Desconectada con Limitación de Combustible  
**DLF:**Desconectada con Limitación Forzada  
**DLP:**Desconectada con Limitación Programada  
**DRO:**Desconectada con Restricción Operativa  
**ERE:**Estado de Reserva Estratégica  
**FE:**Falla Externa  
**GNP:**Generación no programada  
**LC:**Limitación de Combustible

**LF:**Limitación Forzada  
**LP:**Limitación programada  
**MM:**Mantenimiento Mayor  
**P:**Prueba de Puesta en Servicio  
**PDO:**Prueba DO  
**PMG:**Pequeño Medio de Generación  
**PMGD:**Pequeño Medio de Generación Distribuida  
**PO:**Prueba Operacional  
**RO:**Restricción Operativa  
**SI:**Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

Angostura	Mayor generación real por mayores afluentes.
Campiche	Mayor generación real por costo marginal.
Candelaria 1 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas argentino.
Pangue	Mayor generación real por control cota.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
San Isidro 1 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas argentino.
San Isidro 1 GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas argentino.
San Isidro 2 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas argentino.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas argentino.
Cochrane-CCH1	Menor generación real por costo marginal.
Cochrane-CCH2	Menor 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
Nueva Renca Diésel	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Renca GNL	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.

### 3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

### 3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Bocamina 2	88.6	Limitada a 310 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección y contención de fuga de aire caliente por junta de expansión en línea de aire primario hacia molino 1. Según SICF 2021104869.
Guacolda 1	77.9	Limitada en 120 MW. Causa informada: Control de temperatura descarga de agua de mar, e inhabilitada para dar servicios complementarios de AGC según IL 2021002497.
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 4	90.9	Limitada a 140 MW. Causa informada: Por obstrucción de calentador de aire regenerativo, según IL 2021002466.
Hornitos-CTH	98.4	Limitada a 155 MW por revisión de bomba de extracción de condensado, según SICF 2021103433.
Mejillones-CTM2	58.1	Limitada en 100 MW hasta evaluar el comportamiento de la caldera, según IL 2021002297.
Mejillones IEM	84.0	Limitada a 355 MW. Causa informada: Alta vibración descanso N° 1 TV, no participa en CPF, según IL 2021002233.
Norgener-NTO1	95.7	Limitada en 134 MW no está dando la Pmax declarada, para ello se realizara un estudio de verificación con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021002238.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.2	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.2	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	77.3	Limitada en 170 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002488

### 3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Kelar GNL	0.0	TG1 y TV mantenimiento mayor, según SD 2021089681 y SD 2021088164
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.5. Prueba de Puesta en Servicio

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

### 3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angostura	100.0	C. Angostura U-1. limitada al retiro del servicio. Causa informada: Debe mantener unidad en servicio, por registro toma de variables de controlador turbina T-SLG. Según IL 2021002256.
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
Atacama-1 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Atacama-2 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Bocamina 2	100.0	Indisponible para realizar regulación de frecuencia secundaria (ACG). Causa informada: Al realizar el cambio de modo de operación de la unidad de modo "Turbina Sigue" a modo "Coordinado", se genera una sobrecarga de los ventiladores de tiro inducido de la caldera. Según IL 2021002486.
Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.
CERRO DOMINADOR CSP	100.0	Central debe operar de acuerdo a pronóstico de generación de CSP para poder terminar pruebas pendientes y evitar variaciones que puedan traer problema con equipos mientras se llega a valores nominales de temperatura en sistema de sales, según IL 2021002175.
El Toro	100.0	Durante el período de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.



CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco 1 GNL	100.0	Limitada en sus arranques. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Nehuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1. 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2. 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3. 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002356.
Pangue	100.0	Limitada al aumento en tiempo de partida. Causa informada: Unidad que se encuentre detenida y disponible, aumentará tiempo de arranque en un total de 40 minutos desde la solicitud de partida hasta la sincronización por maniobra de compuerta, según IL 2021002095. Establece mínimo técnico provisorio. Causa informada: De cuerdo a instrucción de operación por central Pangue relacionada a carta Coordinador/Enel y convenio por acuerdo operacional para la gestión de derechos de aguas de generación del embalse Ralco a favor de la cuenca del río Biobío y sus sectores saneamiento riego, firmado entre Junta de Vigilancia río Biobío y Enel, se informa que en central Pangue se establece un mínimo técnico excepcional de 20 MW para cada una de las unidades sin tiempo límite de trabajo en dicho valor. Según IL 2021002293.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	Limitada a mantener en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2021002169.
San Isidro 1 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
Taltal 1 Diésel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Tocopilla-U16 GNL	100.0	MTP de 150 MW por problemas en válvula de quemadores cámara S.E.V. Problema apertura de quemadores automáticos, según IL 2021002354 y sin aporte al CPF por señal errónea que produce desenganche de unidad al habilitar CPF, según IL 2021002349.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV La Cruz, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PE Alena, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre, PE Tchamma, PFV Sol del Norte, El Pinar U-1, San Javier, PFV La Cruz y Llanos Blancos continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 431.90 m.s.n.m. y un gasto de 345 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota de 641.75 m.s.n.m. y un gasto de 200 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 104.07 m.s.n.m. y un gasto de 5 MWh.
00:10	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:30	Licán	C. Licán sale del servicio en forma intempestiva con 12 MW, según IF 2021003234-2021003236.
01:07	Transec	S/E Ancoa compensación serie CS4 de línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021003233.
01:16	Licán	C. Licán disponible y en servicio.
01:26	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia cerrada.
01:36	San Andrés	C. San Andrés disponible y en servicio.
01:57	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
03:30	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
06:00	STS	Línea de 66 kV Valdivia - Los Lagos interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021003237.
06:15	Colbún	C. Hornitos cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
08:11	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
08:15	CGE	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Javiera con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2021104328.
08:55	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca abierta y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abierta por control transferencia zona de 154 kV.
08:56	Enel Generación	C. Bocamina 2 limitada a 310 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección y contención de fuga de aire caliente por junta de expansión en línea de aire primario hacia molino 1, según SICF 2021104869.
09:04	Acciona	C. PE Punta Palmeras con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Solucionar problemas en SCADA secundario por medio de copia desde el principal, según SICF 2021104382.
09:10	Transec	Línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 1 y línea de 220 kV Frutillar Norte - Tineo 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021104271 - 2021104272.
09:18	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:21	Enor Chile	C. PE Aurora cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021104318 y 2021104319.
09:37	Celeoredes	S/E Hualqui TR-1 de 220/66/13.8 kV, 90 MVA con limitación. Causa informada: Indisponible el automatismo del sistema contra incendio debido a falla en válvula de diluvio, según IL 2021002490.
09:39	Codelco Andina	Línea de 220 kV Cordillera - SAG cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021100648.
09:40	Codelco Andina	Línea de 220 kV Cordillera - SAG con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Probabilidad de descargas atmosféricas en alta cordillera, según SDCF 2021104380 - 2021104479.
10:27	Enel Green Power	Línea de 220 kV Las Palmas - Canela 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 16 MW de generación de C. PE Canela 1, según IF 2021003245.

Centro de Control	Observación
12:33 CGE	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Javiera cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021104328.
12:35 STS	S/E Quellón 52 E3 abierto.
13:28 Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca cerrada y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerrada, topología normal.
13:34 Enlasa	C. Trapén limitada a 48 MW. Causa informada: Limitación revisión de puntos calientes en equipos de las nave 2 y 3. Los equipos fueron retirados por precaución y por seguridad, según IL 2021002491. Cancelada IL 2021002455.
13:41 Enel Green Power	S/E Las Palmas cerrada línea de 220 kV Las Palmas - Canela 1 en pruebas.
13:43 Enel Green Power	Línea de 220 kV Las Palmas - Canela 1 interrupción forzada por protecciones al momento de conectar C. PE Canela 1.
13:51 Transelec	S/E Ancoa CC.SS. N° 4 de 500 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar anomalía en interruptor 52CS4 de banco de compensación, según SDCF 2021104488.
15:14 Transelec	Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre 1 sin teleprotecciones. Causa informada: Intervención de enlaces de teleprotecciones por atención de falla TPOP 01, según SICF 2021104656.
15:57 Enlasa	C. Trapén limitada a 60 MW. Causa informada: Limitación en nave 1 por alta temperatura en equipos generadores. Los equipos fueron retirados por precaución y por seguridad, según IL 2021002492. Cancelada IL 2021002491.
16:00 Transelec	S/E Ancoa CC.SS. N° 4 de 500 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021104488. Cancelado IF 2021003233.
17:00 Transelec	Línea de 220 kV Frutillar Norte - Tineo - Puerto Montt 1 cancelada limitaciones IL 2021002475 - 2021002476 - 2021002477 - 2021002478 - 2021002480 - 2021002481.
17:08 Enel Generación	C. Quintero U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 65 MW. Causa informada: Perturbación en la barra de corriente continua, según IF 2021003248.
17:10 Enel Generación	C. Quintero U-2 disponible. Cancelado IF 2021003248.
17:12 Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 abiertos por control de transferencia de la Línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
17:50 Arauco	C. Cholguán genera en isla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Transelec, debido a objeto extraño en línea de 66 kV Planta Cholguán - Charrúa, según SDCF 2021104735.
18:05 Imelsa -Crell	C. Trincao limitada a 16.2 MW. Causa informada: Indisponibilidad del G9 por fuga de refrigerante, según IL 2021002493. Cancelada IL 2021002439.
18:24 Transelec	Línea de 66 kV Cholguán - Charrúa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño desde conductores de la línea en estructura E-168, según SDCF 2021104752.
18:40 Transelec	Línea de 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt 1 con limitación. Causa informada: Inhabilitada función protección diferencial de línea 87L sistema 1 de protecciones, se mantiene en servicio función 21-21 N sistema 1 y 21-21N sistema 2 de protecciones, según IL 2021002498.
18:58 Transelec	Línea de 66 kV Cholguán - Charrúa cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021104752.
18:58 Chilquinta	SE/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.
20:14 TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 abierta para regular tensión.
20:32 Arauco	C. Cholguán sincronizada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021104735.
20:37 CGE	Línea de 110 kV Tap Alto Melipilla - Bajo Melipilla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere bloqueo de reconexión automática en ambos extremos por retiro de elemento extraño (cinta plástica) en estructura N° 14. Según SICF 2021104823.
20:38 Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 cerrados.
20:49 CGE	Línea de 66 kV Loncoche-Villarrica 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 12 MW de consumos de S/E Villarrica. Según IF 2021003249.
20:50 CGE	S/E Villarrica cerrado 52BS recuperado el 100 % de los consumos.
20:52 CGE	Línea de 110 kV Santa Marta - Padre Hurtado con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere bloqueo de reconexión automática del 52H3 de S/E Santa Marta, debido a reparación de hebra cortada en el conductor Flint, entre las estructuras 26 y 27. Según SICF 2021104825.
21:00 AES Andes	C. Guacolda U-3 y U-4 con restricción operativa para participar en servicio complementarios de control primario de frecuencia (CPF). Causa informada: Debido a desempeño deficiente, según IL 2021002499.
21:04 Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierta por control transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
21:08 CGE	Línea de 110 kV Tap Alto Melipilla - Bajo Melipilla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021104823.
21:09 Enel Green Power	Línea de 220 kV Las Palmas - Canela 1 cerrada cancelado IF 2021003245.
21:09 Enel Green Power	PE Canela 1 limitada en 8 MW. Causa informada: Debido a falla en cable MT del circuito de producción B, según IL 2021002496.
21:26 AES Andes	C. Guacolda U-1 limitada a 120 MW. Causa informada: Control de temperatura descarga de agua de mar, según IL 2021002497.
21:31 Acciona	C. PE Punta Palmeras cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021104382.

Hora	Centro de Control	Observación
23:57	Chilquinta	SE/EE San Felipe y San Rafael habilitada transferencia automática de consumos.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -505.2 [MW]
08:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule de Pehuenche aumenta extracciones a 4 m3/s.
15:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 52.5 [MW/m]
15:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -63.1 [MW/m]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 784.1 [MW]
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 3.83 m3/s.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 21 m3/s, a solicitud de la DOH.

#### 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		
Enor Chile	C. Ujina datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Transelec	S/E Charrúa Barras A y B de 500 kV datos SCADA (Tensiones de barra con diferencia de 3 kV con respecto a líneas y transformadores).	20/11/2021	07:30		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BioBio	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line.	16/11/2021	21:30		

ANEXO N°4

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







Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	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
202103238	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NOROCCIDENTE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E KAPATUR 111 S/E KAPATUR 112 S/E KAPATUR 119 S/E KAPATUR 150	S/E KAPATUR 111 S/E KAPATUR 112 S/E KAPATUR 119 S/E KAPATUR 150	Lavado de Aislación	0	No Reconectar 40, 200, 111 y 122 de S/E Kapatu a solicitud de Central Kalar por Fiebras de Lavado de Aislación de Líneas de Transmisión de Alta Tensión entre Kalar - Kapatu C3 y C2.	Riesgo controlado, fiebras de lavado lo realizará Kalar en línea 200 KV Kalar - Kapatu C1 y C2 de su propiedad.	Fiebras coordinadas entre CCT-Grupo SAESA y C.C. Kalar. (SODI 3E, registro interno STS).	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 20:00	24-11-21 09:14	24-11-21 17:59	
202103562	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL EMPALME	EL EMPALME 110/230KV 12/75MVA T2	Mantenimiento preventivo	0	Medición de protecciones mecánicas de T2 SE El Empalme, medida de resistencia de aislamiento.	No hay riesgo de los trabajos. Solo se realizarán bloqueos de protecciones mecánicas, levantando alambrados de Tipo y alarmas asociadas. El transformador T2 quedará respaldado en todo momento por las protecciones eléctricas S2/S3N, 87Y y 21T	Registro interno: PT 2021-01956	ninguno			24-11-21 08:00	25-11-21 18:00	25-11-21 16:19	25-11-21 16:19	
202103574	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL EMPALME	EL EMPALME 115/230KV 30MVA CTCB	Mantenimiento preventivo	0	Medición de protecciones mecánicas de T1 SE El Empalme, medida de resistencia de aislamiento.	No hay riesgo de los trabajos. Solo se realizarán bloqueos de protecciones mecánicas, levantando alambrados de Tipo y alarmas asociadas. El transformador T1 quedará respaldado en todo momento por las protecciones eléctricas S2/S3N y 87T	Registro interno: PT 2021-01957	ninguno			24-11-21 08:00	25-11-21 18:00	25-11-21 16:19	25-11-21 19:06	
202102208	Subestación	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHONCHI	otro: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	0	MANTENIMIENTO PREVENTIVO BASICO A BANCO DE BATERIA Y CARGADOR DE SUBESTACION CHONCHI.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2021-02130 INTERNO DE STS.	ninguno				24-11-21 09:00	24-11-21 18:00		
202103026	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHILDE	S/E CHILDE H2	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención en protecciones sistema 1 sistema 3 ambas SEL-421 de pallo H2 de S/E Chilca correspondiente a: Activo elemento CVT "detección de transición", en relés SEL-422 y sistema 2 y sistema 2, pallo H2 de S/E Chilca, para evitar operaciones erróneas de este relé de protección como lo ocurrido el 14 de agosto de 2023. Registrar falla por medio de maleta OMCRON CMC 356 invertiendo CONTRAHE de falla del 14 de agosto de 2023 y comprobar que el cambio realizado evita esta incorrecta operación.	Riesgo controlado, durante el trabajo, el relé intervenido estará bloqueado, además, se interviene a un relé a la vez, para no dejar sin protección la línea 110KV Chilca - Daluphu.	Fiebras sin pérdida de suministro. (PT 2021-02314 registro interno STS)	ninguno			24-11-21 09:00	24-11-21 18:00	24-11-21 11:14	24-11-21 13:27	
202102112	Subestación	Aprobado sin activación	SQM	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA.IT	Lavado de Aislación	0	Trabajos de Transmisión: 1.200KV San Simón-Lagunas, C1. Lavado de aislación; en instalación empujable (Simple Circuit), (Estructura(s)) 4430 - 4432, Total: 69 CAD.	El riesgo es bajo pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Sañalizar y No Reconectar S2/T en S/E Tap-Off Nva Victoria a Solicitud de Translec. Actividades: S/E Ancoa: Cambio de fibra óptica en BC54 fase "B" en PDFI/GOP del Banco de compensación serie N°4 de la Línea 500KV Entre Rio-Ancoa 2 (Curso Forzoso). Condiciones: Equipo indisponible. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de feama: Subestación Ancoa, Delimitación zona de trabajo- bloqueo de tipo "sin protección" "A" y "B" del BC54.	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00			
202104488	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ANCOA	CS S/E ANCOA CS4 500KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Normalizar anomalía en interruptor S2CS4 de Banco de compensación N°4.- (CURSO FORZOSO)	Bajo	Actividad: S/E Diego de Almagro: A solicitud de CGE SA. Lavado de aislación LT 110 KV Diego de Almagro - Javiera (Curso Forzoso) intervención: Subestación Diego de Almagro. No Reconectar S2H5 instalaciones en Riesgo: Pallo Línea VUELTA/Talud. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de feama: No hay.	ninguno			24-11-21 12:00	24-11-21 20:00	24-11-21 13:51	24-11-21 16:00	
202104346	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H5	Otro Tipo de Trabajo	0	Sodis-376-CGE SA Lavado de aislación LT 110 KV Diego de Almagro - Javiera (Curso Forzoso)	Bajo	Actividades: S/E Laja: Tendido de nuevo tramo de barra 66 KV. Nota: Una vez retirado el conductor sin ambos extremos, se realizará el accionamiento del conductor el cual consiste en la instalación de los cables de aislación intermedia. Trabajo asociado proyecto de ampliación de S/E Laja (S2A001). Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de feama: No hay.	ninguno			24-11-21 07:00	24-11-21 17:00	24-11-21 08:47	24-11-21 12:59	
202103840	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAJA	BA S/E LAJA 66KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota: *** No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. *** Trabajo asociado proyecto de ampliación de S/E Laja (S2A001).	Bajo	Actividades: Ampliación SE Miraje: Alimentación desde SAA de sala S5G5 a caseta diagonal 3 (nueva). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S5.G.G. Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de feama: No hay.	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 08:34	24-11-21 18:48	
202103276	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Ampliación SE Miraje: Alimentación desde SAA de sala S5G5 a caseta diagonal 3 (nueva).	Bajo	Actividades: Proyecto Ampliación Miraje: Reposición de poste de teleseñalización lado sur. Retiro de equipos asociados al poste, cambio de poste y reposición de equipos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S5.G.G. Miraje o S5.AA. C.A. Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de feama: No hay.	ninguno			24-11-21 08:00	30-11-21 18:00			
202103275	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto Ampliación Miraje: Reposición de poste de teleseñalización lado sur. Retiro de equipos asociados al poste, cambio de poste y reposición de equipos.	Bajo	Actividades: S/E Saual: Trabajos de Obras de telecomunicaciones, correspondiente al tendido de cable coaxial entre multiplexor y microondas. Conexión y configuración de canal de datos para teleprotecciones.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E Saual.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de feama: Subestación Saual, Delimitación de zona de trabajo.-	ninguno			24-11-21 08:00	30-11-21 20:00			
202103272	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAUAL	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Obras de Telecomunicaciones.-	Bajo	Actividades: S/E Saual: Trabajos de Obras de telecomunicaciones, correspondiente al tendido de cable coaxial entre multiplexor y microondas. Conexión y configuración de canal de datos para teleprotecciones.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E Saual.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de feama: Subestación Saual, Delimitación de zona de trabajo.-	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 11:13	24-11-21 16:48	
202103247	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO HT1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de SODI 17 Emel Central Diego de Almagro: Lavado de Bushing Unidad HT1 N°1 DDA y pruebas de Parada Automóvil y cierre interruptor contra barra muerta.	Bajo	Daños: S/E Laja: Transformación HTDS: Almagro instalaciones en Riesgo: Pallo de transformación HT2 Temporalidad de los Riesgos: durante el retiro de la feama.	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 08:10	24-11-21 15:51	
202103434	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E VALLENAR	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CGE, según SODI 177, instalación de poste en cercanía red MT Cho Astilla.	Bajo	Actividades: A solicitud de CGE, según SODI 177, instalación de poste en cercanía red MT Cho Astilla. Restricciones: S/E Vallejar: Bloqueo reconexión S2C1 instalaciones en Riesgo: Pallo Línea C2C1, VIL Astilla. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	ninguno			24-11-21 09:00	24-11-21 20:00	24-11-21 10:06	24-11-21 15:30	
202103365	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a proyecto última pulgada: Habilitación comunicación UTR LAN B.	Bajo	Actividades: S/E Parral: Revisión de conexiones físicas y tendido de cable. Pruebas de comunicación enlace LAN B contra SCADA S/E Alto Saual.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Parral.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de feama: Subestación Parral, Delimitar zona de trabajo.-	ninguno			24-11-21 10:00	25-11-21 18:30	25-11-21 16:28	25-11-21 20:00	
202102276	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E QUILLOTA	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quillota: Trabajos programados para reforzamiento de malla de puesta a tierra.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Trabajos programados para reforzamiento de malla de puesta a tierra. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de riesgo: riesgo no significativo. Bloques del jefe de feama: S/E Quillota: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	ninguno			24-11-21 08:00	31-12-21 17:00			

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva									
202103044	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATEHCILLO	MATEHCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Matherillo: MPR programado a la P51-S2N Palo HT1. L- Verificación de la protección S1-S2N asociado al Palo HT1.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				24-11-21 08:30	24-11-21 18:00	24-11-21 17:28	26-11-21 17:30									
												Actividades: Verificación de Protecciones, S/E Matherillo: MPR programado a la P51-S2N Palo HT1. L- Verificación de la protección S1-S2N asociado al Palo HT1. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Tr: Trabajos 02, 220/115KV Matherillo o Barra 110 KV, Sección 1 Matherillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Matherillo, Palo HT1: Protección S1-S2N Delimitar y señalar la zona de trabajo Ejecuto al Jefe de Faena Subestación Matherillo, Palo HT1: Protección S1-S2N Bloqueo Ordenes de Trip sobre S2HT1 Encorta al Jefe de Faena Subestación Matherillo, Palo HT1: Protección S1-S2N Bloqueo Ordenes de Trip sobre S2T1 Encorta al Jefe de Faena Subestación Matherillo, Palo HT1: Protección S1-S2N Bloqueo de trip SOB etapa 2 sobre 878 110KV Encorta al jefe de Faena																			
202103043	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUASCO		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Huasco, palo H2: PLAN DE AUDITORÍA SCADA NT IN SITU 2021.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					24-11-21 09:00	24-11-21 18:00	24-11-21 10:18	24-11-21 18:48								
												Actividades: Auditoría de SCADA, SE Huasco, palo H2: PLAN DE AUDITORÍA SCADA NT IN SITU 2021. -- 1) Realizar pruebas de Precisión de Estampa y Edad del Dato de los pafios que tengan riesgo según estudio ICCP realizado anteriormente por Sopora Técnico (DACT), simulando en terreno las siguientes salidas según salidas en el punto IC: Estados S2H2, BPH2-2 y 43 (NE, N1, N2) -- 2) Nota: Se producirán cambios de estados de las salidas a escala del palo H2 por omisiones a realizar en terreno debido a la auditoría... 3) Requiere SODI a ENEL. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: L: 120KV Huasco-Matherillo, C2 o SCADA Local SE Huasco Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Huasco, Sala de telecomunicaciones: Armario R1: Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Huasco, Sala de telecomunicaciones: Armario RTU D2D. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.																			
202103039	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	PAN DE AZÚCAR TRS 220/115.8KV 40MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Limpieza de aislación CER 2.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					24-11-21 14:00	24-11-21 19:00	24-11-21 13:39	24-11-21 18:48								
												Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Pan de Azúcar: Limpieza de aislación CER 2. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Banco CC EE, 02, 13 kV P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas a reactores y salida pasamuros CER2... Subestación P. Azúcar, Delimitar Zona de trabajo...																			
202103038	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	CER S/E PAN DE AZÚCAR ITS 13.2KV 24MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Limpieza de aislación CER 2.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					24-11-21 14:00	24-11-21 19:00	24-11-21 13:39	24-11-21 18:48								
												Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Pan de Azúcar: Limpieza de aislación CER 2. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Banco CC EE, 02, 13 kV P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas a reactores y salida pasamuros CER2... Subestación P. Azúcar, Delimitar Zona de trabajo...																			
202103037	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	BC S/E PAN DE AZÚCAR CE2 13.8 KV 121 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual a banco CCEE N°2 y Mantenimiento TC banco condensadores N°2 (TC-CE2, F2, F3) (UO 58442708).	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					24-11-21 13:00	24-11-21 18:00	24-11-21 14:09	24-11-21 18:48								
												Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual a banco CCEE N°2 y Mantenimiento TC banco condensadores N°2 (TC-CE2, F2, F3) (UO 58442708). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: CER RD, 13.8 KV, Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, S/E Pan de Azúcar: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas cable poder CCEE 2 y en TCCE2-N, inmunizado.																			
202103034	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES TR2 220/115/13.8KV 75MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: construcción tramo N°2 de canaletas in situ patio 110 KV, dentro del cerco delimitador.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					24-11-21 08:00	26-12-21 18:00										
												Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, S/E Cardones: construcción tramo N°2 de canaletas in situ patio 110 KV, dentro del cerco delimitador. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Cardones, delimitar la zona de trabajo...																			
202103033	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 110KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: construcción tramo N°2 de canaletas in situ patio 110 KV, dentro del cerco delimitador.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					24-11-21 08:00	26-12-21 18:00										
												Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, S/E Cardones: construcción tramo N°2 de canaletas in situ patio 110 KV, dentro del cerco delimitador. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Cardones, delimitar la zona de trabajo...																			
202103030	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES HT2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: trabajo de medición topograficos para construcción tramo N°2 de canaletas in situ patio 110 KV.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					24-11-21 08:00	26-12-21 18:00										
												Actividades: Medidas topograficas en patios de AT, S/E Cardones, trabajo de medición topograficos para construcción tramo N°2 de canaletas in situ patio 110 KV. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Cardones, delimitar la zona de trabajo...																			
202103029	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 110KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: trabajo de medición topograficos para construcción tramo N°2 de canaletas in situ patio 110 KV.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					24-11-21 08:00	26-12-21 18:00										
												Actividades: Medidas topograficas en patios de AT, S/E Cardones, trabajo de medición topograficos para construcción tramo N°2 de canaletas in situ patio 110 KV. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Cardones, delimitar la zona de trabajo...																			
202103003	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA ANCLU	S/E NUEVA ANCLU-B	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de STS, asociada a SD: 2021010120-2021010211.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 15:19	24-11-21 16:46								
												Actividad: A solicitud de STS se requiere restricción del palo B, por trabajos en las cercanías de la línea 220 KV Parque Nueva Anclú. Restricción: Restricción a la reconexión: Instalaciones en riesgo Palo Central diagonal S28 Nueva Anclú-... Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay... Observación: No recomendar interruptor asociado al palo de línea. Actividades: S/E Ancla: Mantenimiento interruptores SPA (S2846) Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: N/A. Nivel de Riesgo: No significativo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Ancla, Interruptor S28461 Delimitación zona de trabajo.																			
202103043	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCLA	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de Mantenimiento de Sistemas de Control.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					24-11-21 08:00	24-11-21 13:00										

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202103136	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV B1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV B2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra e línea.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 08:42	24-11-21 18:29
202103133	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUILLOTA	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quilota: Configuración del equipo VHF MD786G y convector IP Telco 223, pruebas de comunicación y puesta en servicio hacia la S/E Cerro Navia.	Bajo		No tiene consumo afectado					24-11-21 08:00	25-11-21 17:30	25-11-21 11:12	25-11-21 13:49
202103110	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	BA S/E CERRO NAVIA 220KV TRANSFERENCIA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores de marcos de Barra de Transferencia de 220kV.	Bajo		No tiene consumo afectado					24-11-21 13:00	24-11-21 17:00	24-11-21 09:19	24-11-21 14:29
202103117	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Levantamiento visual para obra instalación Grupo de Emergencia. Considera inspección de proyección de grupo emergencia, inspección de Barra S5/AA CA y tableros eléctricos.	Bajo		No tiene consumo afectado					24-11-21 08:00	30-11-21 18:00		
202103085	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	S/E ATACAMA.11	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Verificación de relé 25 Sincronismo, (no requiere bloques, el relé es analógico y puede ser extraído en servicio, sin intervenir el sistema).	Bajo		No tiene consumo afectado					24-11-21 08:00	25-11-21 18:00	24-11-21 10:50	24-11-21 12:46
202103084	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	S/E ATACAMA.17	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Verificación de relé 25 Sincronismo, (no requiere bloques, el relé es analógico y puede ser extraído en servicio, sin intervenir el sistema).	Bajo		No tiene consumo afectado					24-11-21 08:00	25-11-21 18:00	24-11-21 10:50	24-11-21 12:46
202103083	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	S/E ATACAMA.15	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Verificación de relé 25 Sincronismo, (no requiere bloques, el relé es analógico y puede ser extraído en servicio, sin intervenir el sistema).	Bajo		No tiene consumo afectado					24-11-21 08:00	25-11-21 18:00	24-11-21 10:50	24-11-21 12:46
202103082	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	S/E ATACAMA.14	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Verificación de relé 25 Sincronismo, (no requiere bloques, el relé es analógico y puede ser extraído en servicio, sin intervenir el sistema).	Bajo		No tiene consumo afectado					24-11-21 08:00	25-11-21 18:00	24-11-21 10:50	24-11-21 12:46
202103081	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	S/E ATACAMA.11	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Verificación de relé 25 Sincronismo, (no requiere bloques, el relé es analógico y puede ser extraído en servicio, sin intervenir el sistema).	Bajo		No tiene consumo afectado					24-11-21 08:00	25-11-21 18:00	24-11-21 10:50	24-11-21 12:46
202103079	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RAPEL	S/E RAPEL.11 S/E RAPEL.12 S/E RAPEL.15	Otro Tipo de Trabajo	0	Roca bajo la línea de interconexión entre la Central Rapel y la subestación Rapel.	Bajo		No tiene consumo afectado					24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 18:18
202103076	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	S/E PAN DE AZÚCAR HT7	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud por CSE según SODI 293/2021 - Pan de Azúcar: Por trabajos de poda LT 110 kV Pan de Azúcar - Vicuña	Bajo		No tiene consumo afectado					24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 09:14	24-11-21 14:55
202103053	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAJA	S/E LAJA B1	Otro Tipo de Trabajo	0	No Reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado					24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 08:34	24-11-21 19:51

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecución	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202109864	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	S/E PAPOSO IS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Papiro: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios paño 220kV pafos 11, 12, 15, 16, 17G1, 17G2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea.  Actividades: S/E Papiro: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios paño 220kV pafos 11, 12, 15, 16, 17G1, 17G2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Papiro: 521, 523, 525 No reconectar. Terminos, Central Papiro: 527 G1, 527 G2, 527 G3, 527 G4 No reconectar. Subestación Tap TAP: 521.3 No reconectar. Terminos, S/E Laickama: 521.2 No reconectar. Terminos, S/E Francisco: 523 No reconectar. Terminos, S/E Cachoyley: 521 No reconectar. Subestación Papiro: 527.3 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Palo Seccionador #01 Papiro o Barra 220 kV, Sección 1 Papiro o Barra 220 kV, Sección 2 Papiro o Semipalo Transformación ITG1 Papiro o Semipalo Transformación ITG2 Papiro o L 220kV PAAP-TAT-CAH, C1 o L 220kV PAAP-TAT-FCO, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Papiro, Delimitación de la zona de trabajo. Solo personal autorizado y con sus debida acreditación ingresa a la zona de trabajo. Respetar las distancias mínimas de seguridad a punto energizados. Utilizar todos los EPP adecuados para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:53	24-11-21 12:28			
202109863	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	BA S/E PAPOSO 220KV SECCION 2 BA S/E PAPOSO 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Papiro: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios paño 220kV pafos 11, 12, 15, 16, 17G1, 17G2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea.  Actividades: S/E Papiro: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajas y Equipos Primarios paño 220kV pafos 11, 12, 15, 16, 17G1, 17G2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Papiro: 521, 523, 525 No reconectar. Terminos, Central Papiro: 527 G1, 527 G2, 527 G3, 527 G4 No reconectar. Subestación Tap TAP: 521.3 No reconectar. Terminos, S/E Laickama: 521.2 No reconectar. Terminos, S/E Francisco: 523 No reconectar. Terminos, S/E Cachoyley: 521 No reconectar. Subestación Papiro: 527.3 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Palo Seccionador #01 Papiro o Barra 220 kV, Sección 1 Papiro o Barra 220 kV, Sección 2 Papiro o Semipalo Transformación ITG1 Papiro o Semipalo Transformación ITG2 Papiro o L 220kV PAAP-TAT-CAH, C1 o L 220kV PAAP-TAT-FCO, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Papiro, Delimitación de la zona de trabajo. Solo personal autorizado y con sus debida acreditación ingresa a la zona de trabajo. Respetar las distancias mínimas de seguridad a punto energizados. Utilizar todos los EPP adecuados para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:53	24-11-21 12:28			
202109758	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	S/E TARAPACA IS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Inspección por corrosión a estructuras bajas, altas y equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de Barra Principal 220 kV Sección N°1, Barra Principal 220 kV Sección N°2, Barra de Transferecia sobre pafos IS.  Actividades: S/E Tarapacá: Inspección por corrosión a estructuras bajas, altas y equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de Barra Principal 220 kV Sección N°1, Barra Principal 220 kV Sección N°2, Barra de Transferecia sobre pafos IS. Levantamiento de partes y piezas de estructuras altas y bajas para confección de planos. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5211, 5212, 5213, 52171, 52172, 5218, 525 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2 Tarapacá o Palo Seccionador #01 Tarapacá. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo. Solo personal autorizado y con sus debida acreditación ingresa a la zona de trabajo. Respetar las distancias mínimas de seguridad a punto energizados. Utilizar todos los EPP adecuados para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:53	24-11-21 18:18			
202109757	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Inspección por corrosión a estructuras bajas, altas y equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de Barra Principal 220 kV Sección N°1, Barra Principal 220 kV Sección N°2, Barra de Transferecia sobre pafos IS.  Actividades: S/E Tarapacá: Inspección por corrosión a estructuras bajas, altas y equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de Barra Principal 220 kV Sección N°1, Barra Principal 220 kV Sección N°2, Barra de Transferecia sobre pafos IS. Levantamiento de partes y piezas de estructuras altas y bajas para confección de planos. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5211, 5212, 5213, 52171, 52172, 5218, 525 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2 Tarapacá o Palo Seccionador #01 Tarapacá. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo. Solo personal autorizado y con sus debida acreditación ingresa a la zona de trabajo. Respetar las distancias mínimas de seguridad a punto energizados. Utilizar todos los EPP adecuados para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:53	24-11-21 18:18			
202109524	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	otros: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Reubicación del antiguo equipo aire acondicionado N°5.  Actividades: SE Atacama: Reubicación del antiguo equipo aire acondicionado N°5. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/LAB, C.A. Atacama. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Atacama, Interruptor termomagnético de alimentación asociado al equipo que será retirado Abierto A disposición del jefe de Barra. Subestación Atacama, Interruptor termomagnético del circuito de alimentación del nuevo contenedor donde se instalará el equipo retirado Abierto A disposición del jefe de Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00					
202109513	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	S/E ATACAMA IS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal de lavado y los equipos 525, 526S1-1 y 526S-2.  Actividades: S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal de lavado y los equipos 525, 526S1-1 y 526S-2. Restricciones: Subestación Atacama, 5211, 5212, 5214, 5215, 5216, 5217, 5218, 5219, 52111, 5218, 52171 No reconectar. Terminos, Subestación Atacama: 5213, 5212 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Atacama o Barra 220 kV, Sección 2 Atacama. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Nota: Apertura de 525 se realizará solo mientras se realice el lavado de aislación del palo. Dos horas aproximadamente durante el horario indicado en la presente solicitud.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 08:36	24-11-21 09:59			
202109505	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios pafos 16, 17, 18, 19, 103 y 111, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°2 y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.  Actividades: S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios pafos 16, 17, 18, 19, 103 y 111, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°2 y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Subestación Atacama, 5216, 5217, 5218, 5219, 52111, 5218 No reconectar. Subestación Miraj, 528, 529 No reconectar. Terminos, S/E O'Higgins: 526 No reconectar. Terminos, S/E Esmeraldas: 5271 No reconectar. Terminos, Central Gas Atacama: 520-28, 520-31, 520-34 y 5203-50 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Atacama o L 220kV Atacama-Miraj, C2 o L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 o Palo Transformación L20-Atacama o Palo Transformación L20-Atacama. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:53	24-11-21 14:48			

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202109500	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	BA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios pafios IT, I2, I3, I4, I5, IR, I12 y ITL, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°1 y de transferencia , marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios pafios IT, I2, I3, I4, I5, IR, I12 y ITL, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°1 y de transferencia , marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Subestación Atacama: S21, S20T, S21L, S24, S25, S26, S28, S212 No reconectar. Terceros, S/E O'Higgins: S28 No reconectar. Terceros, S/E Tap Off Estero: S212 No reconectar. Subestación Miraflores: S20 y S26 No reconectar. Terceros, Central Gas Atacama: S2C-1A, S201-10, S2C-1B Y S201-32 No reconectar. Subestación Atacama: S21 No reconectar. Terceros, Subestación Atacama: S28 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1:Atacama o L 220KV Atacama-Miraflores, C1 o Paflo Transformación LID-Atacama a Paflo Transformación LID2-Atacama o Paflo Transformación LID-Atacama al Paflo Receptor: 003 Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Flama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:53	24-11-21 14:48		
202103053	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS		Otro Tipo de Trabajo		Se realizará el proceso de carga de base de datos a tiempo real (DBSEQ) a SCADA CC TEN mientras se realiza carga de base de datos al SCADA por aproximadamente 1 a 5 minutos.	Riesgo bajo: Trabajos se realizarán de forma remota, posible pérdida de envío de datos al coordinador desde CC TEN mientras se realiza carga de base de datos (DBSEQ) al SCADA del CC TEN por aproximadamente 1 a 5 minutos.	Posible pérdida de envío de datos al coordinador desde CC TEN mientras se realiza carga de base de datos (DBSEQ) al SCADA del CC TEN por aproximadamente 1 a 5 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 09:00	24-11-21 18:00	24-11-21 10:52	24-11-21 19:23	
202120032	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEN OS	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo		Se realizará mantenimiento preventivo de GWT 1, GTW2, HMI1, HMI2 y S&RP de SE TEN. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todos sus aplicativos. En el proceso de reinicio de los Gateway podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 10 minutos, se realizará uno a la vez.	Riesgo: Pérdida de comunicación momentánea. Medidas de Mitigación: Se debe de conectar el otro Gateway al SCADA.	Se realizará mantenimiento preventivo de GWT 1, GTW2, HMI1, HMI2 y S&RP de SE TEN. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todos sus aplicativos. En el proceso de reinicio de los Gateway podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 10 minutos, se realizará uno a la vez.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-11-21 09:00	24-11-21 17:00	24-11-21 10:28	24-11-21 16:56		
202109889	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	S/E CUMBRE I5	Mantenimiento preventivo		Se realizará pruebas de protocolo a protección 87L del paflo KS sistema 1, Microm PS46 y 87L sistema 2 GE I50.	Riesgo: Apertura de interruptores asociados al circuito 2 de la línea de 500KV SCUM-SAC4, cierre de interruptores SC246 en caso de estar abierto. Medidas de Mitigación: Revisión de pernos de bloqueo, revisión de planos de control asociados al paflo para ver el correcto orden de inserción de sus bloques, entre de línea de comunicación con el envío de la subestación. Abrir link de cierre así se garantiza el bloqueo.	Se realizará pruebas de protocolo a protección 87L del paflo KS sistema 1, Microm PS46 y 87L sistema 2 GE I50. Se realizará una prueba de protocolo un sistema a la vez, se garantizará la protección en la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-11-21 09:00	24-11-21 18:00	24-11-21 09:04	24-11-21 20:18		
202120278	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANQUILLOTA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN LUIS	BA S/E SAN LUIS 220KV BP1 BA S/E SAN LUIS 220KV BP2	Lavado de Aislación	0	Solicitud de Chiliquita para trabajos en instalaciones de su propiedad.	Trabajos con nivel de riesgo bajo	Actividades: S/E San Luis: Solicitud de Chiliquita para lavado de aislación de los pafios Agua Santa 1 y 2. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV 1 y 2 de S/E San Luis. -- Instalaciones en Riesgo: S/E San Luis: Barra de 220 kV 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Flama: S/E San Luis: Definición de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-11-21 09:00	24-11-21 17:00	24-11-21 10:36	24-11-21 15:40		

Número	Tipo	Ejecución	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	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
202102089	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP JUNCAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	29,2	Termografía tablero control - automatización, sistema de excitación, tablero de protección y sala media tensión	bajo	Termografía tablero control - automatización, sistema de excitación, tablero de protección y sala media tensión	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 08:00	25-11-21 18:51
202102088	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP BLANCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	53	Termografía tablero control - automatización, sistema de excitación, tablero de protección y sala media tensión	bajo	Termografía tablero control - automatización, sistema de excitación, tablero de protección y sala media tensión	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 08:00	25-11-21 18:51
202102087	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP CHACABUQUITO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	25,2	Termografía tablero control - automatización, sistema de excitación, tablero de protección y sala media tensión	bajo	Termografía tablero control - automatización, sistema de excitación, tablero de protección y sala media tensión	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-11-21 08:00	24-11-21 17:00	24-11-21 08:00	25-11-21 18:56
202102012	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILLOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	39	Termografía tablero control - automatización, sistema de excitación, tablero de protección y sala media tensión	bajo	Termografía tablero control - automatización, sistema de excitación, tablero de protección y sala media tensión	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-11-21 08:00	24-11-21 17:00	24-11-21 08:00	24-11-21 18:56
202102038	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILLOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	39	Se realizará Mantenimiento preventivo a Grupo Electrógeno de la Central, el cual consiste en cambio de filtros, limpieza y pruebas de funcionamiento.	bajo	Se realizará Mantenimiento preventivo a Grupo Electrógeno de la Central, el cual consiste en cambio de filtros, limpieza y pruebas de funcionamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-11-21 08:30	24-11-21 18:00	24-11-21 09:00	24-11-21 18:56
202102027	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE COLBUN	HE COLBUN U2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará el MPB de anillos Resonantes de U02 Colbun	Controlado	Se realizará el MPB de anillos Resonantes de U02 Colbun	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-11-21 08:30	24-11-21 14:00	24-11-21 08:08	24-11-21 13:12
202109005	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NEHUENCO 9B	TER NEHUENCO 9B U1	Otro Tipo de Trabajo	100	Obtener data de vibraciones en carga base con requerido por GE para analizar y definir el balanceo que aplicará en la unidad durante el mantenimiento programado en Marzo 2022	bajo	Obtener data de vibraciones en carga base con ges requerido por GE para analizar y definir el balanceo que aplicará en la unidad durante el mantenimiento programado en Marzo 2022	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operacional)		24-11-21 19:00	25-11-21 06:00	24-11-21 18:53	25-11-21 06:00
202102288	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGANOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	150	Unidad realiza pruebas de consumo específico neto, generando entre 150 MW y 200 MW.	bajo	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operacional)		24-11-21 22:00	25-11-21 10:00	24-11-21 22:00	25-11-21 14:00
202102287	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGANOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	250	Unidad realiza pruebas de consumo específico neto, generando entre 250 MW y 280 MW.	bajo	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operacional)		24-11-21 00:00	24-11-21 08:00	24-11-21 00:00	24-11-21 09:08
202104869	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Foros	TER BOCAMINA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	310	Inspección y control de fuga de aire caliente por junta de expansión en línea de aire primario hacia Molino 1. Se requiere realizar cambio de Molino, durante periodo que dura la intervención Molino 1 estará indisponible. Se unidad quedará limitada en 100 MW.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)	IF (Unidad con limitación forzada)	24-11-21 08:56	25-11-21 17:00	24-11-21 08:56	27-11-21 16:16
202104078	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Foros	TER BOCAMINA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	270	Inspección y control de fuga de aire caliente por junta de expansión en línea de aire primario hacia Molino 1. Se requiere realizar cambio de Molino, durante periodo que dura la intervención Molino 1 estará indisponible. Se unidad quedará limitada en 100 MW.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)	IF (Unidad con limitación forzada)	24-11-21 08:56	24-11-21 23:59	24-11-21 08:56	24-11-21 23:00
202102200	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE RALCO	HE RALCO U1	Otro Tipo de Trabajo		Revisión componentes asociados a regulador de velocidad de la unidad.	Trabajo programado y Supervisado en Terreno. Riesgo Bajo.	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		24-11-21 09:00	24-11-21 17:00	24-11-21 09:23	24-11-21 16:38
202102099	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER DIEGO DE ALMAGRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Liquidación de Buching y Mufas Transformador Principal y Pruebas de partida autónoma con carga interruptor control para inspección.	Trabajo programado y Supervisado en Terreno.	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		24-11-21 08:00	24-11-21 20:00	24-11-21 08:02	24-11-21 15:58
202103092	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	FE RENACOL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento Preventivo Básico en instalaciones de S/E Parque Eólico Renaco y paño 17 S/E Balcón.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Mantenimiento Preventivo Básico en instalaciones de S/E Parque Eólico Renaco y paño 17 S/E Balcón.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		24-11-21 08:00	24-11-21 19:00	24-11-21 08:52	24-11-21 19:53
202102157	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA SETE SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER TINGAOL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Movimiento de grúa por posicionamiento de estanques auxiliares de combustible, y la carga de nuevos juegos de protección en Reconectorador NGIA 525	Riesgo es alto, debido a que se trabajará para mover una grúa debido al posicionamiento de estanques	Se realizarán trabajos de movimiento de maquinaria pesada debido al posicionamiento de los estanques auxiliares de combustible y a cargados nuevos juegos de protecciones al reconectorador NGIA 525.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-11-21 09:00	24-11-21 18:00	24-11-21 09:14	24-11-21 18:05
202101160	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115,2	Generación mínima técnica 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupos, temperatura equipos, verificación lectura Scada.	El riesgo es bajo, porque se generará a baja carga variable.	Generación mínima técnica 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupos, temperatura equipos, verificación lectura Scada.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operacional)		24-11-21 15:00	24-11-21 23:59	24-11-21 14:48	24-11-21 23:35
202102030	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER LOS ESPINOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	124	Generación mínima técnica 1,38 MW con carga variable hasta 4,0 MW, chequeo sincronismo grupos, temperatura equipos, verificación lectura Scada.	El riesgo es bajo, porque se generará a baja carga variable.	Generación mínima técnica 1,38 MW con carga variable hasta 4,0 MW, chequeo sincronismo grupos, temperatura equipos, verificación lectura Scada.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operacional)		24-11-21 10:00	24-11-21 19:00	24-11-21 10:15	24-11-21 18:59
202102402	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTIHUEL SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANTIHUE	TER ANTIHUE U1	Otro Tipo de Trabajo		Para realizar pruebas de consumo específico neto de combustible con TGA a solicitud del Coordinador Eléctrico Nacional, según calendario definitivo informado por carta DE 0022-21.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Central Antihuel.	Pruebas a solicitud del Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la SO)		24-11-21 17:30	24-11-21 23:30	24-11-21 18:00	25-11-21 00:20
202109986	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	153,9	Realización de pruebas y ensayos de los servicios complementarios de la unidad.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	La unidad realiza el siguiente programa durante las pruebas: Entre 12:00 a 14:00 horas, la unidad se requiere limitada en 45 MW fijos y estables, con los controles CPV y AGC deshabilitados durante la limitación. Entre 14:00 a 16:00 horas, la unidad se requiere limitada en 95% 150 MW fijos y estables, con los controles CPV y AGC deshabilitados durante la limitación. Entre 16:00 a 20:00 horas, la unidad se requiere limitada en 153,9 MW fijos y estables, con los controles CPV y AGC deshabilitados durante la limitación.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operacional)		24-11-21 12:00	24-11-21 20:00	24-11-21 10:00	25-11-21 01:25
202104735	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PANELES ARAUCO S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Foros	TER CHOLGUAN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Debido a objeto extraño en línea de 69kV Planta Cholguán - Charrúa, y a solicitud de TRANSELEC, se solicita generar en sala, abriendo interruptor 528 en extremo planta Cholguán.	Debido a objeto extraño en línea de 69kV Planta Cholguán - Charrúa, y a solicitud de TRANSELEC, se solicita generar en sala, abriendo interruptor 528 en extremo planta Cholguán.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		24-11-21 18:00	24-11-21 18:30	24-11-21 17:50	24-11-21 20:32
202102006	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER LANDOS BLANCOS [EN REVISIÓN]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de inyección de energía hasta 76,7 MW con la P102, P103 y P104 de la Central Llanos Blancos (Pruebas de puesta en servicio). Durante las pruebas se podrá solicitar velaciones al factor de potencia entre 0,93 a 0,95 para verificar el comportamiento del control de la central.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos para pruebas operacionales de Prime Energía Quickstart SPA.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		24-11-21 00:00	24-11-21 23:59	24-11-21 17:57	24-11-21 20:51
202104382	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PUNTA PALMERAS S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Foros	FE PUNTA PALMERAS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Se necesita realizar copia de SCADA principal y montarla en SCADA secundario, esto debido a que servidor secundario presenta problemas para ejecución de SCADA y sus acciones supondrá riesgo para el control remoto de la instalación. Durante el trabajo la planta pasará a control local.	Riesgo de trabajo bajo según protocolo de minimización	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		24-11-21 08:55	24-11-21 11:00	24-11-21 09:04	24-11-21 21:31
202102011	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO ALTO GENERACIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	FE SAN PEDRO II	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	60	Desconexión de generador central B-09 de San Pedro II por faenas de mantenimiento preventivo, solo se detiene unidad indicada las demás unidades permanecerán en servicio.	Riesgo bajo y controlado, se desconecta amperiguano N°99 volumétrico, las demás unidades permanecerán en servicio.	(SOE) 200 Rio Alto S.A, registro interno STI)	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-11-21 08:30	24-11-21 18:00	24-11-21 09:11	24-11-21 17:43
202102050	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESEA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER HORNOPHREN [SM]	TER HORNOPHREN [SM] U3	Mantenimiento preventivo		Desconexión de Unidad N°3 de Central Termica Hornophren por faenas de mantenimiento menor de unidad indicada.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas sin pérdida de suministro las demás unidades permanecerán en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-11-21 08:30	24-11-21 18:00		



Reporte Descomenzación/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 15-12-2023 15:47:55
Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
Total registros General: 204
Total registros Línea: 118

Table with 22 columns: Numero, Tipo, Estado, Empresa, Tipo Solución, Origen, Tipo Programación, Línea, Tramo(s), Tipo Trabajo, Potencia, Trabajos a Realizar, Descripción Nivel Riesgo, Comentarios Adicional, Consumo, Empresas Afectadas, Trabajo Requiere, Estado Operativo, Estado Operativo Efectivo, Fecha Inicio, Fecha Fin, Fecha Efectiva Inicio, Fecha Efectiva Fin. The table lists various utility line interventions and maintenance activities across different regions and companies.



**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 15-12-2021 15:47:55  
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 259  
 Total registros Línea: 118

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021103025	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	QUILLUTA - NOGALES 220KV	QUILLUTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Para realizar mediciones, se bajará mufas de cable OPGW desde estructuras 10 y 25	Alto	Actividades: Para realizar mediciones, se bajará mufas de cable OPGW desde estructuras 10 y 25 Restricciones: No Reconectar interruptores de L220KV Quillota - Nogales circ. 1 y 2 Instalaciones en Riesgo: L220KV Quillota Nogales circ. 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Delimitación y señalización zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 16:25	
2021103024	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	QUILLUTA - NOGALES 220KV	QUILLUTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Para realizar mediciones, se bajará mufas de cable OPGW desde estructuras 10 y 25	Alto	Actividades: Para realizar mediciones, se bajará mufas de cable OPGW desde estructuras 10 y 25 Restricciones: No Reconectar interruptores de L220KV Quillota - Nogales circ. 1 y 2 Instalaciones en Riesgo: L220KV Quillota Nogales circ. 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Delimitación y señalización zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 16:25	
2021103476	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Vilos, paño 12: Levantamiento de información para implementación de TDD en Líneas de Transmisión.	Bajo	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, S/E Los Vilos, paño 12: Levantamiento de información para implementación de TDD en Líneas de Transmisión: - 1) Levantamiento a estructura de control y protecciones del paño 12 ubicado en SGGG 220KV. - 2) Levantamiento en el equipo 87B2 asociado al paño 02 Línea Nogales Circ. - - 3) Chequeo de operación función 50BF del paño 02, para esta actividad se descarga de configuración en protecciones sistema N° 1 y 2. - 4) Chequeo de cableado en los armarios de protecciones asociado al paño 02, para la actualización de planos elementales de C.C. - - 5) Nota: Los trabajos serán inspeccionados por personal de Transelco. Nota 2: Para la medición de variables de corriente continua (CC) se debe tomar la precaución de medición con respecto a tierra. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Nogales Los Vilos, C2 o Barra 220 KV, Sección 2 Los Vilos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Bander Paño 12 Delimitación de la zona de trabajo. Subestación Los Vilos, Bander 87B Delimitación de la zona de trabajo. Subestación Los Vilos, Armario de telecomunicaciones dirección Nogales Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 09:39	24-11-21 16:06		
2021103042	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Huasco, paño H2: PLAN DE AUDITORIA SCADA NT IN SFU 2021.	Bajo	Actividades: Auditoria de SCADA, SE Huasco, paño H2: PLAN DE AUDITORIA SCADA NT IN SFU 2021. - - 1) Realizar pruebas de Precisión de Tiempo y Fases del Dato de las pallas que tengan riesgo según estudio IECF realizado anteriormente por Soporte Técnico (DACT), simulando en terreno las siguientes salidas según indique en el paño H2: Estados 52612, 89H2.1, 89H2.2 y 43 (ND, NL, ND). - - 2) Nota: Se producirán cambios de estados de las salidas a Scada del paño H2 por simulaciones a realizar en terreno debido a la auditoria. - - 3) Requiere SODI a ENEL. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Maitencillo, C2 o SCADA local SE Huasco Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Huasco, Sala de telecomunicaciones: Armario RI. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Huasco, Sala de telecomunicaciones: Armario RTU D.2D. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-11-21 09:00	24-11-21 18:00	24-11-21 10:18	24-11-21 18:48		
2021103035	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ILAPA - CARRERA PINTO 220KV L1	ESTRUCTURA TR1 - CARRERA PINTO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 650 A 670	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 600 A 670 Restricciones: Subestación C. Pinto, S2 J2 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terreno, S/E Ilapa S2 J2 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Carrera Pinto-Bloco, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:42	24-11-21 16:06		
2021103032	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ZONA ALTA 2500 MSMN - REFUGIO 4500 MSMN 110KV C1 CARDONES ZONA BAJA 100 - 2500 MSMN 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: construcción tramo N°2 de canaletas in situ paño 110 KV, dentro del cerco delimitador.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, S/E Cardones: construcción tramo N°2 de canaletas in situ paño 110 KV, dentro del cerco delimitador Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, delimitar la zona de trabajo. . .	No tiene consumo afectado	ninguno		24-11-21 08:00	26-12-21 18:00					
2021103028	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ZONA ALTA 2500 MSMN - REFUGIO 4500 MSMN 110KV C1 CARDONES ZONA BAJA 100 - 2500 MSMN 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: trabajo de medición topográficas para construcción tramo N°2 de canaletas in situ paño 110 KV.	Bajo	Actividades: Medicin topográficas en patios de AT, S/E Cardones: trabajo de medición topográficas para construcción tramo N°2 de canaletas in situ paño 110 KV. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, delimitar la zona de trabajo. . .	No tiene consumo afectado	ninguno		24-11-21 08:00	26-12-21 18:00					
2021020908	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	TAP TAUNAY - LA CEBADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A Solicitud de Enel SODI 750 Sodi N°061, 062, 063, 064 y 065 de ENEL - Talinay Sodi N° 3518, 3519, 3520, 3521, 3522 Para Don Goyo Sodi N° 3523, 3524, 3525, 3526, 3527 Para La Cebada	Bajo	Actividades: Solicitud por ENEL Talinay: Se realizará tratamiento superficial de pintura en base de Silcona, en estructuras de equipos primarios, marco de barra y marco de línea de Perfil de SE Talinay y en Tap Off Talinay. A solicitud de SODI 750 Restricción: Línea 220 KV La Cebada - Tap-Off Talinay - Don Goyo Instalación con riesgo: Línea 220 KV La Cebada - Tap-Off Talinay - Don Goyo Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 07:57	24-11-21 21:33		
2021101838	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A requerimiento de proyecto Teck Q81: Futura SE Putache: Tendido de OPGW entre las estructuras 13M a ML S/E P. Putache.	Bajo	Actividades: A requerimiento de proyecto Teck Q81: SE Putache: Tendido de OPGW entre las estructuras 13M a ML S/E P. Putache. Restricciones: Tarapacá, 523 No reconectar Condóres, 521 No reconectar Terceros, Línea 23 KV alimentador Páfillos CGE, Interruptor 52P8R No reconectar (SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condóres, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:42	24-11-21 18:18		
2021101816	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Proyecto Teck Q81: Tronaduras cercanas a línea eléctrica entre Torres 16 y 17 ( fuera franja servidumbre L220KV Tarapacá-Condóres) para posterior trabajos de bajo movimiento de tierra para construcción pipeline QB2 (TECK)	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck Q81: Tronaduras cercanas a línea eléctrica entre Torres 16 y 17 ( fuera franja servidumbre L220KV Tarapacá-Condóres) para posterior trabajos de movimiento de tierra para construcción pipeline QB2 (TECK) Restricciones: Tarapacá, 523 No reconectar Condóres, 521No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condóres, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-11-21 08:00	24-11-21 20:00	24-11-21 05:42	24-11-21 20:22		

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 15-12-2021 15:47:55  
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa  
 Total registros General: 254  
 Total registros Línea: 118

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021021779	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento de sensores OTLM circuito 1 en estructuras 11 y 263, con circuito desconectado.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de sensores OTLM circuito 1 en estructuras 11 y 263, con circuito desconectado. Restricciones: 1 500KV Los Changos - Kimal C1, Indispensable. Subestación Los Changos, S2K13, S2K14 No reconectar. Subestación Kimal, S2K5, S2K6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1 500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Kimal, LAT 26500KV Los Changos - Kimal, circuito 1, Bloqueo zonal en estructuras 10 y 12, Bloqueo personal en estructura 11. Siempre los bloques serán retirados al momento de culminar los trabajos de reposición de sensores OTLM estructura 11. Subestación Kimal, LAT 26500KV Los Changos - Kimal, circuito 1, Bloqueo zonal en estructuras 262 y 264, Bloqueo personal en estructuras 263 Siempre los bloques serán retirados al momento de culminar los trabajos de reposición de sensores OTLM estructura 263.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 19:09	24-11-21 21:33	
2021021778	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento de sensores OTLM circuito 1 en estructuras 11 y 263, con circuito desconectado.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de sensores OTLM circuito 1 en estructuras 11 y 263, con circuito desconectado. Restricciones: 1 500KV Los Changos - Kimal C1, Indispensable. Subestación Los Changos, S2K13, S2K14 No reconectar. Subestación Kimal, S2K5, S2K6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1 500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Kimal, LAT 26500KV Los Changos - Kimal, circuito 1, Bloqueo zonal en estructuras 10 y 12, Bloqueo personal en estructura 11. Siempre los bloques serán retirados al momento de culminar los trabajos de reposición de sensores OTLM estructura 11. Subestación Kimal, LAT 26500KV Los Changos - Kimal, circuito 1, Bloqueo zonal en estructuras 262 y 264, Bloqueo personal en estructuras 263 Siempre los bloques serán retirados al momento de culminar los trabajos de reposición de sensores OTLM estructura 263.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 19:09	24-11-21 21:33	
2021021759	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de sensores de medición de corriente de fuga 1 500 KV Los Changos - Kimal E228 a E231, C1.	Bajo	Actividades: Instalación sensor circuito 1, estructura N° 228 (anclaje) lado llegada fase superior, media e inferior, cadena puente eléctrico fase media e inferior. Instalación sensor circuito 1, estructura N° 230 (suspensión) fase superior y media, estructura N° 231 (suspensión) fase superior e inferior. Instalación de sensores de medición corriente de fuga 1 500 KV Los Changos - Kimal C1 E228 a E231. Restricciones: 1 500KV Los Changos - Kimal C1, Indispensable. Subestación Los Changos, S2K13, S2K14 No reconectar. Subestación Kimal, S2K5, S2K6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1 500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Kimal, Entr N° 228 en entrada y Entr N° 231 salida, C1 Bloqueo del jefe de faena. Mantener distancia mínima admisible antes de instalar tierras provisionales, Uso de detector de tensión con guantes de alta. Instalación de tierras provisionales a una distancia menor a 3500 mt., Perifoneo con certificación al día y legible. Uso de perifoneo personal.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 08:42	24-11-21 17:02	
2021021758	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de sensores de medición de corriente de fuga 1 500 KV Los Changos - Kimal E228 a E231, C1.	Bajo	Actividades: Instalación sensor circuito 1, estructura N° 228 (anclaje) lado llegada fase superior, media e inferior, cadena puente eléctrico fase media e inferior. Instalación sensor circuito 1, estructura N° 230 (suspensión) fase superior y media, estructura N° 231 (suspensión) fase superior e inferior. Instalación de sensores de medición corriente de fuga 1 500 KV Los Changos - Kimal C1 E228 a E231. Restricciones: 1 500KV Los Changos - Kimal C1, Indispensable. Subestación Los Changos, S2K13, S2K14 No reconectar. Subestación Kimal, S2K5, S2K6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1 500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Kimal, Entr N° 228 en entrada y Entr N° 231 salida, C1 Bloqueo del jefe de faena. Mantener distancia mínima admisible antes de instalar tierras provisionales, Uso de detector de tensión con guantes de alta. Instalación de tierras provisionales a una distancia menor a 3500 mt., Perifoneo con certificación al día y legible. Uso de perifoneo personal.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 08:42	24-11-21 17:02	
2021021476	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	LA CEBADA - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1 PUNTA DE SIERRA - EST. 2348 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Sold N° 507 a 509 de La Cebada. Sold N° 3503 a 3502 a Punta Sierra Sold N° 3503 a 3505 a Monte Redondo	Bajo	Actividades: Solicitado por AES Gener (La Cebada), por: Lavado de aislación con línea energizada en S/E La Cebada 220 kv. Palcos S211, S212, S213, S214, S21R,S215 y S217L. Y estructuras salda. Restricción: Línea 220 kv. Punta Sierra - Tap-Off Monte Redondo - La Cebada C1 y líneas 220 kv. Punta Sierra - La Cebada C2 Instalación con riesgo: Líneas 220 kv. Punta Sierra - Tap-Off Monte Redondo - La Cebada C1 y líneas 220 kv. Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 09:14	24-11-21 21:33	
2021021473	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	LA CEBADA - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Sold N° 507 a 509 de La Cebada. Sold N° 3503 a 3502 a Punta Sierra	Bajo	Actividades: Solicitado por AES Gener (La Cebada), por: Lavado de aislación con línea energizada en S/E La Cebada 220 kv. Palcos S211, S212, S213, S214, S21R,S215 y S217L. Y estructuras salda. Restricción: Línea 220 kv. Punta Sierra - Tap-Off Monte Redondo - La Cebada C1 y líneas 220 kv. Punta Sierra - La Cebada C2 Instalación con riesgo: Líneas 220 kv. Punta Sierra - Tap-Off Monte Redondo - La Cebada C1 y líneas 220 kv. Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 09:14	24-11-21 21:33	
2021021470	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	DON GOYO - LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Sold N° 507 a 509 de La Cebada. Sold N° 3506 a 3508 a Don Goyo	Bajo	Actividades: Solicitado por AES Gener (La Cebada), por: Lavado de aislación con línea energizada en S/E La Cebada 220 kv. Palcos S211, S212, S213, S214, S21R,S215 y S217L. Y estructuras salda. Restricción: Línea 220 kv. La Cebada Don Goyo C1 y líneas 220 kv. La Cebada - Tap-Off Talinay - Don Goyo C2 Instalación con riesgo: Línea 220 kv. La Cebada Don Goyo C1 y líneas 220 kv. La Cebada - Tap-Off Talinay - Don Goyo C2 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 09:14	24-11-21 21:33	
2021021466	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - LA CEBADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Sold N° 507 a 509 de La Cebada. Sold N° 3506 a 3508 a Don Goyo Sold N° 3509 a 3511 a Talinay	Bajo	Actividades: Solicitado por AES Gener (La Cebada), por: Lavado de aislación con línea energizada en S/E La Cebada 220 kv. Palcos S211, S212, S213, S214, S21R,S215 y S217L. Y estructuras salda. Restricción: Línea 220 kv. La Cebada Don Goyo C1 y líneas 220 kv. La Cebada - Tap-Off Talinay - Don Goyo C2 Instalación con riesgo: Línea 220 kv. La Cebada Don Goyo C1 y líneas 220 kv. La Cebada - Tap-Off Talinay - Don Goyo C2 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 09:14	24-11-21 21:33	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 15-12-2021 15:47:55  
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa  
 Total registros General: 204  
 Total registros Línea: 118

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202105189	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TABAPACA - LAGUNAS 220KV	TABAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 KV Tarapacá - Lagunas desde estructura N° 1 a N° 170, con línea energizada	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 KV Tarapacá - Lagunas desde estructura N° 1 a N° 170, con línea energizada Restricciones: Tarapacá: 5231, 5232 No reconectar Lagunas, 5235, 5248 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:42	24-11-21 21:40	
202105188	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TABAPACA - LAGUNAS 220KV	TABAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 KV Tarapacá - Lagunas desde estructura N° 1 a N° 170, con línea energizada	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 2X220 KV Tarapacá - Lagunas desde estructura N° 1 a N° 170, con línea energizada Restricciones: Tarapacá: 5231, 5232 No reconectar Lagunas, 5235, 5248 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:42	24-11-21 21:40	
202105139	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL SALADO - CHANARRA 23KV	EL SALADO - CHANARRA 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 170	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 170 Restricciones: Subestación El Salado, 5213 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Terceros, SE Chafaral 52173 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 023KV El Salado-Chafaral, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:42	24-11-21 14:55	
202107218	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A Restricciones: Subestación Los Vilos, 5213 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Los Vilos, 5214 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Las Palmas, 5213 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos Las Palmas, C1 o L 220KV Los Vilos Las Palmas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:42	24-11-21 16:33	
202105337	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A Restricciones: Subestación Los Vilos, 5213 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Las Palmas, 5213 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos Las Palmas, C1 o L 220KV Los Vilos Las Palmas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:42	24-11-21 16:33	
2021000791	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para rocos, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para rocos, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre 1 a 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 18:40	
2021000730	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para rocos, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para rocos, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre 1 a 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 18:40	
2021000714	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Cambio de ajuste en protección 21-21N según EAP 62/2019 V4.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Cambio de ajuste en protección 21-21N según EAP 62/2019 V4. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 KV sección 1 de S/E Cerro Navia. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de Faena: S/E Cerro Navia: El jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo y verificará el bloqueo de la protección 21-21N-500P-6/52.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 09:00	24-11-21 17:00	24-11-21 08:56	24-11-21 16:52	
2021000636	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de pletinas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de pletinas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:31	24-11-21 17:59	
2021000635	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de pletinas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de pletinas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:31	24-11-21 17:59	
2021000616	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades: Medición de malla a tierra en estructuras.	Bajo	Actividades: Medición de malla a tierra en estructuras. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques: del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 07:30	24-11-21 17:30			
2021000615	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades: Medición de malla a tierra en estructuras.	Bajo	Actividades: Medición de malla a tierra en estructuras. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques: del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 07:30	24-11-21 17:30			
2021000610	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para rocos, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para rocos, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3 o 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 17:45	
2021000609	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para rocos, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para rocos, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3 o 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 17:45	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 15-12-2021 15:47:55  
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 204  
 Total registros Línea: 118

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20210046	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito).	Bajo	Actividades: Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). Reemplazo de cruces en circuito N°2, desde estructura 198 a 203 - 205 a 208 - 210 a 223 y 225 a 243. Asemplo de escalines circuito N°2, desde estructura 197 a 243, inspección completa de estructura desde E-107 a E-123. (La inspección no considera las cruces y escalines del circuito N°2). Inspección completa de estructura desde E244 a E248. (La inspección no considera las cruces y escalines de los circuitos N°1 y 2). No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Las Palmas, 527 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 522 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 523 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 525 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 526 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C3 o L220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:42	24-11-21 17:37	
20210047	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito).	Bajo	Actividades: Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). Reemplazo de cruces en circuito N°2, desde estructura 198 a 203 - 205 a 208 - 210 a 223 y 225 a 243. Asemplo de escalines circuito N°2, desde estructura 197 a 243, inspección completa de estructura desde E-107 a E-123. (La inspección no considera las cruces y escalines del circuito N°2). Inspección completa de estructura desde E244 a E248. (La inspección no considera las cruces y escalines de los circuitos N°1 y 2). No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Las Palmas, 527 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 522 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 523 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 525 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 526 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C3 o L220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:42	24-11-21 17:37	
20210018	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 08:34	24-11-21 17:23	
20210017	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 08:34	24-11-21 17:23	
20210008	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Neptuno 1 o línea de 220 KV Cerro Navia - Neptuno 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Neptuno 1 o línea de 220 KV Cerro Navia - Neptuno 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 20:22	
20210007	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEPTUNO - CHENA 220KV	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Neptuno 1 o línea de 220 KV Cerro Navia - Neptuno 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Neptuno 1 o línea de 220 KV Cerro Navia - Neptuno 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 20:22	
20210006	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C1 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Neptuno 1 o línea de 220 KV Cerro Navia - Neptuno 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Neptuno 1 o línea de 220 KV Cerro Navia - Neptuno 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 20:22	
202100052	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en faja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 500KV Entre Rios Ancoas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 16:52	
202100034	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - ENTRE RIOS 220KV	CHARILUA - ENTRE RIOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en faja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Charilua-Entre Rios, C1 o L 220KV Charilua-Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 20:22	
202100033	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - ENTRE RIOS 220KV	CHARILUA - ENTRE RIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en faja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Charilua-Entre Rios, C1 o L 220KV Charilua-Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 20:22	
202100016	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - CHOLGUAN 66KV	CHARILUA - CHOLGUAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en faja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 66KV Charilua-Cholguan, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 17:02	
202099963	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación con línea energizada en estructuras de suspensión y reemplazo de pernos en cruces. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Concepción-San Vicente, C1 o L 154KV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 14:48	
202099962	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación con línea energizada en estructuras de suspensión y reemplazo de pernos en cruces. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Concepción-San Vicente, C1 o L 154KV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 14:48	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 15-12-2021 15:47:55  
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa  
 Total registros General: 204  
 Total registros Línea: 118

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202109692	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Secionamiento Tarapaca-Puerto Patache: Remates en Tendido de conductor entre las estructuras 4 y 12A (Punto fase superior en 12A y reparación de disco aislado).	Bajo	Actividades: Secionamiento Tarapaca-Puerto Patache: Remates en Tendido de conductor entre las estructuras 4 y 12A (Punto fase superior en 12A y reparación de disco aislado). Restricciones: Tarapaca, S23 No reconectar Cándorel, S21 No reconectar instalaciones en riesgo: L 220V Tarapaca-Condorel, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:53	24-11-21 18:18	
202109483	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Fusionado de fibra óptica en mufas en estructuras 4, 2C y M1 Tarapaca para comunicación entre S/E Tarapaca y S/E Puerto Patache	Alto	Actividades: Fusionado de fibra óptica en mufas en estructuras 4, 2C y M1 Tarapaca para comunicación entre S/E Tarapaca y S/E Puerto Patache Restricciones: Tarapaca, S23 No reconectar Cándorel, S21 No reconectar instalaciones en riesgo: L 220V Tarapaca-Condorel, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Alto Bloques: del Jefe de Faena: Tarapaca, Zona de Trabajo Delimitación de área de trabajo. Uso de mufla equipotencial, puente superior y partir personal al manejar cables OPGW en piso.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:53	24-11-21 18:18	
202109887	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación con línea energizada, retiro e instalación de medidas de mitigación falla avas en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques: del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 14:48	
202109348	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Ancoa Alto Jahuel, L.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques: del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa Alto Jahuel, L.-	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 18:40	
202109341	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	TAP NIRIVULO - CONSTITUCIÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco de vegetación en Franjo de serdumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV San Javier - Condores.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques: del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Condores.-	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 17:45	
202109340	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 364 66KV C1 ESTRUCTURA 364 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRIVULO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco de vegetación en Franjo de serdumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV San Javier - Condores.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques: del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Condores.-	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 17:45	
202109333	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Entre Rios-Ancoa, L.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques: del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L.-	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 17:23	
202109329	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MAULE - LINARES 154KV	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule - Parral.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques: del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 18:29	
202109328	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LINARES - PARRAL 154KV	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule - Parral.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques: del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:30	24-11-21 18:29	
202109462	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Obra Task Q81: Futuro Secionamiento en S/E Puerto Patache: Tendido y engampado de conductor AT entre estructuras 2 y 28 para segundo circuito TAR-PUP	Bajo	Actividades: A solicitud de Obra Task Q81: Secionamiento Tarapaca - Puerto Patache: Tendido y engampado de conductor AT entre estructuras 2 y 28 para segundo circuito TAR-PUP Restricciones: Tarapaca, S23 No reconectar Cándorel, S21 No reconectar instalaciones en riesgo: L 220V Tarapaca-Condorel, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:42	24-11-21 18:18	
202109770	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección visual con tregado y medición de espesor de perfiles en Estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV El Toro-Antuco, C1 o L 220KV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 10:26	24-11-21 20:22	
202109769	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección visual con tregado y medición de espesor de perfiles en Estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV El Toro-Antuco, C1 o L 220KV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 10:26	24-11-21 20:22	
202109763	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALQUI - CHARRUA 220KV [EN_REVISION]	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Placa de Numeración. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:30	26-11-21 18:00			
2021093676	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV María Elena-Cruces, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): 6455 - 6472	Bajo	Actividades: L 220KV María Elena-Cruces, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): 6455 - 6472, Total: 69 CAD, Fecha de ejecución: 23-25-11-2021 Restricciones: Lagunas, S22 No reconectar S/E San Simón S24, S25 No reconectar Tercero, SE H. Victoria, S27 No reconectar instalaciones en riesgo: L 220V S. Simón-Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:53	24-11-21 17:27	
2021093601	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K12, S2K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:53	24-11-21 18:18	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 15-12-2021 15:47:55  
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 259  
 Total registros Línea: 118

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202109300	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K20, 52K11, 52K13, 52K34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Durante los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:53	24-11-21 18:58	
202109324	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 220 KV Atacama - Esmeralda desde estructura Nº 1 a Nº 180, con línea energizada.	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 220 KV Atacama - Esmeralda desde estructura Nº 1 a Nº 180, con línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52111 no reconectar. Tenores, S/E Esmeralda 5215. No reconectar. Durante los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 05:53	24-11-21 18:58	
202108011	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MEUPEUCO 120KV	CUNCO - MEUPEUCO 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de ejecución de enrocado en el sector Curacalco, cercanos a la línea 110 KV Curco - Mallequeon.	Bajo, los trabajos no comprometen la seguridad de las personas ni a la línea, serán realizados por personal especializado, bajo normas de seguridad.	S/E Mallequeon: interruptor 52H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Curco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 08:35	24-11-21 19:03	
2021094043	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MEUPEUCO 120KV	CUNCO - MEUPEUCO 120KV C1	Roca y pasto franja servidumbre	0	Podá, roca, tala controlada y corte de pasto en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado, bajo normas de seguridad.	S/E Mallequeon: interruptor 52H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Curco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 08:35	24-11-21 19:03	
2021093861	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 120KV	RIO TOLTEN - CUNCO 120KV C1	Roca y pasto franja servidumbre	0	Roca, poda y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues, el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Rio Toltén: 5211 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Curco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-11-21 18:00	24-11-21 08:35	24-11-21 19:03	
202105631	Línea	Aprobado sin activación	TRANSCUCATAYO S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	RUCATAYO - PICHIRAHUE 220KV	RUCATAYO - PICHIRAHUE 220KV C1	Inspección pedestre	0	Verificar el estado de la faja de seguridad de toda la línea en su extensión, para programar las posibles podas de árboles y ramas próximos a la línea para su buen funcionamiento.	Inspección visual pedestre, verificar el estado de la faja de seguridad de toda la línea en su extensión, para programar las posibles podas de árboles y ramas próximos a la línea.	Se realizará inspección visual pedestre.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-21 08:00	24-12-21 18:00			



## ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Sociedad Química y Minera de Chile S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 24-11-2021 15:04

Pendiente

**Número:**

2021003247

**Solicitante:**

SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.

**Empresa:**

SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.

**Tipo de Origen:**

Interno

**SubEstación:**

S/E MINSAL

**Falla Sobre:**

pañó

**Elementos**

Tipo: panos - S/E MINSAL E2

Nombre : S/E MINSAL E2

Fecha Perturbacion : 24-11-2021 13:57

Fecha Normaliza : 24-11-2021 14:27

Protección : Sobrecorriente residual fase 1

Interruptor : 52E2

Consumo : 8

Comentario : Flashover en Línea 23 kV por rotura de cañería de agua (agua mezclada con sal).

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Antofagasta

**Comuna**

San Pedro de Atacama

**Tipo Causa**

Causa Definitiva

Causa Principal

Flash - over en línea

**Comentarios Tipo Causa:**

Flashover en Línea 23 kV por rotura de cañería de agua (agua mezclada con sal).

**Causas****-Fenómeno Físico:** Pérdida de aislación.**-Elemento:** Conductores

- Fenómeno Eléctrico:** Flashover en línea
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

- Fenómeno Físico:** Flashover en Línea 23 kV por rotura de cañería de agua (agua mezclada con sal).
- Elemento:** Flashover en Línea 23 kV por rotura de cañería de agua (agua mezclada con sal).
- Fenómeno Eléctrico:** Flashover en Línea 23 kV por rotura de cañería de agua (agua mezclada con sal).
- Operación de los interruptores:** Flashover en Línea 23 kV por rotura de cañería de agua (agua mezclada con sal).

**Observaciones:**

- Observaciones:** Flashover en Línea 23 kV por rotura de cañería de agua (agua mezclada con sal).
- Acciones Inmediatas:** Se procede a inspección de Línea y equipos para determinar estado de éstos.
- Hechos Sucuididos:** Flashover en Línea 23 kV por rotura de cañería de agua (agua mezclada con sal).
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Inspección de Línea y equipos asociados
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Inspección de estado adyacentes de instalaciones, cañerías de agua.

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Libre

**Distribuidoras Afectadas**

SQM SALAR S.A [En\_Revision] / Perd. Estm. de Potencia: 8 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 0

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

24-11-2021 13:57

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

24-11-2021 14:27

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida