

## Estudio para análisis de falla EAF 539/2023

### "Falla en línea 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3"

Fecha de Emisión: 11-01-2024

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	19/12/2023
Hora	05:51
Consumos desconectados (MW)	6.63
Demanda previa del sistema (MW)	9158.5
Porcentaje de desconexión	0.072 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3 / LT003CI1TR03----L151
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación afectada	Caitan SpA.
RUT	76.786.103-6
Representante Legal	Cristián Abarca
Dirección	Av. Manquehue Norte N°160, piso 9, oficina D, Las Condes

##### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3 / LT003CI1TR03----L151
Propietario elemento fallado	Caitan SpA.
RUT	76.786.103-6
Representante Legal	Cristián Abarca
Dirección	Av. Manquehue Norte N°160, piso 9, oficina D, Las Condes

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

Se produjo la apertura automática de los interruptores 52B2 de S/E Bombeo 2 y 52B1 de S/E Bombeo 3, correspondientes a la línea 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3, por operación de sus sistemas de protecciones asociados, debido a la ocurrencia de una falla monofásica a tierra.

La empresa Caitan SpA señala que la causa de la falla fue una descarga a tierra en la fase 3, ocurrida por el contacto de un ave con la estructura N°166 de la línea.

### d.2 Fenómeno Físico:

ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

La empresa Caitan SpA remite antecedentes (probatorios) con el fin de acreditar el origen de la falla.

### d.3 Reiteración

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada tres veces por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla EAF 081-2023, EAF 233-2023 y EAF 499-2023.

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

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 081-2023	La empresa Caitan SpA señala que <i>“la falla es una condición de fuerza mayor producto de las condiciones del entorno, no obstante, semanalmente se realiza inspección de línea y se efectúa saneamiento cuando se identifica desechos que pudieran atraer a aves de carroña.”</i>	No se indican.
EAF 233-2023	La empresa Caitan SpA señala que <i>“La falla es una condición fortuita producto de las condiciones del entorno, la cual en lo que va del año se ha generado dos veces, una en febrero y la que se está informando, la afectación del suministro es el consumo propio, no obstante, por ser reiterativa la falla, semanalmente se realiza inspección de línea y se efectúa saneamiento cuando se identifica desechos que pudieran atraer a aves de carroña.”</i>	No se indican.
EAF 499-2023	La empresa Caitan SpA señala que <i>“La falla es una condición fortuita producto de las condiciones del entorno, la cual en lo que va del año se ha generado dos veces, una en febrero y la que se está informando, la afectación del suministro es el consumo propio, no obstante, por ser reiterativa la falla, semanalmente se realiza inspección de línea y se efectúa saneamiento cuando se identifica desechos que pudieran atraer a aves de carroña.”</i>	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido tres fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla EAF 081-2023, EAF 233-2023 y EAF 499-2023.

### d.4 Fenómeno eléctrico

PR87L: Protección diferencial de línea.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3, que de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee una longitud de 32.5 km, un tipo de conductor AAAC Cairo, y con fecha de entrada en operación durante el mes de marzo del año 2020.

Al respecto, la empresa Caitan SpA remite la información correspondiente a los mantenimientos realizados a la línea durante los últimos 24 meses.

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

No aplica.

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

Fuerza Mayor.

La empresa Caitan SpA. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Informe de interrupción de suministro.

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

02102: Mejillones.

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

Coordinado	Informe de 48 horas (21-12-2023)	Informe de 5 días (27-12-2023)
Caitan SpA.	19-12-2023	03-01-2024

**2. Descripción del equipamiento afectado**

**a. Sistema de Generación**

**b. Sistema de Transmisión**

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3	ST Dedicado	LT 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3	05:51	05:59

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Caitan SpA.

**c. Consumos**

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Bombeo 3	-	Mejillones	6.63	0.072	1	05:51	05:59	05:59

**Total: 6.63 MW 0.072 % 1**

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

### 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Bombeo 3	-	CAITAN	Libre	6.63	0.13	0.13	0.9

**Cientes Regulados : MWh**  
**Cientes Libres : 0.9 MWh**  
**Total : 0.9 MWh**

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Caitan SpA.
- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias significativas entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	5.30	0.13	39.78
Último 20 %	1.33	0.13	9.94
100 % Total	6.63	0.13	49.72

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 9158.5 MW

### **Regulación de Frecuencia**

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U1, U2, U3), Canutillar (U1 y U2), Kelar (TG1), Nueva Renca (TG y TV), Ralco (U1 y U2) y Tocopilla (U16).

### **Operación Programada**

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 19 de diciembre de 2023.

### **Operación Real**

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 19 de diciembre de 2023.

### **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 19 de diciembre de 2023.

### **Mantenimientos**

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 19 de diciembre de 2023.

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

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

### **Otros antecedentes relevantes**

Según lo informado por Caitan SpA.

*"La falla se debió a una descarga a tierra de la línea, producida por la presencia de aves en contacto con la línea, específicamente en la fase 3 en el poste N°166. El sistema de protección actuó efectivamente y no se produce ningún daño adicional".*

### **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:

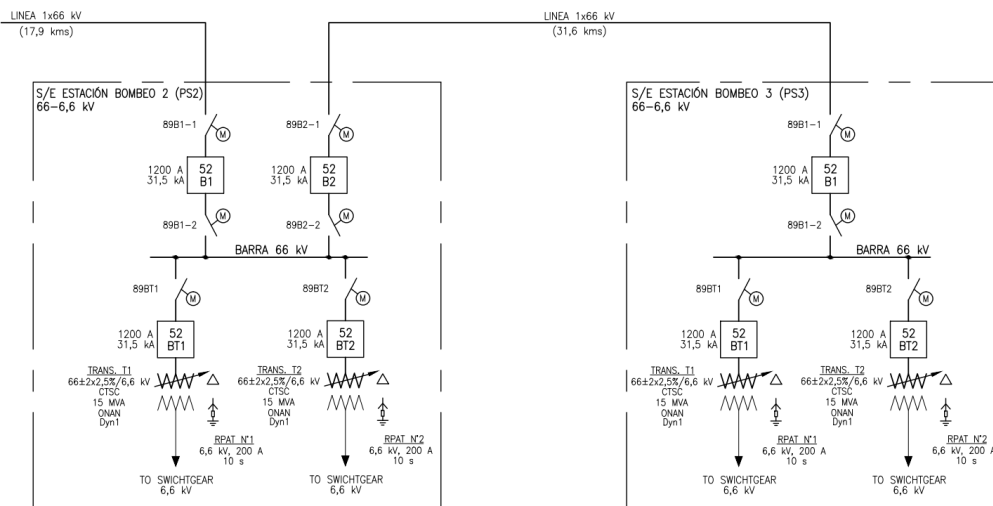
La empresa Caitan SpA. indica:

*"La falla es una condición fortuita producto de las condiciones del entorno, la cual en lo que va del año se ha generado cuatro veces, una en febrero, dos en junio y la que se está informando, la afectación el suministro es el consumo propio, no obstante, por ser reiterativa la falla, semanalmente se realiza inspección de línea y se efectúa saneamiento cuando se identifica desechos que pudieran atraer a aves de carroña".*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Caitan SpA. 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
05:51	Caitan	Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Bombeo 2, asociado a la línea 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3, por operación de la protección diferencial de línea (87L).
05:51	Caitan	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Bombeo 3, asociado a la línea 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3, por operación de la protección diferencial de línea (87L).
05:51+	Caitan	Cierre automático del interruptor 52B2 de S/E Bombeo 2, asociado a la línea 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3, por operación de la función de reconexión automática (79).

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa Caitan SpA.

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
19-12-2023	Caitan	05:59	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Bombeo 3, normalizando la línea 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3 y recuperando los consumos afectados.

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa Caitan SpA y la información almacenada en el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

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

Se produjo la apertura automática de los interruptores 52B2 de S/E Bombeo 2 y 52B1 de S/E Bombeo 3, correspondientes a la línea 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3, por operación de sus sistemas de protecciones asociados, debido a la ocurrencia de una falla monofásica a tierra.

La empresa Caitan SpA señala que la causa de la falla fue una descarga a tierra en la fase 3, ocurrida por el contacto de un ave con la estructura N°166 de la línea.

A raíz de la desconexión forzada de la S/E Bombeo 3, se produjo la pérdida de aproximadamente 6.63 MW de consumos de dicha S/E.

### Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Bombeo 2.

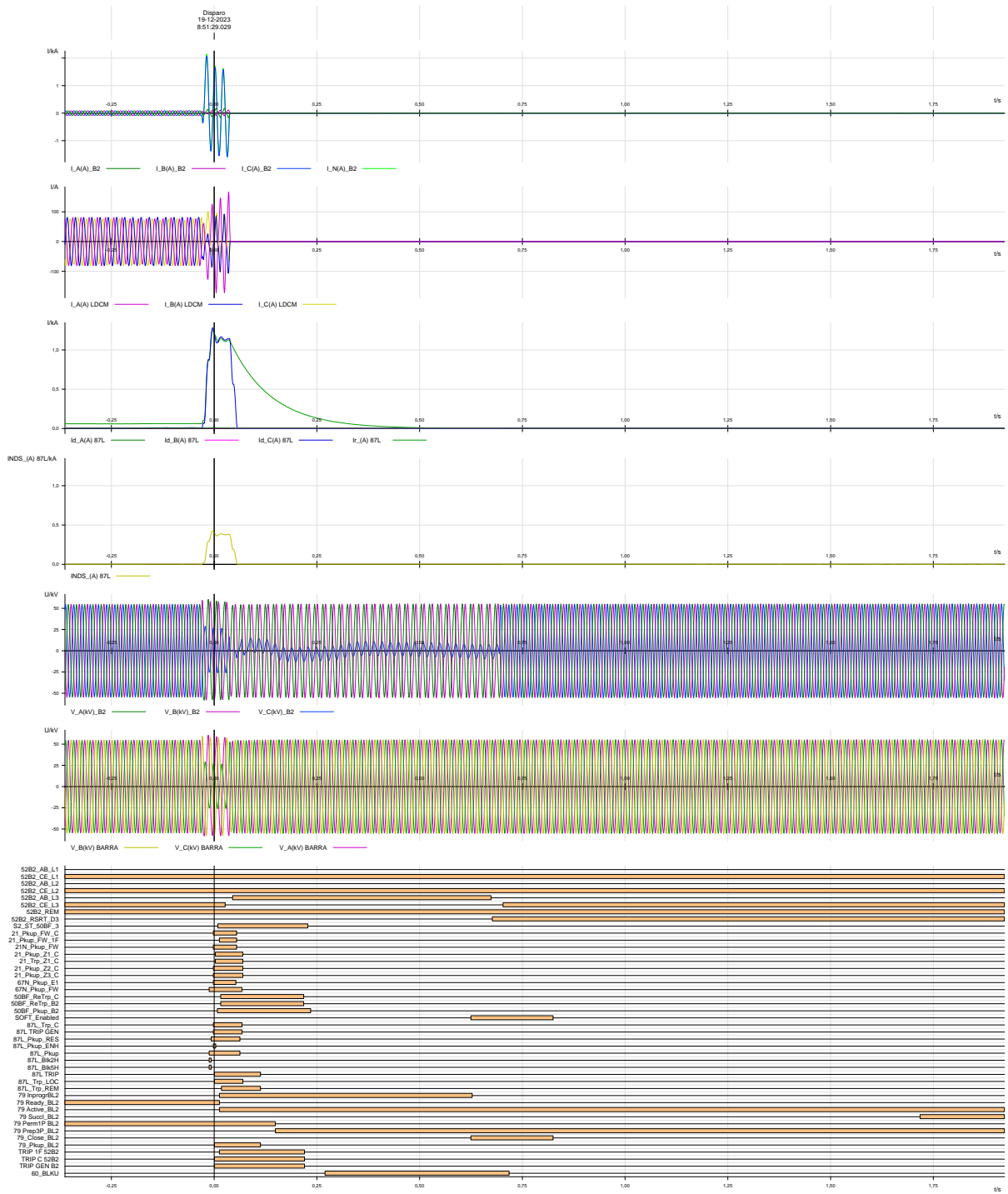
A continuación, se presenta el registro secuencial de eventos de la protección ABB RED-670 (sistema 1) asociada al paño B2 de S/E Bombeo 2, correspondiente a la línea 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3:

204	67N_Pkup_FW	On	19-12-2023 08:51:29.015
<b>232</b>	<b>87L_Pkup</b>	<b>On</b>	<b>19-12-2023 08:51:29.016</b>
233	87L_Blk2H	On	19-12-2023 08:51:29.016
234	87L_Blk5H	On	19-12-2023 08:51:29.016
229	87L_Pkup_RES	On	19-12-2023 08:51:29.020
233	87L_Blk2H	Off	19-12-2023 08:51:29.020
234	87L_Blk5H	Off	19-12-2023 08:51:29.020
<b>227</b>	<b>87L_Trp_C</b>	<b>On</b>	<b>19-12-2023 08:51:29.025</b>
<b>228</b>	<b>87L TRIP GEN</b>	<b>On</b>	<b>19-12-2023 08:51:29.025</b>
231	87L_Pkup_ENH	On	19-12-2023 08:51:29.025
163	21_Pkup_FW_C	On	19-12-2023 08:51:29.025
170	21N_Pkup_FW	On	19-12-2023 08:51:29.025
180	21_Pkup_Z2_C	On	19-12-2023 08:51:29.025
186	21_Pkup_Z3_C	On	19-12-2023 08:51:29.025
200	67N_Pkup_E1	On	19-12-2023 08:51:29.026
236	87L TRIP	On	19-12-2023 08:51:29.028
237	87L_Trp_LOC	On	19-12-2023 08:51:29.028
250	79_Pkup_BL2	On	19-12-2023 08:51:29.028
<b>262</b>	<b>TRIP C 52B2</b>	<b>On</b>	<b>19-12-2023 08:51:29.028</b>
263	TRIP GEN B2	On	19-12-2023 08:51:29.028
174	21_Pkup_Z1_C	On	19-12-2023 08:51:29.031
177	21_Trp_Z1_C	On	19-12-2023 08:51:29.031
231	87L_Pkup_ENH	Off	19-12-2023 08:51:29.031
215	50BF_Pkup_B2	On	19-12-2023 08:51:29.036
147	S2_ST_50BF_3	On	19-12-2023 08:51:29.037
167	21_Pkup_FW_1F	On	19-12-2023 08:51:29.040
259	TRIP 1F 52B2	On	19-12-2023 08:51:29.040
241	79 InprogrBL2	On	19-12-2023 08:51:29.041
242	79 Ready_BL2	Off	19-12-2023 08:51:29.041
244	79 Active_BL2	On	19-12-2023 08:51:29.041
213	50BF_ReTrp_C	On	19-12-2023 08:51:29.043
214	50BF_ReTrp_B2	On	19-12-2023 08:51:29.043
238	87L_Trp_REM	On	19-12-2023 08:51:29.045
<b>6</b>	<b>52B2_CE_L3</b>	<b>Off</b>	<b>19-12-2023 08:51:29.055</b>
<b>5</b>	<b>52B2_AB_L3</b>	<b>On</b>	<b>19-12-2023 08:51:29.073</b>
200	67N_Pkup_E1	Off	19-12-2023 08:51:29.080
163	21_Pkup_FW_C	Off	19-12-2023 08:51:29.083
167	21_Pkup_FW_1F	Off	19-12-2023 08:51:29.083
170	21N_Pkup_FW	Off	19-12-2023 08:51:29.083
229	87L_Pkup_RES	Off	19-12-2023 08:51:29.091
232	87L_Pkup	Off	19-12-2023 08:51:29.091

204	67N_Pkup_FW	Off	19-12-2023 08:51:29.095
227	87L_Trp_C	Off	19-12-2023 08:51:29.096
228	87L TRIP GEN	Off	19-12-2023 08:51:29.096
174	21_Pkup_Z1_C	Off	19-12-2023 08:51:29.098
177	21_Trp_Z1_C	Off	19-12-2023 08:51:29.098
180	21_Pkup_Z2_C	Off	19-12-2023 08:51:29.098
186	21_Pkup_Z3_C	Off	19-12-2023 08:51:29.098
237	87L_Trp_LOC	Off	19-12-2023 08:51:29.098
236	87L TRIP	Off	19-12-2023 08:51:29.140
238	87L_Trp_REM	Off	19-12-2023 08:51:29.140
250	79_Pkup_BL2	Off	19-12-2023 08:51:29.140
247	79 Perm1P BL2	Off	19-12-2023 08:51:29.176
248	79 Prep3P_BL2	On	19-12-2023 08:51:29.176
213	50BF_ReTrp_C	Off	19-12-2023 08:51:29.245
214	50BF_ReTrp_B2	Off	19-12-2023 08:51:29.245
259	TRIP 1F 52B2	Off	19-12-2023 08:51:29.248
262	TRIP C 52B2	Off	19-12-2023 08:51:29.248
263	TRIP GEN B2	Off	19-12-2023 08:51:29.248
147	S2_ST_50BF_3	Off	19-12-2023 08:51:29.256
215	50BF_Pkup_B2	Off	19-12-2023 08:51:29.263
300	60_BLKU	On	19-12-2023 08:51:29.298
222	SOFT_Enabled	On	19-12-2023 08:51:29.653
<b>249</b>	<b>79_Close_BL2</b>	<b>On</b>	<b>19-12-2023 08:51:29.653</b>
241	79 InprogrBL2	Off	19-12-2023 08:51:29.656
<b>5</b>	<b>52B2_AB_L3</b>	<b>Off</b>	<b>19-12-2023 08:51:29.702</b>
12	52B2_RSRT_D3	On	19-12-2023 08:51:29.705
<b>6</b>	<b>52B2_CE_L3</b>	<b>On</b>	<b>19-12-2023 08:51:29.731</b>
300	60_BLKU	Off	19-12-2023 08:51:29.745
222	SOFT_Enabled	Off	19-12-2023 08:51:29.853
249	79_Close_BL2	Off	19-12-2023 08:51:29.853
<b>245</b>	<b>79_Succl_BL2</b>	<b>On</b>	<b>19-12-2023 08:51:30.746</b>

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección ABB RED-670 (sistema 1) asociada al paño B2 de S/E Bombeo 2:





En el registro oscilográfico anterior se observa una sobrecorriente en la fase "C" del paño B2 de S/E Bombeo 2 (Señal "I\_C(A)\_B2"), con una magnitud de 1280 A, de igual magnitud que la corriente residual (Señal "I\_N(A)\_B2"). La corriente por el paño B1 de S/E Bombeo 3 (Señales "I\_A(A)\_LDCM", "I\_B(A)\_LDCM", "I\_C(A)\_LDCM"), no muestra un aumento significativo, lo cual se puede atribuir al grupo de conexión de los transformadores 66/6.6 kV, conectados en la S/E Bombeo 3.

En base a lo indicado en el párrafo anterior, se pudo confirmar la presencia de una falla monofásica a tierra en la fase "C" de la línea 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3, la cual, fue alimentada principalmente a través del paño B2 de S/E Bombeo 2.

En el registro de eventos, se observa la activación y operación de la función diferencial de línea (Eventos "87L\_Pkup", "87L TRIP GEN" y "87L\_Trp\_C"), la cual envía orden de apertura al polo "C" del interruptor 52B2 de S/E Bombeo 2 (Evento "TRIP C 52B2").

El tiempo de apertura del polo "C" del interruptor 52B2 de S/E Bombeo 2 fue de 45 ms (diferencia temporal entre los eventos "TRIP C 52B2" y "52B2\_AB\_L3").

Luego de 500 ms, se observa la señal de cierre de interruptor, por la operación de la función de reconexión automática (Evento "79\_Close\_BL2"). El tiempo de cierre del interruptor 52B2 de S/E Bombeo 2 es de 78 ms (diferencia temporal entre los eventos "79\_Close\_BL2" y "52B2\_CE\_L3").

#### Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Bombeo 3.

La empresa Caitan SpA no remite información que permita verificar el desempeño de las protecciones asociadas al paño B1 de S/E Bombeo 3.

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

Detalle de la generación programada para el día 19 de diciembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 19 de diciembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 19 de diciembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 19 de diciembre de 2023 (Anexo N°4).

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

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

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

### **9.1 Incumplimiento Normativo**

#### Caitan SpA.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- Completitud de la información correspondiente al Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, en específico la no entrega de antecedentes del desempeño de los equipos de protección asociados al paño B1 de S/E Bombeo 3.

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

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

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

Según los antecedentes proporcionados por los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto el comportamiento del sistema de protección asociado al paño B2 de S/E Bombeo 2.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Bombeo 2.

- No se dispone de información para concluir respecto del desempeño del sistema de protección asociado al paño B1 de S/E Bombeo 3.

No se dispone de información para concluir respecto del modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Bombeo 3.

### **9.4 Desempeño EDAC**

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

### **9.5 Desempeño EDAG**

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

## **10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional**

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática de los interruptores 52B2 de S/E Bombeo 2 y 52B1 de S/E Bombeo 3, correspondientes a la línea 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3, por operación de sus sistemas de protecciones asociados, debido a la ocurrencia de una falla monofásica a tierra.

La empresa Caitan SpA señala que la causa de la falla fue una descarga a tierra en la fase 3, ocurrida por el contacto de un ave con la estructura N°166 de la línea.

A raíz de la desconexión forzada de la S/E Bombeo 3, se produjo la pérdida de aproximadamente 6.63 MW de consumos de dicha S/E.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de los sistemas de protección asociados al paño B2 de S/E Bombeo 2. Por otro lado, no hay suficiente información para referirse al desempeño del sistema de protecciones asociado al paño B1 de S/E Bombeo 3.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 19 de diciembre de 2023.

**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.

Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.

b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Caitan SpA lo siguiente:

- o Antecedentes de respaldo para el desempeño de los equipos de protección asociados al paño B1 de S/E Bombeo 3.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 19 de diciembre de 2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 19 de diciembre de 2023	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	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221	3,428
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0	177
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>284</b>	<b>229</b>	<b>217</b>	<b>228</b>	<b>232</b>	<b>234</b>	<b>249</b>	<b>216</b>	<b>71</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>134</b>	<b>352</b>	<b>236</b>	<b>226</b>	<b>221</b>	<b>3,605</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kv	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5	66.21
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374	6,925
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271	6,378
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964	225,623
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9597</b>	<b>9109</b>	<b>8730</b>	<b>8805</b>	<b>8864</b>	<b>9062</b>	<b>9448</b>	<b>9798</b>	<b>10062</b>	<b>10320</b>	<b>10505</b>	<b>10599</b>	<b>10608</b>	<b>10703</b>	<b>10709</b>	<b>10631</b>	<b>10384</b>	<b>10174</b>	<b>10067</b>	<b>10134</b>	<b>10494</b>	<b>10429</b>	<b>10087</b>	<b>9610</b>	<b>238,926</b>

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>1236</b>	<b>1229</b>	<b>1173</b>	<b>1143</b>	<b>1162</b>	<b>1157</b>	<b>1169</b>	<b>1165</b>	<b>966</b>	<b>902</b>	<b>792</b>	<b>806</b>	<b>877</b>	<b>875</b>	<b>871</b>	<b>821</b>	<b>834</b>	<b>836</b>	<b>878</b>	<b>1022</b>	<b>1242</b>	<b>1253</b>	<b>1258</b>	<b>1246</b>	<b>24,909</b>
CHAPIQUINA	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	6	10	10	10	140
COSAPILLA	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
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	71
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
RIOHUASCO	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
PUCLARO	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
LOSMOLLES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	48	48	48	48	48	45	45	45	45	42	42	42	42	40	38	35	35	35	35	35	38	38	40	40	1000
JUNCAL	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	18	18	18	18	18	18	18	20	20	20	20	20	20	20	466
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
BLANCO	50	50	50	50	50	50	48	48	48	16	16	44	44	44	44	46	46	46	50	50	50	50	50	50	1090
LOSQUILOS	28	28	28	28	26	26	26	26	26	25	25	25	25	25	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	647
CHACABUQUITO	17	17	17	17	17	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17	17	17	17	17	17	402
SAUCEANDES	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
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
ALFALFAL	136	141	91	86	129	138	142	141	140	138	120	119	120	121	117	68	69	67	60	115	133	138	138	139	2805
ALFALFAL-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
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	173
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	12	12	13	13	13	13	12	12	12	13	13	12	12	11	11	11	11	11	11	11	11	12	13	13	288
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
PUNTILLA	15	16	16	15	15	15	15	14	14	15	15	15	15	14	14	14	13	14	14	14	14	15	15	15	344
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	104
SAUZAL	79	79	79	79	77	77	77	77	76	66	0	0	66	66	66	66	66	66	66	66	79	79	79	79	1623
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	220
CHACAYES	112	112	112	112	112	112	112	112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112	112	112	112	1340
SANANDRES	36	36	36	36	36	31	27	27	25	24	24	24	24	24	24	24	22	34	37	37	37	37	37	37	739
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	348
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LACONFLUENCIA	120	120	120	120	120	120	120	110	90	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	120	120	120	120	2411
ELPASO	55	55	55	55	40	40	55	55	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	50	50	55	55	55	1130







COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 19 de diciembre de 2023		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	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221	3,428
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0	177
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>284</b>	<b>229</b>	<b>217</b>	<b>228</b>	<b>232</b>	<b>234</b>	<b>249</b>	<b>216</b>	<b>71</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>134</b>	<b>352</b>	<b>236</b>	<b>226</b>	<b>221</b>	<b>3,605</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5	66.21
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374	6,925
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271	6,378
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964	225,623
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9597</b>	<b>9109</b>	<b>8730</b>	<b>8805</b>	<b>8864</b>	<b>9062</b>	<b>9448</b>	<b>9798</b>	<b>10062</b>	<b>10320</b>	<b>10505</b>	<b>10599</b>	<b>10608</b>	<b>10703</b>	<b>10709</b>	<b>10631</b>	<b>10384</b>	<b>10174</b>	<b>10067</b>	<b>10134</b>	<b>10494</b>	<b>10429</b>	<b>10087</b>	<b>9610</b>	<b>238,926</b>

PE-PUNTASIERRA	46	40	35	31	26	22	20	16	13	10	10	12	14	15	18	21	24	30	35	45	56	56	55	55	705
PE-LOSCURUROS	29	22	18	15	16	16	11	5	3	4	6	10	14	17	20	27	37	47	48	50	60	54	43	33	605
PE-MONTEREDONDO	9	8	7	6	5	5	4	4	3	4	4	5	7	8	9	9	9	10	12	12	12	13	13	12	187
PE-PUNTA PALMERAS	18	15	11	7	4	3	1	0	0	0	0	1	3	3	3	2	4	7	10	13	19	22	23	21	189
PE-CANELA	4	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	4	5	5	5	5	5	60
PE-CANELA-2	19	16	14	11	9	7	5	4	3	3	4	4	4	5	5	6	9	13	16	19	25	26	26	24	276
PE-TOTAL	17	13	10	8	7	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	23	28	29	163
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	25
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	1	11
PE-LAESTRELLA	4	2	2	1	2	2	2	2	2	3	3	5	6	7	7	7	7	7	7	6	8	9	8	9	116
PE-LASPENAS	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
PE-CAMPO-LINDO	24	21	19	16	11	8	5	4	3	2	1	1	1	2	3	5	6	6	4	3	3	3	3	2	156
PE-ELMAITEN	4	3	3	2	2	1	1	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	43
PE-NEGRETE	21	19	16	12	9	5	2	1	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	4	3	4	4	4	3	127
PE-MESAMAVIDA	25	23	20	16	13	9	6	4	2	2	3	3	4	5	7	7	9	9	8	8	10	10	12	12	226
PE-ALENA	43	38	32	26	19	12	6	2	1	1	3	4	5	6	10	11	13	15	13	14	15	15	16	16	335
PE-CUEL	18	15	14	11	9	7	4	3	2	2	1	2	3	4	5	6	7	8	6	5	4	5	6	6	152
PE-LOMASDEDUQUECO	32	30	27	23	17	12	8	4	2	1	0	1	1	2	3	5	6	6	5	6	7	7	7	6	217
PE-LOSOLMOS	57	52	47	40	30	21	14	10	6	4	2	2	2	3	4	7	8	9	7	6	9	12	10	9	370
PE-RENAICO	54	50	45	39	29	18	9	5	2	1	2	3	5	9	12	16	18	16	11	7	7	7	6	4	375
PE-RENAICO-2	49	43	38	31	24	16	10	4	1	3	4	5	6	7	11	11	12	13	9	7	8	7	5	5	328
PE-MALLECONORTE	54	45	38	29	19	11	7	5	4	4	5	6	9	13	17	17	16	15	12	10	11	10	8	8	372
PE-MALLECOSUR	79	70	61	47	31	18	10	7	6	5	6	7	10	14	17	17	16	15	11	9	11	11	10	9	496
PE-SANGABRIEL	105	95	86	73	56	38	23	12	6	5	5	6	8	10	14	17	21	23	16	11	17	14	13	15	688
PE-LAFLOR	21	19	17	14	11	8	4	1	1	2	2	3	4	5	6	7	9	9	7	5	6	5	5	5	176
PE-LACABANA	64	59	54	48	36	24	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	302
PE-TOLPANSUR	62	57	50	43	32	19	10	5	2	0	0	2	4	6	10	14	16	15	10	7	8	8	7	5	391
PE-ELNOGAL	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	3	4	5	5	5	7	6	6	3	1	2	6	0	0	70
PE-LOSBUENOSAIRES	13	11	9	7	5	4	2	1	1	0	0	1	1	2	3	5	6	6	4	3	4	5	5	4	103
PE-LAESPERANZA	6	6	5	4	3	2	1	1	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	46
PE-LEBU-3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	16
PE-LEBU	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PE-HUAJACHE	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	19
PE-RAKI	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
PE-ELARREBOL	4	4	4	6	6	6	6	6	7	8	8	9	9	0	0	7	1	0	1	0	0	0	0	0	92
PE-AURORA	55	44	38	33	30	30	27	21	14	11	8	10	9	7	6	8	9	14	17	16	19	20	17	14	474
PE-PUELCHESUR	52	47	45	38	35	33	26	23	14	12	10	9	8	7	6	6	8	8	11	18	26	20	18	17	496
PE-SANPEDRO	14	14	13	12	11	10	9	9	8	7	5	4	3	3	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	132
PE-SANPEDRO-2	21	20	19	17	15	14	13	12	10	8	7	6	5	4	3	2	2	1	1	1	3	3	2	2	190

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>34</b>	<b>1365</b>	<b>4139</b>	<b>5636</b>	<b>6125</b>	<b>6268</b>	<b>6052</b>	<b>5953</b>	<b>5724</b>	<b>5416</b>	<b>5078</b>	<b>4448</b>	<b>4334</b>	<b>2132</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>62,702</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	13
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	75
PFV-POZOALMONTE-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
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62	89	0	0	96	0	96	0	0	96	0	0	0	0	0	439
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	7	11	12	0	0	13	0	12	0	0	9	3	0	0	0	0	69
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	16	0	0	21	0	19	0	0	5	1	0	0	0	0	80
PFV-SANTASABEL	0	0	0	0	0	0	0	34	110	130	130	126	105	130	130	130	130	0	84	30	0	0	0	0	1269
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	25	75	111	130	140	141	141	140	138	133	120	88	33	0	0	0	0	1415

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 19 de diciembre de 2023		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	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221	3,428
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0	177
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>284</b>	<b>229</b>	<b>217</b>	<b>228</b>	<b>232</b>	<b>234</b>	<b>249</b>	<b>216</b>	<b>71</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>134</b>	<b>352</b>	<b>236</b>	<b>226</b>	<b>221</b>	<b>3,605</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5	66.21
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374	6,925
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271	6,378
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964	225,623
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9597</b>	<b>9109</b>	<b>8730</b>	<b>8805</b>	<b>8864</b>	<b>9062</b>	<b>9448</b>	<b>9798</b>	<b>10062</b>	<b>10320</b>	<b>10505</b>	<b>10599</b>	<b>10608</b>	<b>10703</b>	<b>10709</b>	<b>10631</b>	<b>10384</b>	<b>10174</b>	<b>10067</b>	<b>10134</b>	<b>10494</b>	<b>10429</b>	<b>10087</b>	<b>9610</b>	<b>238,926</b>

PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	10	42	59	63	67	64	0	0	0	53	0	44	13	0	0	0	0	415
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	1	1	6	5	1	0	0	0	0	52
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	23	87	123	129	133	132	103	105	107	71	0	99	35	0	0	0	0	1148
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	15	60	80	80	79	75	73	72	66	68	69	58	19	0	0	0	0	815
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	9	31	38	36	37	0	36	0	0	0	0	30	17	0	0	0	0	234
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	13	27	40	48	50	49	49	48	43	32	20	6	0	0	0	0	428
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	103
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	21	63	80	81	86	82	60	70	69	65	65	57	20	0	0	0	0	817
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	6	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	93
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	18	23	24	24	24	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	137
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	13	17	17	17	17	17	12	6	17	0	0	0	0	0	0	0	0	135
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	0	92
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	51	170	161	144	193	191	184	174	166	162	159	151	62	0	0	0	0	1969
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	12	40	52	53	53	53	53	53	53	53	52	39	10	0	0	0	0	578
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	35	42	41	42	42	41	41	41	41	41	39	14	0	0	0	0	470
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	34	103	130	132	115	0	0	0	0	0	0	39	0	0	0	0	0	553
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	28	102	119	124	125	123	118	112	105	84	84	86	46	0	0	0	0	1256
PFV-LASSALINAS	0	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-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	12	33	42	46	48	48	48	48	0	0	5	25	14	0	0	0	0	368
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	86
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	99
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	22	79	99	105	110	113	113	113	0	0	88	32	0	0	0	0	0	874
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	0	0	0	0	878
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	37	44	46	45	42	40	38	35	33	33	32	14	0	0	0	0	449
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	8	7	8	8	6	1	0	0	0	0	0	73
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	16	52	61	62	62	58	53	51	51	50	52	49	21	0	0	0	0	638
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	11	42	64	65	65	65	65	67	71	70	64	51	23	0	0	0	0	722
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	28	37	38	37	38	39	39	39	36	39	31	9	0	0	0	0	418
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	9	5	8	5	7	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	7	7	9	6	7	3	0	0	0	0	71
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	23	75	96	98	98	98	98	98	98	98	96	74	22	0	0	0	0	1072
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	36	101	138	151	159	163	164	163	160	156	153	128	57	0	0	0	0	1730
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	11	13	14	14	14	14	14	14	14	13	11	5	0	0	0	0	155
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	13	37	50	52	52	52	52	52	52	52	50	40	16	0	0	0	0	567
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	3	44	112	112	112	112	112	112	112	91	41	39	68	60	0	0	0	0	1130
PFV-SOLDELILIA	0	0	0	0	0	0	0	29	87	126	142	143	143	141	143	143	143	138	107	39	0	0	0	0	1524
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	75
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	87
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	87
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	13
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	11	38	47	47	46	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	0	206
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	10	10	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	40
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	6	25	40	43	42	0	0	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0	176
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	12	41	54	54	51	0	0	0	0	0	0	27	0	0	0	0	0	238
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	7	23	31	38	40	40	39	39	36	35	34	35	20	0	0	0	0	415
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	11	144	190	180	180	173	168	171	173	175	191	179	91	0	0	0	0	2027
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	33	43	46	48	50	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	233
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	18	57	77	80	80	80	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0	0	412
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	93
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	10	18	19	21	21	7	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	105
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	0	0	0	0	0	51
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	12	15	17	19	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	76

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 19 de diciembre de 2023	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	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221	3,428
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0	177
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>284</b>	<b>229</b>	<b>217</b>	<b>228</b>	<b>232</b>	<b>234</b>	<b>249</b>	<b>216</b>	<b>71</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>134</b>	<b>352</b>	<b>236</b>	<b>226</b>	<b>221</b>	<b>3,605</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5	66.21
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374	6,925
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271	6,378
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964	225,623
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9597</b>	<b>9109</b>	<b>8730</b>	<b>8805</b>	<b>8864</b>	<b>9062</b>	<b>9448</b>	<b>9798</b>	<b>10062</b>	<b>10320</b>	<b>10505</b>	<b>10599</b>	<b>10608</b>	<b>10703</b>	<b>10709</b>	<b>10631</b>	<b>10384</b>	<b>10174</b>	<b>10067</b>	<b>10134</b>	<b>10494</b>	<b>10429</b>	<b>10087</b>	<b>9610</b>	<b>238,926</b>

PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0	81
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	2	30	101	153	173	179	179	177	175	0	0	0	66	0	0	0	0	1232
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	2	98	239	309	345	354	351	345	344	341	328	276	230	113	0	0	0	3674
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	5	99	239	305	326	334	335	334	334	335	329	308	249	121	0	0	0	0	3653
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	17	48	74	84	86	87	87	87	86	84	0	58	26	0	0	0	0	824
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	22	53	68	70	63	61	62	61	58	55	56	59	33	0	0	0	0	720
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	14	41	50	53	53	54	54	54	54	47	41	42	27	0	0	0	0	582
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	35
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	10	20	22	22	22	22	22	20	19	0	18	4	0	0	0	0	203
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	36	111	140	141	142	142	142	142	142	142	142	115	39	0	0	0	0	1578
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	24	73	97	98	86	84	81	70	69	67	69	68	37	0	0	0	0	922
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	9	9	9	9	9	8	7	4	2	0	0	0	0	83
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	32
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-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	5	5	4	4	3	3	2	0	0	0	0	48
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	5	7	9	9	8	7	7	6	5	5	4	0	0	0	0	0	83
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	11
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-MITCHI	0	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-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	7	15	21	26	28	28	28	26	21	15	7	2	0	0	0	0	225
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	1	2	7	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	82
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	9	9	9	8	8	7	6	2	0	0	0	0	77
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	93
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	42	81	99	106	103	109	110	110	115	96	54	13	0	0	0	0	1046
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	27	78	89	98	102	104	105	104	104	103	100	87	36	0	0	0	0	1135
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	14	48	70	77	79	80	80	79	77	74	71	58	27	0	0	0	0	833
PFV-NORTHWEST	0	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-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ASTILLAS	0	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-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	6	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	40
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	7	8	8	5	0	0	0	0	0	59
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DONOSCAR	0	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-SOYSOLAR	0	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-LUCAS	0	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-ELRAYADOR	0	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-LASTAGUAS	0	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-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	84
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 19 de diciembre de 2023	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	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221	3,428
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0	177
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>284</b>	<b>229</b>	<b>217</b>	<b>228</b>	<b>232</b>	<b>234</b>	<b>249</b>	<b>216</b>	<b>71</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>134</b>	<b>352</b>	<b>236</b>	<b>226</b>	<b>221</b>	<b>3,605</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5	66.21
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374	6,925
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271	6,378
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964	225,623
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9597</b>	<b>9109</b>	<b>8730</b>	<b>8805</b>	<b>8864</b>	<b>9062</b>	<b>9448</b>	<b>9798</b>	<b>10062</b>	<b>10320</b>	<b>10505</b>	<b>10599</b>	<b>10608</b>	<b>10703</b>	<b>10709</b>	<b>10631</b>	<b>10384</b>	<b>10174</b>	<b>10067</b>	<b>10134</b>	<b>10494</b>	<b>10429</b>	<b>10087</b>	<b>9610</b>	<b>238,926</b>

PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	103
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	7	8	9	9	9	7	6	0	0	0	0	67
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	8	9	9	9	8	5	0	0	0	0	65
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	5	6	9	9	7	6	0	0	0	0	53
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SDGX01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	35
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	5	7	7	7	7	7	7	7	7	1	0	0	0	0	76
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	25
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	98
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-HUAQUELON	0	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-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTALUCIA	0	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-SIETECOLORES	0	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-LOSMOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	14
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
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	18
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	6	8	8	7	7	4	0	0	0	0	51
PFV-CARACAS-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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	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-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	26
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	6	8	7	7	4	3	0	0	0	0	51
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	15	23	27	28	27	26	22	17	10	4	0	0	0	214

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 19 de diciembre de 2023	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	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221	<b>3,428</b>
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0	<b>177</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>284</b>	<b>229</b>	<b>217</b>	<b>228</b>	<b>232</b>	<b>234</b>	<b>249</b>	<b>216</b>	<b>71</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>134</b>	<b>352</b>	<b>236</b>	<b>226</b>	<b>221</b>	<b>3,605</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>140.5</b>	<b>107.2</b>	<b>91.6</b>	<b>91.9</b>	<b>92.4</b>	<b>91.0</b>	<b>115.7</b>	<b>83.1</b>	<b>66.7</b>	<b>14.2</b>	<b>13.7</b>	<b>12.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>74.3</b>	<b>208.9</b>	<b>155.9</b>	<b>116.7</b>	<b>112.5</b>	<b>66.21</b>
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374	<b>6,925</b>
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271	<b>6,378</b>
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964	<b>225,623</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9597</b>	<b>9109</b>	<b>8730</b>	<b>8805</b>	<b>8864</b>	<b>9062</b>	<b>9448</b>	<b>9798</b>	<b>10062</b>	<b>10320</b>	<b>10505</b>	<b>10599</b>	<b>10608</b>	<b>10703</b>	<b>10709</b>	<b>10631</b>	<b>10384</b>	<b>10174</b>	<b>10067</b>	<b>10134</b>	<b>10494</b>	<b>10429</b>	<b>10087</b>	<b>9610</b>	<b>238,926</b>

PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-SANFRANCISCO	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>31</b>
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	<b>6</b>
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>12</b>
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	<b>60</b>
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	<b>77</b>
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	<b>20</b>
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	<b>20</b>
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	<b>10</b>
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	<b>14</b>
PFV-VILLAALAMANA	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-KAUFMANN	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-ICB	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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>33</b>
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-TARANTO	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-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	<b>64</b>
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>4</b>
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-ELQUELTHEUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-ABASTIBLECONCON	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-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	5	5	5	3	5	3	0	0	0	0	<b>44</b>
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	8	7	6	6	4	3	0	0	0	0	<b>54</b>
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	<b>11</b>
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	<b>101</b>
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	<b>62</b>
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	<b>18</b>
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>34</b>
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	<b>87</b>
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	<b>70</b>
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>29</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>17</b>
PFV-TRANQUEDELSOL	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-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>16</b>
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	4	4	4	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	5	5	5	4	3	2	2	0	0	0	0	0	<b>47</b>
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	4	5	6	5	4	2	0	0	0	0	<b>41</b>
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	7	9	9	7	7	8	6	6	9	4	0	0	0	0	<b>90</b>
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	<b>6</b>
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	7	7	6	6	4	4	0	0	0	0	<b>53</b>
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>12</b>

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 19 de diciembre de 2023	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	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221	3,428	
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0	177	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>284</b>	<b>229</b>	<b>217</b>	<b>228</b>	<b>232</b>	<b>234</b>	<b>249</b>	<b>216</b>	<b>71</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>134</b>	<b>352</b>	<b>236</b>	<b>226</b>	<b>221</b>	<b>3,605</b>		
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5	66.21	
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374	6,925
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271	6,378
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964	225,623
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9597</b>	<b>9109</b>	<b>8730</b>	<b>8805</b>	<b>8864</b>	<b>9062</b>	<b>9448</b>	<b>9798</b>	<b>10062</b>	<b>10320</b>	<b>10505</b>	<b>10599</b>	<b>10608</b>	<b>10703</b>	<b>10709</b>	<b>10631</b>	<b>10384</b>	<b>10174</b>	<b>10067</b>	<b>10134</b>	<b>10494</b>	<b>10429</b>	<b>10087</b>	<b>9610</b>	<b>238,926</b>

PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	5	6	6	6	5	3	0	0	0	0	47
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LAPAZ	0	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-ROSARIO	0	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-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	60
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	52
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	2	0	0	0	0	0	102
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	40
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	11	29	49	68	78	82	83	82	76	64	49	33	3	0	0	0	0	707
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	7	8	6	5	3	0	0	0	0	92
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-LOGSIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	7	9	4	3	8	7	9	7	8	4	0	0	0	0	83
PFV-YAHUTELA	0	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-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	27
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	8	6	0	0	0	0	0	0	79
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	4	6	6	5	6	6	3	0	0	0	0	0	51
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	3	8	7	6	7	3	4	0	0	0	0	0	52
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	27
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	6	7	6	5	6	4	3	5	2	0	0	0	0	64
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	44
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CARADEGALLO	0	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-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ELCASTANO	0	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-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	1	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	76
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	8	8	7	7	9	9	8	7	0	0	0	0	0	82
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	2	0	0	0	0	0	89
PFV-REN	0	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-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	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-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	8	7	6	5	8	5	5	9	5	0	0	0	0	62
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	91

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 19 de diciembre de 2023	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	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221	3,428
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0	177
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>284</b>	<b>229</b>	<b>217</b>	<b>228</b>	<b>232</b>	<b>234</b>	<b>249</b>	<b>216</b>	<b>71</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>134</b>	<b>352</b>	<b>236</b>	<b>226</b>	<b>221</b>	<b>3,605</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5	66.21
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374	6,925
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271	6,378
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964	225,623
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9597</b>	<b>9109</b>	<b>8730</b>	<b>8805</b>	<b>8864</b>	<b>9062</b>	<b>9448</b>	<b>9798</b>	<b>10062</b>	<b>10320</b>	<b>10505</b>	<b>10599</b>	<b>10608</b>	<b>10703</b>	<b>10709</b>	<b>10631</b>	<b>10384</b>	<b>10174</b>	<b>10067</b>	<b>10134</b>	<b>10494</b>	<b>10429</b>	<b>10087</b>	<b>9610</b>	<b>238,926</b>

PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	7	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	85
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	5	5	4	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	44
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	6	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	42
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	6	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	56
PFV-NAN	0	0	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-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	24
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	1	0	0	0	0	80
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	6	9	8	8	9	8	3	0	0	0	0	0	82
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	19
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	42
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	40
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	0	81
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	7	6	2	0	0	0	0	0	55
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0	18
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	2	3	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	6	6	6	7	6	7	7	2	0	0	0	0	0	56
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	42
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	4	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	5	4	5	5	5	5	1	0	0	0	0	0	39
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	101
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	7	8	7	8	8	9	8	2	0	0	0	0	0	71
PFV-LOSCISNES	0	0	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-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	74
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	0	0	0	0	0	0	73
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-IDAHUEDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LORETO	0	0	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-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	0	63
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	22
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	99
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	7	6	7	9	8	9	7	6	1	0	0	0	0	0	85
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	6	4	5	7	6	5	2	0	0	0	0	0	47
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	29
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	8	6	5	7	8	7	4	0	0	0	0	0	59
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	7	6	6	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	83
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	62

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 19 de diciembre de 2023		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	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221	3,428
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0	177
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>284</b>	<b>229</b>	<b>217</b>	<b>228</b>	<b>232</b>	<b>234</b>	<b>249</b>	<b>216</b>	<b>71</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>134</b>	<b>352</b>	<b>236</b>	<b>226</b>	<b>221</b>	<b>3,605</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kv	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5	66.21
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374	6,925
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271	6,378
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964	225,623
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9597</b>	<b>9109</b>	<b>8730</b>	<b>8805</b>	<b>8864</b>	<b>9062</b>	<b>9448</b>	<b>9798</b>	<b>10062</b>	<b>10320</b>	<b>10505</b>	<b>10599</b>	<b>10608</b>	<b>10703</b>	<b>10709</b>	<b>10631</b>	<b>10384</b>	<b>10174</b>	<b>10067</b>	<b>10134</b>	<b>10494</b>	<b>10429</b>	<b>10087</b>	<b>9610</b>	<b>238,926</b>

PFV-ALTOSTILIT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	6	6	6	6	6	5	5	4	0	0	0	0	70
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	2	14	37	59	66	71	103	103	103	103	71	74	59	35	0	0	0	0	901
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	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-MANZANO	0	0	0	0	0	0	5	18	37	53	65	72	74	72	65	54	38	20	6	0	0	0	0	0	579
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	100
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	26	82	122	132	135	135	135	133	132	126	101	52	0	0	0	0	0	0	1445
PFV-UTFSMVICACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	26
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0	27
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	8	7	6	6	4	5	0	0	0	0	0	90
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	0	81
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	5	6	0	0	0	0	0	100
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	8	9	7	6	7	6	5	4	2	0	0	0	0	0	68
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	2	6	8	4	5	6	8	6	7	7	5	6	3	0	0	0	0	0	74
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	96
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	9	7	5	7	5	5	3	0	0	0	0	0	0	74
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	9	8	6	6	7	5	3	6	3	0	0	0	0	0	74
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	27
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	6	8	6	7	6	6	8	8	4	0	0	0	0	0	78
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	1	1	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	69
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	0	87
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	0	0	0	0	0	0	70
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PENAFLORES	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	0	90
PFV-PICUNCHE	0	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-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	29
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	3	3	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	3	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	6	5	3	2	0	0	0	0	0	60
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	94
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	34



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 19 de diciembre de 2023	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	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221	3,428
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0	177
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>284</b>	<b>229</b>	<b>217</b>	<b>228</b>	<b>232</b>	<b>234</b>	<b>249</b>	<b>216</b>	<b>71</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>134</b>	<b>352</b>	<b>236</b>	<b>226</b>	<b>221</b>	<b>3,605</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5	66.21
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374	6,925
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271	6,378
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964	225,623
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9597</b>	<b>9109</b>	<b>8730</b>	<b>8805</b>	<b>8864</b>	<b>9062</b>	<b>9448</b>	<b>9798</b>	<b>10062</b>	<b>10320</b>	<b>10505</b>	<b>10599</b>	<b>10608</b>	<b>10703</b>	<b>10709</b>	<b>10631</b>	<b>10384</b>	<b>10174</b>	<b>10067</b>	<b>10134</b>	<b>10494</b>	<b>10429</b>	<b>10087</b>	<b>9610</b>	<b>238,926</b>

PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-RLA	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-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	5	5	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	56
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTAROSA	0	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-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	93
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	3	3	1	0	0	0	0	22
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	3	4	5	5	4	2	0	0	0	0	37
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	96
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	18
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	43
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DONAIGNA	0	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-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	7	7	8	7	7	8	9	7	3	0	0	0	0	71
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	76
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CONDORCHEPICA	0	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-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	7	7	7	8	6	7	9	5	0	0	0	0	76
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	5	6	7	7	7	6	7	9	5	3	0	0	0	0	73
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	3	6	6	6	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	58
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0	16
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	67
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	8	6	6	6	8	8	7	8	2	0	0	0	0	71
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	1	2	2	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	5	4	3	4	5	5	2	0	0	0	0	58
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 19 de diciembre de 2023	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	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221	3,428
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0	177
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>284</b>	<b>229</b>	<b>217</b>	<b>228</b>	<b>232</b>	<b>234</b>	<b>249</b>	<b>216</b>	<b>71</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>134</b>	<b>352</b>	<b>236</b>	<b>226</b>	<b>221</b>	<b>3,605</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5	66.21
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374	6,925
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271	6,378
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964	225,623
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9597</b>	<b>9109</b>	<b>8730</b>	<b>8805</b>	<b>8864</b>	<b>9062</b>	<b>9448</b>	<b>9798</b>	<b>10062</b>	<b>10320</b>	<b>10505</b>	<b>10599</b>	<b>10608</b>	<b>10703</b>	<b>10709</b>	<b>10631</b>	<b>10384</b>	<b>10174</b>	<b>10067</b>	<b>10134</b>	<b>10494</b>	<b>10429</b>	<b>10087</b>	<b>9610</b>	<b>238,926</b>

PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	6	4	4	5	6	3	3	1	0	0	0	0	0	48
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	3	2	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	2	2	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	3	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	1	0	0	0	0	23
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	18
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	4	6	5	6	5	5	6	7	4	0	0	0	0	65
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	18
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	16
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	2
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0	25
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	2	1	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	7	6	6	8	7	5	8	9	9	2	0	0	0	0	83
PFV-SANTARITA	0	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-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	6	6	4	4	2	6	3	1	1	0	0	0	0	0	49
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	6	8	8	9	8	8	9	8	9	5	0	0	0	0	93
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	2	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	4	3	3	1	0	0	0	0	0	53
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	7	7	8	8	8	4	0	0	0	0	0	94
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	9	9	9	9	8	8	7	6	5	0	0	0	0	0	77
PFV-ELOLLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	2	1	1	1	0	0	0	0	0	31
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	2	1	2	0	0	0	0	0	0	24
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	31
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	7	5	4	5	4	2	1	1	1	0	0	0	0	51
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	6	6	6	7	6	4	8	8	8	3	0	0	0	0	79
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	2	3	2	0	0	0	0	0	24
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	101
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	35
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	28
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	33
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	49

























COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 19 de diciembre de 2023	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	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221	<b>3,428</b>
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0	<b>177</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>284</b>	<b>229</b>	<b>217</b>	<b>228</b>	<b>232</b>	<b>234</b>	<b>249</b>	<b>216</b>	<b>71</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>134</b>	<b>352</b>	<b>236</b>	<b>226</b>	<b>221</b>	<b>3,605</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>140.5</b>	<b>107.2</b>	<b>91.6</b>	<b>91.9</b>	<b>92.4</b>	<b>91.0</b>	<b>115.7</b>	<b>83.1</b>	<b>66.7</b>	<b>14.2</b>	<b>13.7</b>	<b>12.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>74.3</b>	<b>208.9</b>	<b>155.9</b>	<b>116.7</b>	<b>112.5</b>	<b>66.21</b>
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374	<b>6,925</b>
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271	<b>6,378</b>
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964	<b>225,623</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9597</b>	<b>9109</b>	<b>8730</b>	<b>8805</b>	<b>8864</b>	<b>9062</b>	<b>9448</b>	<b>9798</b>	<b>10062</b>	<b>10320</b>	<b>10505</b>	<b>10599</b>	<b>10608</b>	<b>10703</b>	<b>10709</b>	<b>10631</b>	<b>10384</b>	<b>10174</b>	<b>10067</b>	<b>10134</b>	<b>10494</b>	<b>10429</b>	<b>10087</b>	<b>9610</b>	<b>238,926</b>

LOSHIERROS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	<b>84</b>
LOSHIERROS-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	<b>0</b>
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	250	213	223	213	213	224	213	235	222	270	270	270	270	270	<b>6056</b>
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	253	270	250	251	270	227	270	270	270	270	270	270	270	<b>6381</b>
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	215	228	195	148	210	195	200	197	210	228	228	228	228	228	<b>5224</b>
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	211	210	210	147	210	201	219	175	228	228	228	228	228	<b>5238</b>
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	<b>1008</b>
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	<b>1008</b>
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	10	10	9	<b>146</b>
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	<b>60</b>
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
ABANICO	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	<b>914</b>
ANTUCO-1	82	82	82	82	53	82	85	82	82	80	60	60	60	80	80	80	60	80	60	53	53	85	53	60	<b>1713</b>
ANTUCO-2	80	80	80	80	109	80	80	80	80	82	101	101	101	82	82	82	101	82	101	109	112	80	112	104	<b>2178</b>
RUCUE	95	95	95	95	95	95	98	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	163	101	98	98	<b>2370</b>
QUILLECO	41	41	41	41	41	41	42	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	70	43	42	42	<b>1018</b>
LAJA1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	15	8	8	8	<b>189</b>
RALCO-1	195	210	228	183	220	238	300	296	185	99	99	99	99	90	90	99	99	99	99	220	256	300	298	300	<b>4400</b>
RALCO-2	259	264	209	291	291	300	300	300	268	99	90	90	90	90	90	90	99	99	99	230	315	300	300	300	<b>4854</b>
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	<b>768</b>
PANGUE-1	50	50	50	100	100	150	175	225	50	50	50	50	50	50	50	50	50	93	93	93	143	168	168	<b>2200</b>	
PANGUE-2	50	85	135	135	185	185	210	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	100	150	150	175	225	<b>2044</b>
ANGOSTURA-1	109	0	0	0	0	115	125	128	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	133	140	<b>1030</b>
ANGOSTURA-2	107	82	0	82	90	109	140	126	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	<b>1296</b>
ANGOSTURA-3	40	0	40	0	40	40	47	40	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	<b>999</b>	
CANUTILLAR-1	53	53	53	53	53	53	80	57	55	0	0	52	54	50	50	43	0	50	67	55	53	65	80	72	<b>1200</b>
CANUTILLAR-2	53	55	53	53	53	53	80	57	55	58	77	40	43	50	50	54	78	50	0	55	53	72	80	60	<b>1331</b>

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 19 de diciembre de 2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.7	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.0	4.0	4.0	4.0	4.6	9.8	9.9	9.9	9.0	144.0	9.9	6.0	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.4	0.5	0.5
ELTORONZ	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.6	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.3	1.0	1.0
SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RIHUASCO	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.5	1.0	1.0
PUCILARO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	13.9	0.6	0.6
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.9	2.8	2.8	3.0	2.9	2.7	2.8	2.6	3.0	3.0	2.0	1.7	1.4	34.1	3.0	1.4
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	48.2	47.6	46.2	46.8	47.3	46.1	46.4	47.1	46.6	46.0	47.0	41.6	39.4	49.0	49.9	47.7	47.8	29.2	10.3	18.8	52.8	53.3	53.4	53.4	1061.9	53.4	44.2
JUNGCALITO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1	0.8	0.3	0.5	1.0	1.0	0.9	1.0	23.5	1.2	1.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	26.7	27.2	27.3	27.3	27.1	26.8	27.1	26.8	27.0	27.2	26.3	26.3	25.4	24.2	26.8	26.9	25.3	24.7	19.8	13.0	20.9	26.1	25.7	26.3	608.2	27.3	25.3
BLANCO	55.8	57.1	57.0	56.3	57.1	57.1	57.2	57.1	57.2	56.4	54.6	54.4	56.1	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.0	1362.4	57.2	56.8
LOSQUILOS	30.5	24.4	30.1	30.8	31.7	31.6	31.2	31.2	32.0	31.9	32.1	32.1	32.6	34.0	33.7	33.1	34.3	34.4	34.1	33.1	32.0	33.2	34.2	33.4	771.7	34.4	32.2
CHACABUQUITO	18.8	19.1	16.6	17.2	18.3	19.0	19.5	19.5	19.2	19.4	19.7	19.6	19.9	19.8	20.3	20.6	20.6	20.6	20.7	20.5	20.6	20.6	20.1	20.4	470.6	20.7	19.6
SAUCEANDES	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
CARENA	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.1	2.1	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	47.3	5.1	2.0
MINI_ARRAYAN	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.0	0.0	21.1	1.0	0.9
ALFALFAL	177.5	177.9	176.2	161.6	144.3	144.3	143.2	142.5	138.3	145.6	140.8	145.1	170.9	143.3	141.4	138.4	146.1	148.9	148.9	140.3	176.5	177.6	171.3	171.4	3712.3	177.9	154.7
ALFALFAL-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
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.0	0.2	0.1
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.8	1.0	1.0
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	79.8	3.4	3.3
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	111.2	111.8	112.0	111.9	111.8	111.5	111.7	111.6	111.6	111.6	111.2	38.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	94.3	112.4	111.5	1600.6	112.4	66.7
SAUZAL	68.9	69.0	69.5	69.9	63.0	62.3	73.4	73.0	65.9	60.2	65.6	65.8	65.8	71.2	69.7	62.9	58.3	58.9	58.0	65.4	72.5	71.0	58.5	59.3	1577.6	73.4	65.7
CIPRESILLOS	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	8.5	8.5	8.5	78.9	8.5	3.3
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	8.3	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.7	9.8	9.3	10.1	10.1	9.9	9.9	9.8	10.0	9.5	9.4	9.4	9.4	217.4	10.1	9.1
LA-COMPANIA-II	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	36.8	1.5	1.5
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	140.2	129.0	120.0	118.6	105.6	94.9	101.7	104.2	99.5	85.5	83.5	82.9	82.8	81.7	83.0	81.9	82.6	92.0	96.7	128.2	134.8	133.8	133.1	138.5	2534.5	140.2	105.6
ELPASO	56.8	56.8	57.8	56.8	56.5	55.5	51.7	47.1	47.1	48.3	48.4	48.3	47.8	47.2	47.5	48.9	51.6	55.3	55.8	56.1	56.1	54.7	56.1	55.9	1264.1	57.8	52.7
SANANDRES	33.6	33.5	28.7	26.4	25.7	25.1	25.1	25.1	24.2	22.4	22.4	22.4	22.4	22.4	22.6	23.6	24.5	27.1	29.4	29.7	29.8	29.7	29.7	29.7	634.9	33.6	26.5
CONVENTOVIJO	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	368.0	15.3	15.3
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	4.1	4.2	3.3	0.0	0.0	0.0	0.4	4.8	4.7	4.4	4.3	4.4	4.3	3.8	4.1	4.2	4.1	4.0	4.0	3.9	4.0	4.1	4.1	4.3	83.5	4.8	3.5
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.8	2.9	2.9
ROBLERIA	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	2.9	3.0	3.0	52.3	3.0	2.2
LIRCAI	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	12.4	10.2	10.2	10.1	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.5	20.5	20.5	458.2	20.5	19.1
MARIPOSAS	4.3	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.3	4.3	4.3	103.5	4.4	4.3
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.3	0.0	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.4	0.4	0.4
ELGALPON	1.3	1.3	1.0	0.3	1.3	1.3	1.3	0.8	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	29.3	1.3	1.2
RIOCOLORADO	16.7	16.7	16.6	16.6	16																						



## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-12-2023

19-12-2023

	19-12-2023																								TOT.DIA	DMAX	DMED.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h
PALMAR	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	74.6	3.2	3.1
PUELFU	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.9	5.0	5.0	5.0	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	6.0	6.5	5.1	117.3	6.5	4.9
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.2	0.1	0.0
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAPULLO	6.6	6.6	6.7	6.7	6.7	6.6	6.7	6.7	6.7	7.1	7.0	7.0	6.2	5.9	5.9	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	7.7	8.4	156.7	8.4	6.5
NALCAS	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.1	3.0	2.9
CALLAO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5
HIDROBONITO-MC1	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.3	0.0	0.0	1.9	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	57.9	2.9	2.4
HIDROBONITO-MC2	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.3	0.9	0.8
HIDROBONITO-MC3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RUCATAYO	42.6	39.3	32.9	30.1	30.1	29.8	36.6	36.2	36.1	35.5	37.1	37.1	37.1	38.2	38.7	38.1	35.5	35.0	33.9	32.1	41.3	43.1	43.1	41.7	881.1	43.1	36.7
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.4	1.1	1.1
LAARENA	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	39.4	1.9	1.6
ELCOLORADO	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.3	0.6	0.5
DONGO	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	18.6	1.1	0.8
COLLIL	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	17.6	1.2	0.7
QUELTHEUES	26.7	24.2	23.4	24.9	25.8	26.5	26.8	23.8	16.8	24.2	24.2	24.1	23.6	13.5	16.3	19.2	21.9	21.9	20.0	20.1	22.0	23.6	24.1	24.0	541.6	26.8	22.6
VOLCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUAYACAN	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.7	9.5	9.3	9.2	9.7	8.8	8.7	9.6	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	232.9	9.9	9.7
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	12.1	12.5	12.7	12.8	12.7	12.9	12.5	12.2	12.1	12.7	12.2	11.6	11.5	11.6	12.2	12.3	12.6	13.3	12.3	12.6	13.6	14.0	13.0	12.7	300.7	14.0	12.5
FLORIDA-3	1.3	1.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	50.9	2.2	2.1
PUNTILLA	12.2	12.2	13.2	12.2	13.0	11.6	13.0	10.9	12.6	9.5	10.0	11.2	10.6	11.3	12.3	12.4	12.8	12.6	13.0	13.1	13.8	13.5	14.2	11.7	292.9	14.2	12.2
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVERTIENTES	0.7	0.9	0.7	1.0	0.8	0.9	0.7	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.5	0.7	0.5	0.9	0.7	0.4	11.4	1.0	0.5
ELLLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	7.4	1.0	0.3
ELRINCON	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	5.9	0.3	0.2
LOSMORROS	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	1.0	1.5	2.0	2.8	3.0	2.9	2.9	2.8	2.6	2.4	2.0	1.7	1.4	1.4	1.3	1.3	39.8	3.0	1.7
LOSBAJOS	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	4.2	4.5	5.1	5.0	5.2	5.3	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	125.0	5.4	5.2
AUXDELMAIPO	3.6	3.6	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.3	3.0	3.5	3.5	3.5	3.5	1.8	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	3.6	80.1	3.6	3.3
PULLINQUE	19.5	18.8	20.5	20.3	20.1	20.4	21.2	21.8	28.1	32.0	32.7	32.2	31.5	30.4	30.6	30.0	30.2	30.3	30.3	30.2	30.2	30.2	30.2	28.8	650.5	32.7	27.1
RECA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	11.0	0.5	0.5	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	8.6	0.4	0.4
MUCHI	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.8	0.1	0.1
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.5	0.7	0.5	0.4	0.9	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.9	0.2
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	3.2	0.2	0.1
MOCHO	9.6	9.6	10.3	10.3	10.2	9.5	9.5	9.5	9.7	9.6	8.5	8.5	8.7	8.7	9.0	9.1	9.1	10.0	9.6	8.9	5.9	5.9	6.8	6.8	213.3	10.3	8.9
LICAN	14.6	9.0	2.0	0.0	0.0	0.7	8.3	8.9	6.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	5.0	6.9	7.2	6.3	10.9	17.1	17.3	17.4	17.3	156.5	17.4	6.6
CUMBRES	11.3	11.3	11.0	11.0	10.9	10.7	10.7	10.6	10.4	10.2	9.9	9.8	9.9	9.4	13.1	14.6	15.1	15.2	15.4	14.8	14.8	14.7	14.2	14.0	293.0	15.4	12.2
SANTAISABEL	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.7	0.6	0.6
LOSCORRALES-1	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	12.6	0.8	0.5
LOSCORRALES-2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.2	0.1
MSA-1	0.5	0.4	0.4	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.4	0.7	0.3	0.2	7.4	0.7	0.3
PICHILONCO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.4	0.2	0.2
DONWALTERIO	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.5	3.0	2.9
DIGUA	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.2	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	315.6	13.3	13.2
MELO	2.1	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	48.1	2.1	2.0
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0																							



## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-12-2023

19-12-2023

	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-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.8	6.2	8.6	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	7.6	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	82.1	8.8	3.4	
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	36.3	50.0	50.0	50.0	50.0	57.7	61.0	60.4	60.4	59.0	55.2	24.3	0.8	0.0	0.0	0.0	621.8	61.0	25.9	
PFV-JURIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	23.7	42.4	42.5	41.9	42.3	41.1	40.4	40.4	40.3	35.4	35.4	22.6	0.7	0.0	0.0	0.0	451.3	42.5	18.6	
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	22.1	42.3	55.0	55.1	55.1	68.1	75.0	75.0	74.8	70.0	69.9	37.8	0.3	0.0	0.0	0.0	716.4	75.0	29.9	
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.9	7.3	8.0	8.5	8.7	8.7	8.6	4.2	8.3	7.8	6.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	83.2	8.7	3.5	
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	50.2	93.2	95.0	63.8	50.0	89.4	105.2	102.5	88.5	44.0	44.0	27.2	0.3	0.0	0.0	0.0	866.4	105.2	36.1	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	13.8	19.2	19.7	19.2	19.1	17.2	15.9	15.9	15.7	15.0	15.0	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	197.2	19.7	8.2	
PFV-ANDES-IB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	35.8	55.0	59.6	62.9	66.8	57.5	50.9	50.9	50.3	48.9	48.9	25.8	0.3	0.0	0.0	0.0	620.7	66.8	25.9	
PFV-ANDES-IIB	44.3	4.7	2.3	1.9	1.0	0.7	0.0	1.4	60.2	90.1	90.2	91.1	97.7	84.4	74.2	74.3	71.2	71.2	8.3	96.6	99.7	100.5	97.3	1336.6	100.5	55.7		
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	20.6	102.8	137.1	142.7	143.2	143.2	124.5	110.2	110.2	109.2	106.2	106.2	56.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1413.8	143.2	58.9	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	7.2	8.1	8.3	8.2	8.3	8.5	8.5	8.3	8.4	8.1	6.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.3	8.5	3.8	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.4	7.2	7.4	7.3	7.3	7.5	7.5	7.3	7.5	7.3	5.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	82.0	7.5	3.4	
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.8	5.4	5.5	5.5	5.5	5.7	5.6	5.5	5.6	5.4	4.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	61.6	5.7	2.6	
PFV-HUATACONDON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	31.2	38.0	38.0	38.0	38.0	39.3	40.0	40.0	48.0	47.9	41.8	13.3	0.2	0.0	0.0	0.0	458.7	48.0	19.1	
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	44.0	72.7	92.7	96.3	98.6	95.9	94.5	93.5	92.2	88.6	73.1	25.6	0.4	0.0	0.0	0.0	986.6	98.6	41.1	
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	41.5	83.2	85.8	87.0	87.1	77.5	73.1	73.0	72.9	70.0	61.7	20.1	0.3	0.0	0.0	0.0	841.9	87.1	35.1	
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	29.5	71.0	80.3	80.5	80.5	80.5	80.5	76.6	75.5	75.6	74.3	72.6	72.4	29.4	0.0	0.0	0.0	0.0	898.7	80.5	37.4	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.3	130.9	141.2	147.9	113.5	113.6	113.4	120.5	120.5	86.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1139.5	147.9	47.5	
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.6	5.5	5.8	6.0	6.2	6.1	6.0	6.0	5.9	5.7	5.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.1	6.2	2.8	
PFV-LALAKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	27.8	37.9	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	37.4	16.6	0.4	0.0	0.0	0.0	433.1	38.4	18.0	
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.4	1.0	
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	4.4	4.7	4.7	4.7	4.8	4.8	4.7	4.7	4.6	3.9	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	5.0	4.8	2.1
PFV-LALAKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	8.1	11.2	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	10.6	4.7	0.2	0.0	0.0	0.0	127.8	11.4	5.3	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	29.3	75.5	78.8	78.8	39.7	0.0	16.0	54.8	56.9	52.0	51.8	35.9	1.6	0.0	0.0	0.0	578.0	78.8	24.1	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	11.4	45.0	56.3	41.2	33.2	38.6	41.2	41.2	38.6	31.2	31.1	23.7	1.4	0.0	0.0	0.0	436.0	56.3	18.2	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	13.6	50.9	120.1	140.6	142.4	143.8	144.4	145.7	152.9	152.9	88.8	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1456.9	152.9	60.7	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	9.1	20.4	39.5	40.9	41.0	41.0	41.0	40.7	40.0	40.0	24.0	1.1	0.0	0.0	0.0	382.0	41.0	15.9	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.1	19.6	20.1	20.1	20.1	42.9	61.2	61.2	61.1	56.2	56.2	32.5	1.7	0.2	0.0	0.0	462.8	61.2	19.3	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.5	4.0	4.0	4.0	4.0	34.3	49.0	49.0	48.5	47.0	46.3	22.8	0.9	0.0	0.0	0.0	318.1	49.0	13.3	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	5.1	15.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	19.7	19.0	18.9	10.1	0.5	0.0	0.0	0.0	190.5	20.0	7.9	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.0	8.9	14.9	15.8	16.0	16.0	16.2	16.1	15.2	13.8	18.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	173.7	18.7	7.2	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.6	1.9	2.0	2.0	1.9	1.6	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.0	0.6	
PFV-DIEGODELMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	7.8	12.0	12.0	14.1	13.8	10.5	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	83.5	14.1	3.5	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.5	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.5	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	76.9	9.0	3.2	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.4	5.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	6.8	5.5	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	71.9	8.2	3.0	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	31.3	112.8	157.8	163.6	163.7	168.5	167.6	162.8	159.1	150.7	146.8	72.6	4.1	0.0	0.0	0.0	1668.4	168.5	69.5	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.5	50.2	66.2	70.1	70.5	69.9	70.7	72.6	70.2	66.1	63.9	59.3	26.1	1.3	0.0	0.0	0.0	770.7	72.6	32.1	
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	99.2	285.1	340.0	366.5	372.6	372.6	346.7	330.5	330.5	324.9	310.5	303.1	188.9	9.8	0.0	0.0	0.0	3981.1	372.6	165.9	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	27.9	86.5	102.0	101.9	99.0	99.0	97.6	97.0	97.0	96.2	94.0	93.2	51.4	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1145.9	102.0	47.7	
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	19.5	20.2	20.4	32.0	32.4	55.7	65.4	65.3	65.0	65.3	65.1	41.2	1.7	0.0	0.0	0.0	565.9	65.4	23.6	
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.1	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	3.6	1.3	
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.0	0.4	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	20.8	81.6	100.0	100.1	101.0	101.0	104.7	107.0	107.0	106.0	103.0	102.6	52.9	2.4	0.0	0.0	0.0	1190.2	107.0	49.6	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	17.7	34.6	57.0	57.0	57.0	57.0	57.0	57.0	61.0	61.0	61.0	55.2	55.0	34.7	1.9	0.0	0.0	0.0	669.7	61.0	27.9	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	4.7	5.0	8.6	9.6	14.2	16.0	16.0	15.7	15.0	14.9	6.3	0.3	0.0	0.0	0.0	129.5	16.0	5.4	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.2	0.1	
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.6	2.5	2.7	2.9	2.9													

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-12-2023

19-12-2023

	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.		
																									MWhh	MWhh	MWhh		
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.3	2.2	7.5	8.8	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	6.9	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	75.8	9.0	3.2	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.3	2.0	2.7	2.7	2.6	2.3	1.8	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.7	0.8	
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.5	3.1	3.8	4.0	4.1	4.0	2.6	3.6	2.9	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	34.8	4.1	1.5	
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.3	1.6	1.2	1.5	1.5	1.3	1.6	2.4	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.4	0.8	
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	8.2	9.0	8.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	106.4	9.0	4.4	
PFV-QUELTHEUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.0	
PFV-EL-QUELTHEUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.5	1.4	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	1.5	0.7	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.5	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.4	0.8	
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.7	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	1.9	0.8	
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	2.1	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.9	0.8	
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.1	1.9	3.8	4.3	7.1	8.2	8.9	8.8	8.5	7.9	4.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	66.6	8.9	2.8	
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.8	0.1	
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.8	3.1	4.2	3.9	4.4	4.5	4.6	4.5	3.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	39.8	4.6	1.7	
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.2	1.9	2.1	2.4	2.7	2.7	2.7	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.7	0.9	
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.2	1.8	2.2	2.6	2.5	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.6	0.8	
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.7	4.5	7.6	7.7	8.9	8.9	8.7	8.4	7.4	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	71.2	8.9	3.0	
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.4	2.0	2.0	2.4	2.4	2.3	2.2	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.4	0.8	
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	1.3	1.6	1.7	1.9	2.5	2.7	2.6	2.4	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.7	0.8	
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.0	1.7	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.4	0.8	
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.2	1.8	2.4	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.8	0.9	
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.2	1.7	2.1	2.6	2.6	1.6	2.5	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.6	0.9	
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.5	1.4	2.1	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.3	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.7	1.1	
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.6	1.0	2.3	2.6	2.6	2.7	2.6	2.5	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9	
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	3.0	1.4	
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.0	3.0	3.8	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	2.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.2	4.0	1.6	
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.1	1.0	
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.3	6.1	6.6	6.8	6.9	6.9	6.7	6.7	6.6	6.3	5.1	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	73.3	6.9	3.1	
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.1	0.1	1.8	1.3	0.0	1.3	0.9	1.5	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.1	0.6	
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.9	1.7	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.6	1.1	
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	1.6	4.6	8.0	9.1	9.1	9.0	9.0	8.9	8.6	7.1	3.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	80.4	9.1	3.4	
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.9	5.8	5.4	6.8	6.7	6.6	6.7	6.8	6.8	5.9	3.7	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	69.0	6.8	2.9	
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.8	7.1	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.4	7.4	7.1	6.4	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	83.9	7.5	3.5	
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.0	0.9	
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.6	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	7.4	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.8	9.0	4.2	
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.9	2.3	2.5	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	2.0	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.7	1.1	
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.1	1.8	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.4	2.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.6	0.9	
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	3.0	1.4	
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.2	7.4	5.6	6.2	6.9	7.6	7.9	8.1	7.9	7.5	6.4	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	83.0	8.1	3.5	
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.3	6.8	7.0	7.0	6.8	6.6	6.5	6.6	6.6	6.6	5.9	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	76.4	7.0	3.2	
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	0.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.0	0.5	
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.0	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.1	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.4	9.0	4.2	
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	9.4	52.8	91.2	92.0	111.7	120.0	146.1	153.0	153.0	150.7	118.6	64.4	14.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	127.4	153.0	53.3	
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	66.2	90.8	90.9	87.0	87.0	82.8	81.0	81.0	80.2	78.0	75.7	40.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	961.4	90.		

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-12-2023

19-12-2023

	19-12-2023																								TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.2	0.1	
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.4	0.5	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.3	8.6	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	8.1	4.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	101.2	9.1	4.2	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.4	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	1.8	0.0	1.1	2.7	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	25.1	3.1	1.0	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	2.4	3.2	7.4	8.9	9.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.2	9.0	1.6
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.5	2.4	4.3	8.5	9.0	9.0	4.8	3.8	9.0	9.0	5.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	67.7	9.0	2.8	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.3	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.7	19.6	2.7	0.8
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.8	2.9	2.6	2.4	2.2	2.5	2.3	2.3	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.9	1.0	
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.5	1.0	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	6.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	4.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	92.5	9.0	3.9	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.8	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.8	1.1	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	0.0	0.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	2.2	0.2	
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	1.5	2.2	2.2	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	3.0	1.2	
PFV-JAUURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.6	1.0	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.4	0.8	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2	
PFV-ILLAPELIX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.7	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.0	1.4	1.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.4	0.9	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.1	2.6	2.9	3.0	3.0	2.7	2.3	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	3.0	1.0	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.8	2.5	2.9	3.0	2.9	2.7	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	3.0	0.9	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.6	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.6	1.0	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.9	2.0	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.2	0.9	
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	4.1	8.8	3.8	7.7	8.4	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7	8.8	1.7
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.2	0.6	
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.7	2.2	2.5	2.6	2.5	2.3	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6	0.8	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1	
PFV-CARACAS-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
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.7	2.3	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	2.0	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.8	1.1	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	0.8	0.3	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	3.1	1.3	
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.1	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.4	0.5	
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.6	1.2	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.5	3.9	4.9	5.4	5.7	3.9	5.1	4.3	3.1	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	5.7	1.8	
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.0	1.4	2.2	2.7	2.7	1.7	2.1	2.7	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.7	0.9	
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.5	2.0	3.7	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	44.8	4.1	1.9	
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	2.0	2.7	2.8	2.7	2.3	2.2	2.4	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.8	0.9	
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	5.2	6.4	7.1	7.4	7.5	7.4	7.1	6.5	5.5	3.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	69.3	7.5	2.9	
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	2.8	2.6	2.3	2.6	2.8	2.8	2.3	1.8	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.8	1.1	
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	5.5	6.5	7.8	7.9	7.9	7.8	7.8	7.8	7.6	6.3	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	78.4	7.9	3.3	
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.3	2.4	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	2.9	1.3	
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.7	2.3	1.9	2.4	2.3	2.2	2.3	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.4	0.9	
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.4	1.0	
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.1	0.5	
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.4	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.2	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	5.1	2.4	
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.0	2.2	2.3	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.2	1.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.5	1.1	
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.3	3.6	4.6	5.2	5.4	5.3	4.8	4.0	2.8											

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-12-2023

19-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	2.9	1.3	
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.2	1.2	1.3	1.2	1.1	1.3	1.2	1.2	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	13.1	1.3	0.5	
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.6	1.1	
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.3	1.5	2.4	2.5	2.4	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.5	0.6	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.0	4.5	4.7	4.7	4.5	4.4	4.7	4.7	4.4	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	46.3	4.7	1.9	
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	33.9	2.9	1.4	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.0	0.9	1.1	1.0	1.6	2.7	3.0	2.2	1.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	16.8	3.0	0.7	
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	6.5	8.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.0	4.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	101.8	9.0	4.2	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.1	7.7	8.0	8.3	8.5	8.8	8.9	9.0	9.0	8.9	7.9	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	96.5	9.0	4.0	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	2.8	1.4	
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	2.7	1.3	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.4	0.6	0.6	0.7	0.7	1.1	2.3	2.4	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	15.4	2.4	0.6	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	5.7	7.4	8.1	8.5	8.5	8.6	8.6	8.7	8.5	8.2	6.9	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	93.3	8.7	3.9	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	27.6	2.2	1.2	
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.5	5.2	5.5	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	4.6	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	63.4	5.8	2.6	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.6	2.7	2.8	1.4	2.0	2.9	2.8	2.8	2.7	2.0	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.2	2.9	1.1	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	4.0	5.6	5.8	6.3	7.0	7.4	5.1	5.7	5.6	5.5	4.6	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	66.5	7.4	2.8	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.2	4.4	1.6	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	3.1	3.4	3.6	3.7	3.7	3.8	3.7	4.7	4.5	3.8	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	43.5	4.7	1.8	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	1.7	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2	
PFV-PMGD-PANGULEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.9	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.7	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	42.5	3.9	1.8	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.1	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	4.9	4.9	4.9	4.4	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	57.9	5.1	2.4	
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	3.0	1.4	
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.7	0.9	1.0	1.1	1.0	1.0	0.8	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.1	0.4	
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	27.7	2.5	1.2	
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2	
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.1	7.9	8.6	8.9	8.7	8.1	8.6	9.0	9.0	8.7	7.4	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	97.8	9.0	4.1	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.0	3.5	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	49.0	4.4	2.0	
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.6	2.4	1.1	
PFV-QUILAPILIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	9.0	53.1	84.0	84.0	82.2	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	87.0	87.7	72.6	30.4	3.6	0.0	0.0	0.0	883.7	87.7	36.8	
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	9.2	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	3.0	0.0	0.0	0.0	134.0	10.1	5.6	
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.1	7.1	7.4	7.0	6.8	7.2	7.1	7.0	7.1	6.7	5.6	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	80.1	7.4	3.3	
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.6	8.1	8.6	8.8	8.9	8.9	8.9	8.8	8.8	8.8	8.5	6.8	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	95.4	8.9	4.0	
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	21.5	2.1	0.6	
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.7	5.1	5.5	5.5	5.6	5.6	5.6	5.5	5.5	5.3	4.7	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	61.5	5.6	2.6	
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.4	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.8	1.2	
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.0	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.3	1.0	
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.9	56.6	20.0	19.9	19.9	19.9	19.9	17.0	10.0	10.0	10.0	10.0	24.8	48.2	4.2	0.0	0.0	0.0	287.5	56.6	12.0	
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	3.0	1.4	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.2	3.7	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	4.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	56.4	5.5	2.3	
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.1	8.4	7.9	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	7.8	5.8	4.4	3.9	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	85.6	9.1	3.6	
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	1.7	1.7	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.2	0.9	
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.4	1.3	2.1	2.6	2.7	2.6	2.0	2.5	2.4	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.7	1.0	
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2	
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.6	6.6	8.0	8.6	8.8	8															

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-12-2023

19-12-2023

	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	MWh	
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	6.0	8.0	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.3	7.7	6.6	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	96.0	9.0	4.0	
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.5	7.4	8.4	8.9	9.0	9.1	6.9	7.1	3.2	5.2	6.3	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	82.7	9.1	3.4	
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.7	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.8	2.8	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	31.6	3.0	1.3	
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.6	0.5	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	9.7	1.0	0.4	
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.5	2.2	2.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	3.0	1.1	
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.5	8.3	8.7	9.0	9.0	7.8	4.2	6.0	8.1	8.3	7.6	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	90.9	9.0	3.8	
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	30.9	2.9	1.3	
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	1.0	1.6	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	26.1	2.7	1.1	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	2.9	2.9	3.0	2.3	3.0	2.6	1.3	2.2	2.1	2.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	30.8	3.0	1.3	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.9	5.5	1.9	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	63.5	5.9	2.6	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	1.4	0.7	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.2	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	15.9	1.4	0.7	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.4	2.5	2.7	2.7	2.6	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	20.0	2.7	1.3	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.6	2.9	3.0	2.1	2.8	2.4	1.9	1.9	2.4	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	3.0	1.0	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.6	2.8	3.0	2.3	2.9	2.5	2.0	2.0	2.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	3.0	1.1	
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.8	3.0	3.0	2.4	2.9	2.5	2.0	2.0	2.3	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	3.0	1.1	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.2	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	2.3	2.8	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.5	2.8	1.3	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.9	2.9	2.7	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	33.6	2.9	1.4	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.8	3.0	3.0	3.0	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	34.5	3.0	1.4	
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.1	0.0	
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	31.0	2.7	1.3	
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.9	3.0	3.0	2.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	31.1	3.0	1.3	
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	19.0	1.5	0.8	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.1	8.8	8.8	8.9	8.9	8.9	8.8	8.4	8.9	8.9	8.9	8.3	4.6	0.7	0.0	0.0	0.0	102.5	8.9	4.3	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	34.9	3.0	1.5	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	19.4	1.5	0.8	
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	3.8	0.3	0.2	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.5	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.2	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	98.9	9.0	4.1	
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	23.2	2.0	1.0	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.4	6.8	7.7	8.3	8.6	8.7	8.7	8.5	8.2	8.0	7.0	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	92.8	8.7	3.9	
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	8.6	1.0	0.4	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	1.6	1.9	2.4	2.3	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	32.2	2.9	1.3	
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	7.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.7	6.5	8.7	8.5	7.8	4.6	0.8	0.0	0.0	0.0	95.8	9.0	4.0	
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	6.5	8.1	8.5	8.8	8.9	8.9	5.5	5.6	8.4	8.3	7.4	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	91.7	8.9	3.8	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.6	2.7	2.7	2.8	2.6	1.8	1.7	2.6	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2	
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.5	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	29.6	2.7	1.2	
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.4	2.4	2.3	2.0	2.5	2.4	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.5	1.1	
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.6	3.0	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	1.8	1.7	2.4	2.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	3.1	1.4	
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	1.3	2.6	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2	
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.7	2.4	2.8	2.4	2.8	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	2.9	1.3	
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.0	8.5	8.8	8.9	8.9	8.9	7.8	8.1	7.5	8.6	7.7	4.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	96.5	8.9	4.0	
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1	
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.4	7.2	7.8	8.2	8.5	8.7	8.8	3.2	8.5	8.0	7.0	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	87.9	8.8	3.7	
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.3	5.2	7.8	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	8.9	8.9	6.9	4.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	82.1	9.0	3.4	
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.9	8.2	8.5	8.6	8.6	8.3	8.5	8.5	8.5	8.3	7.8	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	96.2	8.6	4.0	
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.6	5.9	6.3	6.3	6.3	6.2	5.0	5.5	3.8	6.2	5.5	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	67.0	6.3	2.8	
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.2	6.8	8.3	8.8	8.8	8.8	8.2	7.6	4.0	7.7	5.8	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	85.8	8.8	3.6	
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	1.6	2.1	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0					

19-12-2023

19-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	9.0	0.8	0.4
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.1	2.3	2.4	2.3	2.2	1.8	1.3	0.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	19.1	2.4	0.8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.5	0.7	0.7	0.7	0.9	1.2	1.5	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	8.2	1.5	0.3
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.8	2.4	2.8	3.0	3.1	3.1	3.1	2.8	2.4	1.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	28.8	3.1	1.2
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.6	2.0	2.3	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	22.7	2.8	0.9
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.0	18.2	26.9	26.9	26.9	26.9	59.9	70.3	70.2	67.4	49.4	25.3	6.5	1.1	0.0	0.0	0.0	480.1	70.3	20.0
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.7	0.9
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.0	1.8	2.4	2.5	2.3	2.2	2.2	2.0	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.1	2.5	0.8
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.1	7.3	8.3	8.6	8.7	8.7	8.6	8.6	8.4	8.0	5.9	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	88.6	8.7	3.7
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.8	8.2	8.7	8.7	8.8	8.8	8.8	8.7	8.7	8.5	7.2	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	96.6	8.8	4.0
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	3.9	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	90.0	9.0	3.7
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.5	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9	1.3
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	1.1	2.3	2.6	2.2	2.6	2.7	2.8	2.7	2.4	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	24.4	2.8	1.0
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.0	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.1	6.4	6.9	7.2	7.5	7.5	7.5	7.4	7.1	6.7	5.8	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	80.8	7.5	3.4
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	2.2	2.5	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.0	2.8	0.9
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.1	5.1	5.8	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.4	3.7	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	61.7	6.0	2.6
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.4	1.1	2.1	2.7	1.9	2.0	2.6	2.5	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	21.4	2.7	0.9
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.7	4.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	80.7	9.0	3.4
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	29.9	2.7	1.2
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	1.4	3.0	6.3	8.6	8.5	8.6	7.8	7.7	8.9	8.0	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	75.6	8.9	3.2
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.5	1.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.9	1.2
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	1.5	0.7
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.1	0.6	1.0	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	13.0	1.5	0.5
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.8	6.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.8	5.3	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	77.0	7.0	3.2
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.5	2.4	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	6.7	0.5	0.3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.7	2.6	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	29.3	2.9	1.2
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.3	2.9	4.1	7.1	7.4	7.2	7.1	7.0	6.8	6.4	5.5	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	67.0	7.4	2.8
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.3	1.0	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.6	0.9
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	1.0	1.6	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	18.8	2.1	0.8
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.6	1.9	2.1	2.3	2.4	2.4	2.3	2.1	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	22.4	2.4	0.9
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.5	1.0	2.5	3.0	3.0	2.9	2.0	1.6	2.6	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	3.0	1.0
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	9.4	0.7	0.4
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.6	6.5	6.3	7.5	8.4	8.6	8.5	5.4	2.9	7.6	6.5	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	78.0	8.6	3.2
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.6	8.6	9.0	9.1	9.1	9.1	8.4	8.5	9.0	8.8	8.1	5.0	0.8	0.0	0.0	0.0	102.7	9.1	4.3
PFV-MARAMBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.2	1.9	2.6	2.6	2.6	1.7	2.8	2.5	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.9	2.6	0.9
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	2.6	0.3
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	2.7	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.				



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CTTAI_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CERROPABELLON-U1_GEO	23.3	23.1	23.1	23.3	23.6	23.8	23.9	24.2	23.2	22.0	18.7	16.1	18.2	17.2	15.7	14.4	14.7	15.8	13.7	15.9	17.0	13.5	12.2	11.5	448.2	24.2	18.7	
CERROPABELLON-U2_GEO	23.7	23.0	22.9	23.1	23.2	23.4	23.4	24.0	23.9	22.4	19.5	16.4	17.0	17.6	18.6	15.2	14.1	15.7	15.0	15.9	15.8	17.9	18.8	19.6	469.9	24.0	19.6	
CERROPABELLON-U3_GEO	16.0	16.9	17.0	17.0	17.2	17.2	17.4	16.5	14.6	14.0	17.3	16.8	17.0	15.4	17.9	16.8	15.6	13.5	17.5	18.2	18.7	19.3	20.1	20.3	408.2	20.3	17.0	
NORGENER-NT01_CAR	75.1	75.7	69.2	67.5	67.5	67.5	87.5	80.1	64.2	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	66.5	127.5	136.9	136.7	136.5	1813.4	136.9	75.6
NORGENER-NT02_CAR	119.9	119.4	124.6	126.0	125.9	123.9	118.2	89.7	66.6	56.1	55.3	55.3	55.3	55.4	55.4	55.4	55.4	55.4	55.4	55.4	73.9	121.8	122.5	122.8	121.2	2130.8	126.0	88.8
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	234.8	146.8	293.4	339.8	308.7	303.1	259.1	172.0	40.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2098.3	339.8	87.4
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	33.2	14.1	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	1.4	29.3	30.8	31.0	29.7	169.5	33.2	7.1	
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	175.3	188.5	193.5	193.9	193.3	185.1	150.8	130.4	33.1	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	1444.0	193.9	60.2
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANGAMOS-ANG1_CAR	257.8	240.5	254.2	260.9	263.6	249.0	267.7	250.5	148.8	83.3	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	124.2	239.4	275.1	273.7	269.1	264.2	4366.8	275.1	182.0	
ANGAMOS-ANG2_CAR	256.7	241.1	255.9	261.3	263.4																							

19-12-2023

19-12-2023

	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		
AQUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL_1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL_2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL_1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL_2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EMELDA_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EMELDA_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-1_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-2_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-3_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TERMO-PACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
GUACOLDA-1_CAR	144.8	144.3	145.1	144.5	144.6	145.4	145.9	123.0	54.3	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	43.4	93.0	144.3	144.7	144.7	2152.9	145.9	89.7	0.0	
GUACOLDA-2_CAR	140.9	141.4	142.1	141.6	141.3	141.0	139.3	117.1	56.0	52.3	50.8	50.7	50.7	50.7	50.7	50.7	50.7	50.7	50.7	70.3	129.1	139.2	138.8	138.1	2284.5	142.1	95.2	0.0	
GUACOLDA-3_CAR	153.9	153.9	153.9	153.9	153.8	153.9	153.9	130.2	56.6	45.5	45.5	45.5	45.5	45.5	45.5	45.5	45.5	45.5	69.4	107.3	143.2	153.9	154.0	153.9	2455.2	154.0	102.3	0.0	
GUACOLDA-4_CAR	151.1	151.0	151.0	151.0	151.0	151.8	150.6	122.3	44.2	38.2	38.2	38.2	38.2	38.2	38.2	38.2	38.2	38.2	38.2	38.2	62.7	123.9	153.1	145.9	142.5	2233.6	153.1	93.1	0.0
GUACOLDA-5_CAR	151.4	152.3	153.2	153.2	153.2	153.2	153.2	130.7	53.8	38.4	38.4	38.4	38.5	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	48.1	99.5	132.1	136.5	139.2	147.6	2302.6	153.2	95.9	0.0	
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARRALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAVENTANAS_CAR	252.0	248.0	252.0	258.0	260.0	244.0	245.0	236.0	172.0	109.0	88.0	82.0	82.0	82.0	83.0	82.0	82.0	84.0	170.0	234.0	239.0	240.0	243.0	240.0	4307.0	260.0	179.5	0.0	0.0
CAMPICHE_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0																										





19-12-2023

19-12-2023

	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-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	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	63.5	2.7	2.6
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	-318.4	-445.8	-581.5	-536.2	-492.5	-505.7	-465.4	-476.8	-410.4	-159.4	-99.9	-103.5	-113.7	-43.8	-19.8	-10.3	-6.9	42.9	-31.5	26.9	-152.5	-291.5	-426.1	-519.4	-6141.0	42.9	-255.9	
CHANGOS->CUMBRES C2	-319.1	-445.8	-291.0	-535.9	-492.4	-505.6	-465.3	-476.5	-410.5	-160.9	-101.6	-105.2	-115.4	-45.8	-22.0	-12.5	-9.1	40.4	-33.7	24.4	-154.1	-292.3	-425.9	-518.9	-5874.5	40.4	-244.8	
CUMBRES->CHANGOS C1	459.9	592.9	532.8	482.2	484.1	442.2	454.1	380.8	111.1	51.0	64.5	87.1	21.2	-0.9	-9.8	-13.3	-62.9	11.4	-45.7	147.6	302.6	443.4	533.8	588.6	6058.7	592.9	252.4	
CUMBRES->CHANGOS C2	458.1	591.2	530.5	479.7	481.5	439.7	452.0	378.5	108.7	48.5	62.1	84.8	18.7	-3.4	-12.3	-15.8	-65.5	9.0	-48.3	145.6	300.9	441.9	532.2	586.6	6005.1	591.2	250.2	
TOTAL HORA	7591.4	7429.9	7129.8	6861.7	6874.2	6862.4	7135.0	7364.8	7415.8	7675.3	7844.7	7915.8	7827.5	7786.6	7842.4	7863.6	7698.0	7597.8	7238.0	7483.6	7896.9	8453.2	8505.4	8236.3	182,530			
TOTAL HORA. SING	2143	1822	1909	1975	1953	2020	2021	2059	2508	2688	2730	2752	2821	2847	2885	2922	2979	2732	2797	2525	2343	2156	1994	1851	57,433			
TOTAL SEN	9735	9252	9039	8836	8828	8882	9156	9424	9924	10364	10575	10668	10648	10634	10727	10786	10677	10330	10035	10009	10239	10609	10499	10088	239,963			
CONS. PROPIOS	178	169	169	161	161	161	161	161	151	151	151	151	151	151	151	151	157	157	150	163	163	164	164	164	3,824			
CONS. PROPIOS SING	142	142	142	142	142	142	142	142	142	136	136	136	136	136	136	136	141	145	145	146	116	116	116	116	3,274			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-778	-1038	-968	-1017	-975	-947	-918	-856	-520	-210	-164	-190	-135	-43	-10	3	56	31	14	-121	-455	-735	-959	-1107	-12,040			
PERDIDAS APROX.	201	178	165	149	152	153	169	184	207	242	256	259	257	260	266	268	260	252	229	235	240	257	246	220	5,304			
PERDIDAS APROX. SING	135	125	127	147	136	143	138	134	154	132	131	139	142	130	131	135	135	99	111	91	119	134	145	146	3,158			
DEMANDA APROX.	6435	6045	5827	5534	5586	5602	5887	6163	6528	7072	7274	7316	7285	7333	7416	7448	7337	7220	6874	6965	7039	7297	7136	6745	161,362			
DEMANDA APROX. SING	2644	2593	2608	2703	2650	2682	2659	2639	2733	2630	2627	2666	2677	2623	2627	2647	2647	2456	2526	2410	2563	2641	2692	2696	63,040			
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 :	8505.4	8505	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día  
19 de diciembre de 2023

19-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	SANSIDRO-1	SANSIDRO-1_TG1-TV1_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	U2022001893	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_BLI+BL2_COGEN	9	N	N	PC	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de Vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
00:00:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_TG1-TV1_DIESEL	130	RO	LC	CI	-	OM	Inicia conmutación de combustible a GNL	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	PCP	PCP	OM	Cancela IL 2023001931	-	-	-	RNE	-	-
00:00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RES	-	-
00:02:00	-	SANSIDRO-2	SANSIDRO-2_TG1_GNL_E	130	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG	-	-	-	RES	-	-
00:06:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
00:10:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:10:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_TG1-TV1_GNL_A	200	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de Diesel a GNL_A	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	Control Cota	-	N	U2023000484	ENEL GENERACION	-	-
00:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	Control Cota	-	N	U2023000484	ENEL GENERACION	-	-
00:47:00	-	SANSIDRO-1	SANSIDRO-1_TG1_GNL_E	177	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:48:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	125	RO	-	CI	-	RE	Control Cota	-	N	U2023000484	ENEL GENERACION	-	-
00:48:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	125	RO	-	CI	-	RE	Control Cota	-	N	U2023000484	ENEL GENERACION	-	-
00:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
00:58:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2A+TG2B-TV2_DIESEL	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
01:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
01:05:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
01:07:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	TG2A desacopla	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:07:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+D-TV2_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:13:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:14:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:20:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	LC	PS	PCP	MTP	OM	-	-	-	-	ENGLIE	-	-
01:38:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	8	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-
01:38:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata ERNC por Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
01:38:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
01:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Cambio CMG	-	N	-	COLBUN	-	-
01:47:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	10	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COMASA	-	-
01:47:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
01:54:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1-TV1_GNL_F	-	N	LC	PS	-	OT	Disponible; Cancelado MM 2023109034; inicio retro por CSG; Cancela IL 2023000829.	-	-	-	COLBUN	-	-
01:58:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
02:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OT	per CSG	-	-	-	CARDONES	-	-
02:03:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
02:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
02:10:00	-	COLMITO	COLMITO_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OT	per CSG	-	-	-	CARDONES	-	-
02:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
02:14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
02:14:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	10	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COMASA	-	-
02:14:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
02:55:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	U2023001850	COLBUN	-	-
02:55:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
03:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	PP	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
03:03:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
03:06:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	-	N	LC	PS	-	OT	F/S TV	-	-	-	COLBUN	-	-
03:08:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	-	DN	DLC	FS	-	OT	F/S TG	-	-	-	COLBUN	-	-
03:51:00	-	SANSIDRO-2	SANSIDRO-2_TG1-TV1_GNL_E	130	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:53:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
03:57:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	RO	-	PP	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
03:59:00	-	SANSIDRO-1	SANSIDRO-1_TG1-TV1_GNL_E	177	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:39:00	-	SANSIDRO-2	SANSIDRO-2_TG1-TV1_GNL_E	399	LF	LC	PC	PCP	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:39:00	-	SANSIDRO-1	SANSIDRO-1_TG1-TV1_GNL_E	379	RO	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:55:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
04:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
05:14:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Control Cota	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:14:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Control Cota	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:14:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
06:22:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
07:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Controla limitación IL 2023001948.	-	-	-	ARAUICO	-	-
07:05:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacabún.	línea de 66 kV Linares - Chacabún.	-	-	-	-	-
07:05:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacabún.	Ctx LT 66 kV Linares - Chacabún.	-	-	-	-	-
07:10:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1-TV1_GNL_A	110	RO	LC	MT	-	OM	Ctx LT 66 kV Linares - Chacabún.	LT 66 kV Linares - Chacabún.	-	-	-	-	-
07:10:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGLIE	-	-
07:10:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:10:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	26	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
07:10:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RES	-	-
07:10:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	CF	OM	OM	-	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
07:10:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:10:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RES	-	-
07:10:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-
07:10:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_CAR	120	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RES	-	-
07:10:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-
07:10:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RES	-	-
07:10:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_TG1-TV1_GNL_A	200	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:10:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RES	-	-
07:10:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	15	RO	-	CF	OM	OM	-	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-
07:10:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RES	-	-
07:10:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RES	-	-
07:10:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:10:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:10:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO											

19-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1-TV1_GNL_E	-	DRD	DLC	PP	-	-	-	-	-	U2023001893	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1-TV1_GNL_E	200	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	U2023001892 - U2023001909	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vstodo	21	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	V	U2023001913	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vstodo	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	V	U2023001962	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	3	N	-	MT	-	OM	-	-	-	U2023001963	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	21	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:20:00	-	CMPPELUA-3	CMPPELUA BL1 COGEN	9	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARABICO	-	-
07:20:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	-	LF	-	MT	PCP	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	U2023001920	SANTA FE	-	-
07:20:00	-	CMPCAPICHO	CMPCAPICHO BL1 COGEN	4	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARABICO	-	-
07:20:00	-	NUUEVAALDEA-1	NUUEVAALDEA BL1 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN vstodo	100	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARABICO	-	-
07:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN vstodo	100	N	-	MT	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	MASISA	MASISA COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	U2023001918	COLBUN	-	-
07:20:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	ARABICO	ARABICO COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	11	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	V	U2022002402	COLBUN	-	-
07:20:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vstodo	0	N	-	MT	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	18	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	U2023000175	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	30	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	U2023000175	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	EDC	EDC	100	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:20:00	-	PFV-ALMAYRA	PFV-ALMAYRA	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:20:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:20:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	4	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:20:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:20:00	-	RAICO-2	RAICO-2	294	RO	-	G	-	OM	-	-	-	U2023001195 - U2021000325 - U2021002417	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	39	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	QUILTEHUES-2	QUILTEHUES-2	13	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	QUILTEHUES-3	QUILTEHUES-3	13	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	10	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	16	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	18	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	CONVENTOVEJEO	CONVENTOVEJEO	6	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	LOSHERRIOS-2	LOSHERRIOS-2	3	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	68	RO	-	G	-	OM	-	-	-	U2021001068 - U2023000402	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PFV-PIROTICARBONES	PFV-PIROTICARBONES	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	CH-HORINTOS	CH-HORINTOS	47	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	CHBURGO-1	CHBURGO-1	9	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	CHBURGO-2	CHBURGO-2	9	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	QUILLQUE-2	QUILLQUE-2	33	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	82	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	8	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	273	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	276	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	RAPEL-3	RAPEL-3	291	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	70	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	72	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	148	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	79	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	32	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	32	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	33	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	SAUDALITO	SAUDALITO	8	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	OSOSDEAGUA	OSOSDEAGUA	7	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	G									



19-12-2023	Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción DMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	SANISDRO-1	SANISDRO-1_TG1-TV1_GNL_E	-	DRD	DLG	PP	-	OM	-	-	-	U2023001893	ENEL GENERACION	-	-
07:27:00	-	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PE-PUNTAOCHOVIDA	PE-PUNTAOCHOVIDA	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	3	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	117	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PE-CERROTIÑERE	PE-CERROTIÑERE	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	23	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	15	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	8	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	10	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	8	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	2	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	2	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-PUERTOSEC	PFV-PUERTOSEC	2	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	8	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	14	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	12	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	18	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	25	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	5	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	39	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-SANTISOLAR	PFV-SANTISOLAR	4	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:27:00	-	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:27:00	-	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	10	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:27:00	-	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	10	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:27:00	-	-	PE-AURORA	PE-AURORA	33	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	INNERGENEX(ENERGIA LLAMA)	-	-
07:27:00	-	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	INNERGENEX(ENERGIA LLAMA)	-	-
07:27:00	-	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	INNERGENEX(ENERGIA LLAMA)	-	-
07:27:00	-	-	LICAN-2	LICAN-2	9	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	INNERGENEX(ENERGIA LLAMA)	-	-
07:27:00	-	-	PFV-SANTANDRÉS	PFV-SANTANDRÉS	2	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	INNERGENEX(ENERGIA LLAMA)	-	-
07:27:00	-	-	PFV-SANANDRÉS	PFV-SANANDRÉS	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	INNERGENEX(ENERGIA LLAMA)	-	-
07:27:00	-	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	SEN	-	-
07:27:00	-	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
07:27:00	-	-	PE-PUENTASERRA	PE-PUENTASERRA	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:27:00	-	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	56	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:27:00	-	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	55	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:27:00	-	-	ALTORBAHED	ALTORBAHED	1	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
07:27:00	-	-	RENACO	RENACO	5	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
07:27:00	-	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:27:00	-	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:27:00	-	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	7	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
07:27:00	-	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
07:27:00	-	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
07:27:00	-	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
07:27:00	-	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	6	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
07:27:00	-	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	2	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
07:27:00	-	-	ANCOA-1	ANCOA-1	12	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:27:00	-	-	ANCOA-2	ANCOA-2	12	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:27:00	-	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:27:00	-	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:27:00	-	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-DIEGODESALMADRO	PFV-DIEGODESALMADRO	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	8	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	1	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	16	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	7	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	45	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-DOMEYD	PFV-DOMEYD	49	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	-	PFV-SOLLAFLUN	PFV-SOLLAFLUN	10	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	-	RUCATAYO	RUCATAYO	36	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RUCATAYO	-	-
07:27:00	-	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	SCOTIA	-	-
07:27:00	-	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	SCOTIA	-	-
07:27:00	-	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	SCOTIA	-	-
07:27:00	-	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	SCOTIA	-	-
07:27:00	-	-	PALMAR-1	PALMAR-1	3	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	SCOTIA	-	-
07:27:00	-	-	ROFROSUBE-1	ROFROSUBE-1	6	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	SCOTIA	-	-
07:27:00	-	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	SCOTIA	-	-
07:27:00	-	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
07:27:00	-	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	20	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
07:27:																	

19-12-2023												SSCC	BASEPOINT				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1-TV1_GNL_E	-	DRO	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	U2023001893	ENEL GENERACION	-	-
08:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PE-FUJICHESUR	PE-FUJICHESUR	17	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	18	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:10:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INERGENEX	-	-
08:10:00	-	PE-BURORA	PE-BURORA	14	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INERGENEX	-	-
08:10:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INERGENEX	-	-
08:10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INERGENEX	-	-
08:10:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	2	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INERGENEX	-	-
08:10:00	-	PE-SANUANI	PE-SANUANI	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-
08:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	23	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-
08:10:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:10:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-CARRIBARINTO	PFV-CARRIBARINTO	48	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PE-MALLCOSUR	PE-MALLCOSUR	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	37	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	46	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	97	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	168	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-DOÑEHO	PFV-DOÑEHO	50	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-QUIJAPILIN	PFV-QUIJAPILIN	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:10:00	-	PFV-GARANA	PFV-GARANA	58	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:10:00	-	PFV-ROSECONIDO	PFV-ROSECONIDO	76	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:10:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	85	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-ELPILICANO	PFV-ELPILICANO	61	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-UCUJER-2	PE-UCUJER-2	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	UCUJER	-	-
08:10:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	UCUJER	-	-
08:10:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO simv	100	RO	-	G	-	RE	-	-	-	N	U2023000484	ENEL GENERACION	-	-
08:10:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO simv	100	RO	-	G	-	RE	-	-	-	N	U2023000484	ENEL GENERACION	-	-
08:10:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	-	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	U2023001852	ENEL GENERACION	-	-
08:10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1-TV1_GNL_E	-	RD	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	U2023001893	ENEL GENERACION	-	-
08:10:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	-	-	-
08:10:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PFV-ALAMENIA	PFV-ALAMENIA	3	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	41	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	9	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	10	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PE-LOSBUENOS	PE-LOSBUENOS	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:10:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:10:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:10:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	10	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:10:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:10:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:10:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	17	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:10:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	28	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:10:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	COLBUN	-	-
08:10:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	58	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	88	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	10	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	115	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	76	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	40	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	276	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	81	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	151	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	25	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	6	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	70	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	35	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	87	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PFV-LIANDOLAMPPOS	PFV-LIANDOLAMPPOS	17	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENLASA	-	-
08:10:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	G	-	OM	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-			

19-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	SANISERDRO-1	SANISERDRO-1-TG1-PV1-GNL-E		DRD	DLG	PP	-	OM		-	-	U202300189	ENEL GENERACION	-	-
10:52:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	372	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:52:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	50	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:52:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	143	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:52:00	-	PE-LAFLOR		-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	UCUJUA	-	-
10:52:00	-	OM		-100	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
10:52:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
10:52:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
10:52:00	-	PE-TOUANBUR	PE-TOUANBUR	2	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
10:52:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
10:52:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	91	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
10:52:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:52:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	41	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
10:52:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	120	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
10:52:00	-	PE-LOSURIROS		-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:52:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:52:00	-	PE-LOSALAMOS	PE-LOSALAMOS		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:52:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	20	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:52:00	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	61	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	49	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:52:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:52:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:52:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:52:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	40	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:52:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:52:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	79	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:52:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:52:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:52:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	87	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	76	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PFV-ROLDERO-1	PFV-ROLDERO-1	10	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	1	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	155	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	COLUBU	-	-
10:52:00	-	PE-LERU	PE-LERU		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
10:52:00	-	PFV-MARALENA	PFV-MARALENA	21	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	43	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PFV-SOLDELLANDES	PFV-SOLDELLANDES	20	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	93	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	48	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	50	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	87	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	57	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	55	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:52:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENORCHILE	-	-
10:52:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	27	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:52:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	16	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
10:52:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
10:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
10:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
10:52:00	-	PFV-LLANOSDELLAMPOS	PFV-LLANOSDELLAMPOS	32	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENLASA	-	-
10:52:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	5	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
10:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-
10:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	23	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-
10:52:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:52:00	-	PE-ELMATEO	PE-ELMATEO		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:52:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	71	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:52:00	-	PFV-DIEGODELALMAGRO	PFV-DIEGODELALMAGRO	2	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:52:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	33	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:52:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:52:00	-	PFV-HUACONDO	PFV-HUACONDO	38	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:52:00	-	PFV-JAYERA	PFV-JAYERA		N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:52:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	77	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:52:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	146	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:52:00	-	PFV-SOLDELLANORTE	PFV-SOLDELLANORTE	229	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:52:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	39	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
10:52:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	50	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
10:52:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2		N	-	G	-								

19-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00		SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1-TV1_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	-	OM				U202300189	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	PE-PUNTAERERA	PE-PUNTAERERA	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:08:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	67	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	9	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	CDC	CDC	150	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	12	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-PAMPASALMONTE	PFV-PAMPASALMONTE	41	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	34	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	18	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	40	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	40	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	43	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	49	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	65	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	112	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	179	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-DOMEYD	PFV-DOMEYD	118	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-CHUQUECO	PE-CHUQUECO	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-QUILAPILLIN	PFV-QUILAPILLIN	84	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:08:00	-	PFV-GRANUA	PFV-GRANUA	75	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:08:00	-	PFV-ROSCONDONO	PFV-ROSCONDONO	107	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:08:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	153	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	97	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	81	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:08:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	15	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:08:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	42	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	156	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	32	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	51	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	27	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	74	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	162	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-LERU	PE-LERU	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-LOSBUNDAIRES	PE-LOSBUNDAIRES	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-SERRAIGNON	PE-SERRAIGNON	27	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	2	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	30	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	196	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	110	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	37	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	330	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	90	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	246	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	60	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-LOSOLMOS	PFV-LOSOLMOS	28	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	74	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	61	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-LIANDOLAMPPOS	PFV-LIANDOLAMPPOS	65	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	-	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	54	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	57	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-LAHUATCA-2	PFV-LAHUATCA-2	100	N	-	G	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:31:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OT	Control transferencia de línea de 220 kV Lastarria - Cruces.	LT 220 kV Lastarria - Cruces	N	-	ACCIONA	-	-
13:35:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO simv	-	RO	-	PS	-	RE	Control cota.	-	N	U2023001850	ACCIONA	-	-
13:40:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO simv	-	DRO	-	PS	-	RE	Control cota.	-	N	U2023001850	ACCIONA	-	-
13:40:00	-	PFV-QUILAPILLIN	PFV-QUILAPILLIN	65	N	-	G	-	OM	Inicio Ctx Ctx LT 220 kV Quilapillin - Polpaico 1 y 2 Paño J4	Ctx LT 220 kV Quilapillin - Polpaico 1 y 2 Paño J4	-	-	ACCIONA	-	-
13:40:00	-	PFV-QUILAPILLIN	PFV-QUILAPILLIN	65	N	-	G	-	OM	Ctx LT 220 kV Quilapillin - Polpaico 1 y 2 Paño J4	-	-	-	RNE	-	-
15:24:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1-TG2-TV1_GNL_D	279	DRO	DLC	PP	-	OM				U2023000756	KELAR	-	-
15:40:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1-TV1_GNL_E	-	DIF	DLC	PP	PCP	OM				U2023001852	ENEL GENERACION	-	-
15:50:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	OM	Cancelada condición de vertimiento.	-	N	U2023001909	ENEL GENERACION	-	-
15:50:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	N											

19-12-2023														SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	SANISERIO-1	SANISERIO-1_TG1-PV1_GNL_E		DRO	DLG	PP	-	OM	-			-	U202301893	ENEL GENERACION	-	-
16:36:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	108	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:36:00	-	QUILCO-2	QUILCO-2	32	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:36:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	74	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:36:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	150	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:36:00	-	SANCLAYENTE	SANCLAYENTE	4	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:36:00	-	LOSMOLES-2	LOSMOLES-2	2	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:36:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	8	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:36:00	-	PEHUECH-1	PEHUECH-1	192	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:36:00	-	PEHUECH-2	PEHUECH-2	205	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:36:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	30	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:36:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	4	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:36:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:36:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	6	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:36:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:36:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	65	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:36:00	-	PE-TALINAORIENTE	PE-TALINAORIENTE	7	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:36:00	-	PE-TALINAORIENTE	PE-TALINAORIENTE	8	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:36:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	10	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:36:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	25	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:36:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:36:00	-	PFV-ENSTERRAE	PFV-ENSTERRAE	180	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:36:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	106	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:36:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:36:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	310	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:36:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	85	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:36:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	230	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:36:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:36:00	-	CHAPQUIN-1	CHAPQUIN-1	4	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:36:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	124	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:36:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:36:00	-	LAJA-1	LAJA-1	0	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:36:00	-	PFV-LOSLOSOS	PFV-LOSLOSOS	21	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:36:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	71	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:36:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	59	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:36:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	31	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:36:00	-	PFV-LANOSDELLAMOS	PFV-LANOSDELLAMOS	25	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENLASA	-	-
16:36:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	29	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	35	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	30	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PE-CLARAYAN	PE-CLARAYAN	0	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PE-LESTRELLA	PE-LESTRELLA	2	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	76	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	54	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	30	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-PODZALMONTE-2	PFV-PODZALMONTE-2	6	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-PODZALMONTE-3	PFV-PODZALMONTE-3	14	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	39	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	59	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	88	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	0	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	0	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	19	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-SANPEDRO-GRS	PFV-SANPEDRO-GRS	51	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-NEUVOUQUILLAGUA	PFV-NEUVOUQUILLAGUA	71	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	10	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	58	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	23	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	112	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	101	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-LENA	PFV-LENA	32	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	20	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:36:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	66	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:36:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:36:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	0	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:36:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	0	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:36:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:36:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:36:00	-	PFV-SANNANDES	PFV-SANNANDES	15	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:36:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	0	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
16:36:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	21	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
16:36:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	3	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:36:00	-	ALTOBANDO	ALTOBANDO	1	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
16:36:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
16:36:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:36:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:36:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	G	-	OM	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-</	

19-12-2023											SSCC	BASEPOINT				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	SANISDRO-1	SANISDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	U2023001893	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	280	RO	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada por lenta tasa.	-	-	U2020002177 U2021002241 U2022001546	AES GENER	-	-
18:30	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	131	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	U2022001852 U2023001909	ENEL GENERACION	-	-
18:34	-	RALCO-2	RALCO_sivv	90	RO	-	MT	-	OM	Cancela #2023004926	-	N	U2023001195- U2021000325- U2021002417	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	131	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	U2023001852 U2023001909	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	U2021001068 U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:02	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:03	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	U2021001068 U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Ctx LT 220 KV Quilapun - Polpaico 1 y 2 Paño J4	Ctx LT 220 KV Quilapun - Polpaico 1 y 2 Paño J4	-	-	-	-	-
19:13	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO_sivv	225	RD	-	PC	-	RE	-	-	N	U2023000484	ENEL GENERACION	-	-
19:13	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sivv	80	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	U2023000484	ENEL GENERACION	-	-
19:15	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:15	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	65	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2+0-STV_GNL_D	533	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	U2022000846 U2023001285- U2023001283- Dx2023103354	KELAR	-	-
19:19	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:25	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	DF	-	FS	-	OT	-	-	-	U2023001949- #2023004934	AES GENER	-	-
19:26	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sivv	225	RD	-	PC	-	RE	-	-	N	U2023000484	ENEL GENERACION	-	-
19:27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
19:27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Lastarria - Cruellos	LT 220 KV Lastarria - Cruellos	-	-	-	-	-
19:30	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023001480	AES GENER	-	-
19:30	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023100678	AES GENER	-	-
19:30	-	PAM	PAM_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
19:30	-	RALCO-1	RALCO_sivv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U2023001195- U2021000325- U2023001114	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RD	-	PC	CF	OM	-	-	-	U2023001175	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RD	-	PC	CF	OM	-	-	-	U2023001175	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	ARAUICO	ARAUICO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-
19:30	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:30	-	LOMALSCOLORADOS-2	LOMALSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
19:30	-	MASKA	MASKA_COGEN	10	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	U2023001918	STS	-	-
19:30	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	103	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
19:30	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-
19:30	-	SANTARE	SANTARE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:30	-	CMPKPAJIA-3	CMPKPAJIA-3_BLI+BL2_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:30	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA-3_BLI+BL2+BL3_COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-
19:30	-	CMPKPAJIA-2	CMPKPAJIA-2_BLI+BL2_COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:30	-	CIPRESE-1	CIPRESE_vtodo	35	RD	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	SANISDRO-1	SANISDRO-1_TG1_GNL_E	113	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	U2023001893	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19:30	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-
19:30	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:30	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	267	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	U2023001852 U2022001909	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	533	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	U2022000846 U2023001285- U2023001283- Dx2023103354	KELAR	-	-
19:30	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	287	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	287	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
19:30	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
19:30	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	U2022000634	AES GENER	-	-
19:30	-	RALCO-2	RALCO_sivv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U2023001195- U2021000325- U2021002417	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	RAPEL-4	RAPEL	55	RD	-	PC	PCP	OM	-	-	-	U2021000325- U2021002417	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RD	-	PC	-	OM	-	-	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RD	-	PC	-	OM	-	-	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	N	U2021001068 U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	CIPRESE-2	CIPRESE_vtodo	35	RD	-	PC	MTP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	CIPRESE-3	CIPRESE_vtodo	35	RD	-	PC	-	OM	-	-	V	U2023001963	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	18	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	U2023001920	ARAUICO	-	-
19:30	-	COLBUN-1	COLBUN_vstren	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
19:30	-	COLBUN-2	COLBUN_vstren	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
19:30	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	80	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	U2023001631- U2023001976	RNE	-	-
19:30	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	U2023001701	RNE	-	-
19:30	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023001072- U2023001378	RNE	-	-
19:30	-	-	NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:30	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	26	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
19:30	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023000187- U2023000393	RNE	-	-
19:30	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:30	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RD	-	PC	CF	OM	-	-	-	U2023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-
19:30	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-
19:33	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	20	DRO	DLC	PP	MTP	OM	C	-	-	U2023001591	ENGIE	-	-
19:36	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	-	LC	PMT	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:38	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.	línea de 66 kV Linares - Chacahuín.	-	-	-	-	-
19:40	-	EPAPICHO	EPAPICHO_COGEN	15	RD	-	PC	CF	OM	-	-	-	U2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
19:40	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	U2023001648	ESCUADRON	-	-
19:40	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023000134- U2023000521	RNE	-	-
19:40	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	331	RD	LC	PC	-	OM	-	-	-	U2020001462 U2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:40	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023001864	AES GENER	-	-
19:40	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	280	RD	-	PC	PCP	OM	-	-	-	U2020002177 U2021002241 U2022001546	AES GENER	-	-
19:41	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:43	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	65	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:44	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	128	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:49	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	129	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:53	-	CORNEL	CORNEL_GN_A	15	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
19:53	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-

19-12-2023														SSCC		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1-TV1_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	U2023001893	ENEL GENERACION	-	-
20:07:00	-	CMPLAJA-4	CMPLAJA_BLI-BL2-BL3-BL4_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:06:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	220	RD	LC	PC	-	OM	-	-	-	U2023001893	ENEL GENERACION	-	-
20:08:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:08:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
20:13:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	STIS	-	-
20:15:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:15:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	15	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
20:15:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	46	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STIS	-	-
20:15:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	26	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:15:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI-BL2-BL3_COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:21:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	30	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:25:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	50	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:52:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
21:02:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RD	-	PC	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
21:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RD	-	PC	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
21:05:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	RD	-	PC	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
21:08:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	PO	-	EP	-	EP	mediciones luométricas	-	-	U2023000134 - U2023000511 - D2023116650	RNE	-	-
21:09:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:10:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:10:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI-BL2_COGEN	-	DF	-	FS	-	OT	-	-	-	D2023118280	COMASA	-	-
21:52:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	Fin pruebas	-	-	U2023001406	ENEL GENERACION	-	-
22:28:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RD	-	PC	-	RE	-	-	N	U2023001850	COLBUN	-	-
23:32:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:34:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:53:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	DLF	DLC	PP	PCP	OM	Por trabajos programados 2023116023	-	-	U2023000616	ENORCHILE	-	-

# INFORME DIARIO

Martes 19 de Diciembre del 2023





## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Pulelfu	103.2	117.3	+13.66 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	71.1	70.8	-0.35 %	PMG
BESS Angamos	-	5.2	GNP		PMG HP Renaico	97.9	120.8	+23.44 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	25.0	24.5	-1.99 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP San Clemente	60.0	98.7	+64.50 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.8	GNP		PMG PE La Esperanza	46.0	57.6	+25.31 %	PMG
BESS Salvador	-	278.0	GNP		PMG PFV Antay	83.2	66.0	-20.65 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	14.7	19.6	+33.47 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1128.0	1326.3	+17.58 %		PMG PFV Chercan	-	20.1	-	PMG
HE Angostura	3324.5	3483.0	+4.77 %		PMG PFV De los Andes	87.1	92.3	+5.99 %	PMG
HE Antuco	3892.1	3487.3	-10.40 %	RO	PMG PFV Del Desierto	86.7	61.6	-28.92 %	PMG
HE Canutillar	2531.0	2739.0	+8.22 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1691.5	1623.7	-4.01 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.3	5.4	-13.61 %	PMG, P
HE Colbún	10461.2	10266.0	-1.87 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	1.7	9.0	+426.85 %		PMG PFV Machicura	54.2	98.9	+82.34 %	PMG
HE Machicura	2016.0	2016.0	-	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	4244.3	5620.8	(*) +32.43 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	12437.6	11856.4	-4.67 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	6.7	15.4	+130.16 %	PMG
HE Pilmaiquén	792.0	796.8	+0.60 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.4	-19.19 %	PMG
HE Ralco	9253.6	8778.4	-5.14 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	98.5	54.7	-44.45 %	PMG
HE Rapel	4771.1	5305.2	+11.19 %	MM	PMG PFV Quilmo	-	96.5	-	PMG
HP Abanico	913.3	899.4	-1.52 %		PMG PFV SDGx01	7.4	6.5	-12.16 %	PMG, DF
HP Alfalfal	3110.2	3712.3	+19.36 %		PMG PFV Sol del Norte	75.2	82.0	+9.06 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Teno Solar	32.8	85.6	+161.01 %	PMG
HP Ancoa	580.8	574.5	-1.08 %	LF	PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Blanco	1090.0	1362.4	+24.99 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	158.4	156.7	-1.07 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG, MM
HP Carilafquen	240.0	204.6	-14.74 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	401.6	470.6	+17.18 %		PMG TER Celco	100.3	110.2	+9.85 %	PMG
HP Chacayes	1340.6	1600.6	+19.39 %		PMG TER Chiloé	0.9	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chapiquina	140.0	144.0	+2.86 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	348.0	368.0	+5.75 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Cumbres	240.0	293.0	+22.10 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	2064.9	1802.2	-12.72 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Digua	312.0	315.6	+1.16 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	1130.0	1264.1	+11.87 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	288.0	300.7	+4.41 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	173.5	232.9	+34.25 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	1000.0	1061.9	+6.19 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1496.4	-9.64 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	
HP Juncal	466.0	608.2	+30.52 %	
HP La Confluencia	2411.0	2476.1	+2.70 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	891.8	379.3	-57.47 %	DF
HP Laja I	188.6	158.2	-16.13 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	190.0	158.5	-16.56 %	
HP Lircay	480.0	458.2	-4.54 %	
HP Loma Alta	920.0	762.9	-17.08 %	
HP Los Hierros	84.0	88.7	+5.56 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	27.3	34.1	+24.98 %	
HP Los Quilos	647.0	771.7	+19.27 %	DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malcalahuello	72.0	68.8	-4.51 %	
HP Mampil	460.6	293.3	-36.33 %	
HP Mocho	192.0	213.3	+11.07 %	DF
HP Palmucho	768.0	765.2	-0.37 %	
HP Peuchen	780.1	584.1	-25.13 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	601.6	650.5	+8.14 %	
HP Puntilla	343.5	292.9	-14.73 %	DF
HP Queltehues	720.0	541.6	-24.78 %	DF
HP Quilleco	1017.9	791.0	-22.29 %	RO
HP Rio Colorado	396.0	399.6	+0.91 %	
HP Rio Picoiquen	168.0	149.3	-11.14 %	
HP Rucatayo	838.0	881.1	+5.14 %	
HP Rucue	2368.8	1902.0	-19.71 %	RO
HP San Andres	738.8	634.9	-14.05 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1623.0	1577.6	-2.80 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	220.0	217.4	-1.17 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	335.3	285.9	-14.73 %	
PE Atacama	1312.6	469.1	-64.26 %	
PE Aurora	474.4	605.4	+27.62 %	
PE Cabo Leones 1	814.5	436.2	-46.45 %	
PE Cabo Leones 2	1623.2	472.7	-70.88 %	
PE Cabo Leones 3	998.5	457.5	-54.18 %	
PE Calama	894.7	1085.2	+21.29 %	
PE Campo Lindo	155.5	271.1	+74.29 %	
PE Canela	60.5	41.1	-32.08 %	
PE Canela 2	276.4	176.7	-36.07 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	991.1	1072.7	+8.23 %	
PE Cuel	152.1	133.0	-12.58 %	
PE El Arrayán	1134.3	385.2	-66.04 %	
PE El Maitén	42.6	33.3	-21.83 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4489.5	4366.8	-2.73 %	RO
TER Angamos-ANG2	4547.0	4422.6	-2.74 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	366.0	82.5	-77.45 %	LF
TER Arauco MAPA	1200.0	1149.7	-4.19 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	125.1	GNP	
TER Atacama 2 GNL	0.0	59.3	GNP	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	188.8	168.9	-10.54 %	
TER CMPC Laja	317.0	300.7	-5.14 %	
TER CMPC Pacífico	442.0	542.9	+22.83 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	131.6	+9.67 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	121.3	81.4	-32.92 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4266.8	4261.3	-0.13 %	
TER Cochrane-CCH2	4069.0	3002.5	-26.21 %	DF
TER Cogeneradora Aconcagua	380.5	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	679.5	+38.11 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	360.9	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	133.0	GNP	
TER Degañ	68.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	301.5	0.0	-100.00 %	P	TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
PE La Estrella	115.9	111.9	-3.43 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	175.7	0.0	-100.00 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	7.4	0.0	-100.00 %		TER Energía Pacífico	324.0	324.1	+0.02 %	LF
PE Llanos del Viento	1311.5	1105.3	-15.72 %		TER Escuadrón	42.1	17.0	-59.59 %	LF
PE Lomas de Duqueco	216.7	355.6	+64.06 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	102.5	139.3	+35.89 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	604.6	394.3	-34.78 %	LF	TER Guacolda 1	1476.0	2152.9	+45.86 %	LF
PE Los Olmos	370.3	752.4	+103.17 %	LF	TER Guacolda 2	2307.4	2284.5	-0.99 %	LF
PE Malleco Norte	371.8	397.6	+6.95 %		TER Guacolda 3	2449.7	2455.2	+0.22 %	
PE Malleco Sur	495.7	534.6	+7.85 %		TER Guacolda 4	2279.8	2233.6	-2.02 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 5	2400.1	2302.6	-4.06 %	
PE Mesamavida	226.3	426.7	+88.55 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	187.1	136.9	-26.84 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	127.0	173.7	+36.74 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	495.9	704.0	+41.97 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	17.7	0.3	-98.41 %	LF	TER IEM	0.0	0.0	-	DF
PE Punta Palmeras	189.3	192.1	+1.50 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	704.7	367.5	-47.85 %		TER Kelar GNL	2620.0	3403.2	+29.89 %	
PE Renaico	374.7	328.2	-12.42 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	327.9	698.0	+112.87 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	687.4	914.7	+33.06 %		TER Laja Energía Verde	156.0	118.0	-24.36 %	
PE San Juan	1570.0	497.3	-68.32 %		TER Lautaro I	454.0	512.5	+12.87 %	DF
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	132.2	106.2	-19.65 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	189.7	147.5	-22.26 %		TER Loma Los Colorados II	196.0	253.3	+29.23 %	
PE Sarco	922.4	556.1	-39.71 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	774.4	828.8	+7.02 %	LF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	634.8	350.9	-44.73 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	544.5	347.1	-36.26 %		TER Los Pinos	0.0	53.0	GNP	
PE Taltal	816.4	818.5	+0.26 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	681.1	886.3	+30.11 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Tolpan Sur	390.8	566.3	+44.90 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Totoral	162.9	97.9	-39.91 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Ucuquer 2	25.1	11.5	-54.19 %	LF	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Valle de los Vientos	425.9	377.9	-11.27 %		TER Masisa	190.8	170.5	-10.63 %	LF
PFV Almeyda	414.6	382.0	-7.86 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	155.3	197.2	+26.97 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	567.1	620.7	+9.46 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1466.3	1336.6	-8.85 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1148.2	1139.5	-0.75 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Azabache	368.3	485.4	+31.81 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	638.3	845.3	+32.43 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3673.9	3981.1	+8.36 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	721.7	621.8	-13.84 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	823.4	770.7	-6.40 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	228.0	GNP	MM
PFV Cerro Dominador	449.1	623.5	+38.83 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	105.4	190.5	+80.74 %		TER Neuqueno II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	238.2	578.0	+142.67 %		TER Neuqueno II GNL	0.0	817.0	GNP	
PFV Coya	968.9	1200.7	+23.93 %		TER Neuqueno II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	76.1	83.5	+9.69 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1232.0	1668.4	+35.42 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1730.1	866.4	-49.92 %		TER Newen Gas Arg	0.0	53.7	GNP	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NTO1	2267.6	1813.4	-20.03 %	RO
PFV Doña Carmen	214.1	165.7	-22.57 %		TER Norgener-NTO2	2186.9	2130.8	-2.57 %	RO
PFV El Aguila	2.9	15.7	+441.38 %		TER Nueva Aldea	1154.0	803.9	-30.34 %	
PFV El Manzano	578.5	134.0	-76.84 %	P	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	1135.1	961.4	-15.30 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1046.1	1278.4	+22.21 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Elena	877.5	496.0	-43.47 %	P	TER Nueva Renca Diésel	0.0	39.0	GNP	
PFV Finis Terrae	1255.9	2435.3	+93.91 %	LF	TER Nueva Renca GNL	5223.6	5448.0	+4.30 %	
PFV Granja Solar	233.7	898.7	+284.53 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	3652.5	3036.3	-16.87 %		TER Nueva Ventanas	4146.3	4307.0	+3.88 %	
PFV Huatacondo	415.4	458.7	+10.42 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	271.9	196.2	-27.85 %		TER PAS Mejillones	408.0	504.8	+23.72 %	
PFV Javiera	232.9	318.1	+36.59 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	470.0	467.0	-0.65 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	79.5	56.8	-28.55 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	832.5	797.0	-4.26 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	17.0	16.5	-3.11 %		TER Quintero 1A GNL	280.0	349.0	+24.64 %	
PFV Lalackama	206.0	433.1	+110.26 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	39.9	127.8	+220.27 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	0.0	0.0	-	P	TER Quintero 1B GNL	214.5	383.0	+78.57 %	
PFV Llano de Llampos	582.0	565.9	-2.77 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	224.7	285.9	+27.24 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	39.5	40.7	+3.04 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	719.5	1145.9	+59.26 %		TER San Isidro I GNL	633.0	2363.2	(*) +273.34 %	
PFV Malgarida	2026.9	1456.9	-28.12 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	577.8	308.7	-46.58 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1444.5	287.5	-80.10 %	P	TER San Isidro II GNL	1714.7	2665.6	+55.45 %	
PFV Nuevo Quillagua	814.9	841.9	+3.31 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Pampa Camarones	12.5	54.9	+339.20 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	176.1	436.0	+147.60 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1072.0	716.4	-33.17 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	0.0	45.4	GNP		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	68.9	94.4	+36.99 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	900.6	883.7	-1.87 %		TER Santa Fe	1004.6	1228.8	+22.32 %	
PFV Rio Escondido	1577.5	1190.2	-24.55 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	264.3	173.7	-34.26 %		TER Santa Marta	233.7	90.4	-61.32 %	
PFV San Andres	203.1	129.5	-36.23 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV San Pedro	817.2	548.8	-32.85 %	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	1268.9	986.6	-22.25 %	LF	TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	707.1	480.1	-32.09 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1524.1	1413.8	-7.24 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	412.4	462.8	+12.23 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1968.6	2241.3	+13.85 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Tamaya Solar	873.8	695.4	-20.42 %	
PFV Uribe Solar	418.3	451.3	+7.89 %	LF
PFV Usya	428.4	425.5	-0.68 %	
PFV Valle Escondido	921.9	669.7	-27.35 %	
PFV Valle del Sol	1415.0	1141.4	-19.34 %	
PFV Willka	439.2	0.0	-100.00 %	P
PMG HP Aillin	136.6	121.2	-11.29 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	25.7	25.7	+0.02 %	PMG
PMG HP Callao	13.9	11.6	-16.77 %	PMG
PMG HP Carena	66.0	47.3	-28.33 %	PMG, DF
PMG HP Chiburgo	146.0	457.0	+213.01 %	PMG
PMG HP Cipresillos	104.0	24.9	-76.06 %	PMG
PMG HP Corrales	70.7	69.8	-1.22 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	5.9	-1.00 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	50.9	-3.60 %	PMG
PMG HP Juncalito	17.0	23.5	+38.24 %	PMG
PMG HP La Confianza	9.6	5.7	-40.94 %	PMG
PMG HP Llauquereo	22.3	15.2	-31.73 %	PMG
PMG HP MC1	65.9	57.8	-12.37 %	PMG
PMG HP MC2	3.5	20.3	+471.43 %	PMG
PMG HP MC3	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG HP Mariposas	96.0	103.5	+7.81 %	PMG, DF
PMG HP Nalcas	72.0	70.1	-2.67 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	164.8	172.6	+4.73 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	66.0	63.5	-3.83 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	35.5	153.4	+332.11 %	
TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	149.1	169.5	+13.66 %	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	2276.4	2098.3	-7.82 %	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	8.8	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	499.7	701.3	+40.34 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	288.0	260.7	-9.49 %	LF
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	198.8	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>222426.6</b>	<b>220659.8</b>	<b>-0.79 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.6	56.2	-7.19 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.6	20.4	-5.53 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	69.0	80.0	+15.91 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	8.0	8.0	+0.19 %
PMGD HP Calíboro	24.4	24.8	+1.44 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	85.6	18.9	-77.89 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.2	11.4	+1.72 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	71.1	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	61.7	-
PMGD HP Dongo	65.8	20.4	-69.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.8	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	7.4	-
PMGD HP El Agrío	28.0	17.9	-35.90 %
PMGD HP El Arrayán	-	21.1	-
PMGD HP El Atajo	19.5	17.8	-8.73 %
PMGD HP El Brinco	2.4	1.4	-42.14 %
PMGD HP El Canelo	69.6	68.1	-2.12 %
PMGD HP El Colorado	21.5	12.6	-41.40 %
PMGD HP El Diuto	62.4	63.6	+1.96 %
PMGD HP El Galpón	29.4	29.3	-0.36 %
PMGD HP El Llano	0.8	4.4	+459.75 %
PMGD HP El Manzano	69.6	74.6	+7.32 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.8	20.6	-5.83 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.9	25.4	+6.47 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	60.4	39.4	-34.67 %
PMGD HP La Bifurcada	1.4	2.4	+77.11 %
PMGD HP La Compañía II	33.9	36.7	+8.03 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	6.7	6.3	-4.93 %
PMGD HP Las Flores	0.0	4.2	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	9.5	-
PMGD HP Los Bajos	96.7	109.0	+12.69 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	10.2	-
PMGD HP Los Corrales II	2.3	1.4	-40.93 %
PMGD HP Los Morros	43.3	35.8	-17.38 %
PMGD HP Los Padres	4.6	6.0	+30.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Cisnes	0.0	1.2	-
PMGD PFV Los Corriones	23.4	24.2	+3.68 %
PMGD PFV Los Jotes	13.7	26.2	+91.44 %
PMGD PFV Los Lagos	20.3	18.8	-7.06 %
PMGD PFV Los Libertadores	56.2	59.3	+5.52 %
PMGD PFV Los Lirios	43.8	45.9	+4.83 %
PMGD PFV Los Magnolios	18.0	30.4	+68.45 %
PMGD PFV Los Molinos	97.3	106.3	+9.29 %
PMGD PFV Los Nogales	14.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	23.8	27.2	+14.37 %
PMGD PFV Los Patos	26.8	33.9	+26.38 %
PMGD PFV Los Perales	20.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.6	28.0	+9.20 %
PMGD PFV Los Tordos	34.4	57.9	+68.40 %
PMGD PFV Luce Solar	22.2	18.2	-18.24 %
PMGD PFV Luders	28.9	32.5	+12.56 %
PMGD PFV Lumbreras	22.7	30.4	+34.10 %
PMGD PFV Luna	25.1	7.2	-71.27 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.5	20.7	+0.88 %
PMGD PFV Maikono	9.8	20.1	+104.95 %
PMGD PFV Maimalicán	11.0	26.1	+137.21 %
PMGD PFV Maitenlahue	21.8	20.4	-6.46 %
PMGD PFV Malaquita II	93.4	95.9	+2.63 %
PMGD PFV Malinke	15.9	14.1	-11.55 %
PMGD PFV Malloco	19.2	22.1	+15.34 %
PMGD PFV Malvilla	-	18.8	-
PMGD PFV Manao	25.7	30.0	+16.70 %
PMGD PFV Mandinga	43.1	44.8	+3.93 %
PMGD PFV Marambio	15.7	21.9	+38.88 %
PMGD PFV Maraño	11.3	11.7	+3.80 %
PMGD PFV Marchigue II	75.4	66.6	-11.71 %
PMGD PFV Marchigue VII	22.4	19.4	-13.30 %
PMGD PFV Marin	31.5	32.1	+1.79 %
PMGD PFV María Pinto	27.8	28.2	+1.45 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	74.0	91.1	+23.18 %
PMGD PFV Membrillo	26.2	13.1	-50.10 %
PMGD PFV Mercurio Sur	14.1	19.0	+34.99 %
PMGD PFV Milán A	27.7	33.6	+21.22 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.1	30.0	+10.74 %
PMGD PFV Mostazal	91.1	69.4	-23.81 %
PMGD PFV Moya	93.6	82.1	-12.24 %
PMGD PFV Mutupín	71.0	90.9	+28.05 %
PMGD PFV Nahuén	95.6	77.6	-18.80 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	31.7	29.6	-6.72 %
PMGD HP MSA-I	0.0	6.0	-
PMGD HP Maisán	5.5	4.2	-24.47 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.9	-
PMGD HP Melo	49.2	43.0	-12.51 %
PMGD HP Molinera Villarrica	8.3	2.6	-68.36 %
PMGD HP Muchi	2.8	1.9	-34.36 %
PMGD HP Munilque	0.0	6.2	-
PMGD HP Munilque II	8.5	6.4	-24.95 %
PMGD HP Palmar	72.0	74.6	+3.60 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	9.9	2.8	-72.29 %
PMGD HP Pichilonco	3.4	3.9	+13.92 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	11.0	11.8	+7.85 %
PMGD HP Purísima	9.6	8.1	-15.67 %
PMGD HP Quillaileo	8.1	9.7	+19.26 %
PMGD HP Reca	13.9	11.1	-19.93 %
PMGD HP Roblería	69.1	52.3	-24.31 %
PMGD HP Río Mulchén	12.7	9.4	-26.13 %
PMGD HP Río Trueno	56.0	32.0	-42.75 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	11.0	-
PMGD HP Santa Isabel	15.1	14.8	-2.13 %
PMGD HP Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD HP Sauce Andes	1.8	0.8	-55.96 %
PMGD HP Trailelfú	10.1	9.3	-8.18 %
PMGD HP Tranquil	31.5	23.4	-25.68 %
PMGD HP Triful Triful	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	91.6	39.4	-56.97 %
PMGD PE El Nogal	70.2	60.7	-13.47 %
PMGD PE Huajache	19.1	23.2	+21.51 %
PMGD PE Las Peñas	23.9	71.6	+199.57 %
PMGD PE Lebu III	15.7	7.2	-53.83 %
PMGD PE Raki	22.0	32.1	+45.98 %
PMGD PE Ucuquer	11.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	31.1	57.2	+84.03 %
PMGD PFV Alcaldesa	57.9	63.5	+9.63 %
PMGD PFV Alcon Solar	73.1	67.7	-7.35 %
PMGD PFV Alhué	34.1	34.8	+1.94 %
PMGD PFV Alicahue	33.0	24.2	-26.58 %
PMGD PFV Alto Solar	24.2	3.4	-85.83 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.5	15.9	+2.45 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	35.1	25.2	-28.42 %
PMGD PFV Amparo del Sol	25.7	20.2	-21.60 %
PMGD PFV Anakena	53.1	76.8	+44.41 %
PMGD PFV Antonia	23.0	30.6	+33.00 %
PMGD PFV Argomedo	80.1	77.8	-2.93 %
PMGD PFV Arica	-	0.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nazarino Verano	24.0	31.4	+30.85 %
PMGD PFV Newentun	37.0	39.8	+7.50 %
PMGD PFV Nihue	20.4	20.6	+0.94 %
PMGD PFV Norte Chico	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	27.5	32.2	+16.95 %
PMGD PFV Olivia	28.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	62.2	78.4	+26.07 %
PMGD PFV Orion	23.4	28.1	+20.32 %
PMGD PFV Orquidea Solar	14.2	15.3	+7.60 %
PMGD PFV Ovalle Norte	75.7	61.0	-19.45 %
PMGD PFV Ovejería	87.2	83.0	-4.83 %
PMGD PFV PAS1	75.1	94.2	+25.41 %
PMGD PFV PSF El Peral	100.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF Horizonte	47.7	56.6	+18.62 %
PMGD PFV Pachira	70.8	102.5	+44.73 %
PMGD PFV Paillihue	0.0	2.3	-
PMGD PFV Paine	86.1	100.4	+16.68 %
PMGD PFV Palto Sunlight	41.2	88.6	+114.87 %
PMGD PFV Pama	14.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	26.6	42.5	+59.86 %
PMGD PFV Panquehue II	34.0	40.8	+20.06 %
PMGD PFV Paraguay	80.7	96.5	+19.53 %
PMGD PFV Paranal	5.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	22.0	30.0	+36.70 %
PMGD PFV Parque Curicura	82.7	75.6	-8.62 %
PMGD PFV Parque El Olivar	31.4	96.7	+208.03 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.2	30.7	-12.99 %
PMGD PFV Parque La Colonia	83.1	97.4	+17.21 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.4	10.6	-7.34 %
PMGD PFV Parque Nancagua	43.5	60.5	+38.90 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	48.4	82.7	+70.97 %
PMGD PFV Parque San Javier	38.8	63.4	+63.25 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	100.8	66.5	-34.01 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	46.7	56.7	+21.47 %
PMGD PFV Pastrán	54.0	80.7	+49.43 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	67.6	88.4	+30.75 %
PMGD PFV Pedreros	27.1	16.5	-39.08 %
PMGD PFV Pegasus	23.4	30.2	+28.92 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	16.0	2.5	-84.14 %
PMGD PFV Penaflo	89.7	85.2	-4.92 %
PMGD PFV Pencahue	-	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	16.3	27.6	+69.12 %
PMGD PFV Pepa	99.1	92.1	-7.10 %
PMGD PFV Pequen	18.7	30.4	+62.58 %
PMGD PFV Peralillo	5.6	8.9	+58.93 %
PMGD PFV Pica	1.7	2.0	+16.85 %
PMGD PFV Pichon	10.5	9.7	-7.63 %
PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Piduco	18.1	33.3	+83.37 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	6.1	21.1	+245.04 %	PMGD PFV Pilpilen	22.8	19.6	-13.95 %
PMGD PFV Armazones	13.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Piquero	83.0	90.0	+8.40 %
PMGD PFV Aromo del Verano	20.6	28.5	+38.07 %	PMGD PFV Pirque	24.8	27.7	+11.61 %
PMGD PFV Astillas	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pitotoy	1.2	16.1	+1243.45 %
PMGD PFV Avel Solar	77.4	91.6	+18.32 %	PMGD PFV Pitra	30.5	24.4	-20.07 %
PMGD PFV Avellano	-	0.1	-	PMGD PFV Placilla	51.0	64.5	+26.51 %
PMGD PFV Aviles	58.1	37.6	-35.24 %	PMGD PFV Playerito	27.0	25.4	-5.97 %
PMGD PFV Ayla	90.1	107.2	+19.02 %	PMGD PFV Playero	27.5	25.2	-8.52 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Playeron	18.6	26.4	+41.80 %
PMGD PFV Bellavista	52.0	65.6	+26.03 %	PMGD PFV Plomo Verano	23.0	26.1	+13.49 %
PMGD PFV Bellavista	26.6	23.9	-10.31 %	PMGD PFV Población	24.9	19.7	-20.76 %
PMGD PFV Berrueco	82.8	95.8	+15.59 %	PMGD PFV Pocillas	-	0.3	-
PMGD PFV Blu	-	0.0	-	PMGD PFV Portezuelo	25.1	18.9	-24.85 %
PMGD PFV Bulnes Barones	15.4	29.2	+89.86 %	PMGD PFV Pretty Field	19.2	14.2	-26.49 %
PMGD PFV Bér gamo	28.7	33.9	+17.83 %	PMGD PFV Puangue	30.3	38.2	+26.33 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	51.1	92.5	+81.20 %	PMGD PFV Pueblo Seco	73.6	85.8	+16.58 %
PMGD PFV Cabilsol	16.5	19.6	+19.03 %	PMGD PFV Puelche	18.5	29.0	+56.38 %
PMGD PFV Cabrero	27.0	96.2	+256.62 %	PMGD PFV Puente Solar	25.6	25.7	+0.24 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	92.5	95.7	+3.46 %	PMGD PFV Pullalli	26.2	23.6	-10.08 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.1	-94.76 %	PMGD PFV Punta Baja	17.3	16.5	-4.80 %
PMGD PFV Calama	102.9	104.0	+1.09 %	PMGD PFV Queltehue	2.3	0.4	-81.86 %
PMGD PFV Calle Larga	26.9	31.0	+15.28 %	PMGD PFV Quemados	64.3	76.9	+19.57 %
PMGD PFV Candelaria Solar	26.4	24.1	-8.67 %	PMGD PFV Quetena	92.3	95.9	+3.79 %
PMGD PFV Canelillo	29.4	26.4	-10.29 %	PMGD PFV Quillay	28.5	24.3	-14.65 %
PMGD PFV Canesa	26.8	3.0	-88.99 %	PMGD PFV Quinantu	100.9	97.9	-3.02 %
PMGD PFV Cantera	22.0	0.1	-99.59 %	PMGD PFV Quinta	23.1	31.5	+36.36 %
PMGD PFV Cantillana	73.8	69.2	-6.20 %	PMGD PFV RDCL SAN	43.9	84.6	+92.61 %
PMGD PFV Cara De Gallo	0.0	0.3	-	PMGD PFV REN	0.0	0.3	-
PMGD PFV Caracoles	24.0	30.7	+27.78 %	PMGD PFV RLA	23.2	20.3	-12.41 %
PMGD PFV Casabermeja	68.5	73.3	+6.96 %	PMGD PFV Ranguil	25.8	15.4	-40.45 %
PMGD PFV Casuto	25.0	26.4	+5.52 %	PMGD PFV Ratulemus	15.2	31.6	+107.91 %
PMGD PFV Catemu	17.9	20.3	+13.58 %	PMGD PFV Rauquen	58.9	96.0	+62.77 %
PMGD PFV Catán	29.7	31.3	+5.35 %	PMGD PFV Recoleta	46.9	56.4	+20.26 %
PMGD PFV Cauquenes	14.8	30.9	+108.19 %	PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Cañones Sunlight	29.7	96.6	+225.14 %	PMGD PFV Rexner	25.7	27.9	+8.48 %
PMGD PFV Chacabuco	100.0	95.4	-4.57 %	PMGD PFV Rimini	70.8	65.1	-8.07 %
PMGD PFV Chalinga	28.0	28.2	+0.94 %	PMGD PFV Rinconada	65.4	88.6	+35.47 %
PMGD PFV Champa	9.2	9.4	+2.77 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	76.2	48.0	-36.99 %
PMGD PFV Chancon	20.6	22.4	+8.93 %	PMGD PFV Rinconada Norte	30.5	33.3	+9.22 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-	PMGD PFV Rodeo	22.0	25.0	+13.65 %
PMGD PFV Chimbarongo	69.2	19.3	-72.10 %	PMGD PFV Romeria	85.3	98.3	+15.29 %
PMGD PFV Chuchifí	16.9	20.0	+18.73 %	PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	31.0	34.5	+11.52 %	PMGD PFV Rovián	62.7	62.2	-0.81 %
PMGD PFV Citrino	25.3	15.0	-40.67 %	PMGD PFV Río Peuco	23.7	20.2	-14.93 %
PMGD PFV Ckilir	70.8	33.7	-52.35 %	PMGD PFV SDSI	18.0	29.7	+64.81 %
PMGD PFV Clementina	9.7	10.8	+11.03 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	26.0	27.9	+7.39 %
PMGD PFV Cocharcas	24.2	26.4	+9.10 %	PMGD PFV Salerno Solar	28.2	22.8	-19.15 %
PMGD PFV Cocinillas	26.7	25.5	-4.47 %	PMGD PFV Samo Bajo	12.4	15.5	+25.17 %
PMGD PFV Coinco	-	25.8	-	PMGD PFV San Antonio	38.6	35.1	-9.08 %
PMGD PFV Colchagua	19.9	22.1	+10.81 %	PMGD PFV San Camilo	19.5	32.7	+67.29 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	91.6	100.4	+9.58 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	18.6	27.9	+49.85 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	21.6	28.1	+29.93 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.6	12.4	+29.23 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	65.5	81.2	+23.86 %
PMGD PFV Covadonga	93.9	76.9	-18.10 %
PMGD PFV Coyunche	15.6	28.7	+83.61 %
PMGD PFV Crucero	30.7	21.8	-29.15 %
PMGD PFV Cruz	32.5	33.6	+3.11 %
PMGD PFV Curacavi	28.5	30.1	+5.40 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.6	24.4	+39.11 %
PMGD PFV Dadinco	22.0	29.6	+34.51 %
PMGD PFV Darlin	80.8	63.3	-21.61 %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.2	71.9	-11.43 %
PMGD PFV Don Andrónico	27.3	24.4	-10.39 %
PMGD PFV Don Enrique	52.7	38.2	-27.40 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.1	13.0	-43.73 %
PMGD PFV Don Jorge	22.0	26.7	+21.08 %
PMGD PFV Don Mariano	17.9	29.1	+62.97 %
PMGD PFV Don Martín	23.6	30.8	+30.33 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	42.1	49.0	+16.48 %
PMGD PFV Doña Igna	0.0	0.3	-
PMGD PFV Doñihue	66.7	83.9	+25.74 %
PMGD PFV Duqueco Solar	51.1	102.7	+101.10 %
PMGD PFV Eclipse	93.0	53.2	-42.78 %
PMGD PFV El Boco	30.2	69.3	+129.43 %
PMGD PFV El Castaño	0.0	67.0	-
PMGD PFV El Cernicalo	11.7	16.4	+40.73 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.7	15.9	+36.28 %
PMGD PFV El Chercan	61.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chincol	32.3	33.6	+4.12 %
PMGD PFV El Chucao	21.2	27.8	+31.31 %
PMGD PFV El Cuervo	-	8.2	-
PMGD PFV El Cóndor	12.7	13.4	+5.20 %
PMGD PFV El Divisadero	26.6	24.9	-6.52 %
PMGD PFV El Estero	14.5	18.0	+24.28 %
PMGD PFV El Flamenco	55.2	92.8	+68.12 %
PMGD PFV El Gaviotín	59.0	57.2	-3.08 %
PMGD PFV El Huaso	21.3	23.8	+11.73 %
PMGD PFV El Ingenio	25.5	3.6	-85.74 %
PMGD PFV El Laurel	59.8	69.0	+15.44 %
PMGD PFV El Litre	69.7	76.5	+9.67 %
PMGD PFV El Monte	21.0	28.8	+37.40 %
PMGD PFV El Palqui	-	1.4	-
PMGD PFV El Picurio	29.3	32.8	+11.88 %
PMGD PFV El Pilpen	29.6	33.7	+13.85 %
PMGD PFV El Pitio	26.5	33.3	+25.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Carlos	20.9	26.9	+28.79 %
PMGD PFV San Emilio I	18.1	27.0	+48.94 %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.3	-
PMGD PFV San Francisco	31.2	31.5	+0.80 %
PMGD PFV San Isidro	23.9	25.8	+8.03 %
PMGD PFV San José II	18.6	32.8	+76.37 %
PMGD PFV San Pedro	17.5	17.6	+0.63 %
PMGD PFV San Ramiro	94.1	75.8	-19.48 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.9	19.8	-26.58 %
PMGD PFV Santa Amelia	22.0	30.0	+36.08 %
PMGD PFV Santa Carolina	30.1	21.4	-28.83 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.4	13.2	+6.21 %
PMGD PFV Santa Clara	14.6	16.5	+13.39 %
PMGD PFV Santa Cruz	81.9	80.5	-1.78 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	78.1	100.3	+28.44 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	18.9	26.1	+38.39 %
PMGD PFV Santa Francisca	39.7	42.1	+6.16 %
PMGD PFV Santa Inés	20.2	22.1	+9.24 %
PMGD PFV Santa Julia	16.5	21.5	+30.12 %
PMGD PFV Santa Laura	23.5	24.8	+5.62 %
PMGD PFV Santa Lucía	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Luisa	20.1	26.1	+30.23 %
PMGD PFV Santa Margarita	21.7	21.5	-0.86 %
PMGD PFV Santa Rita	0.0	29.5	-
PMGD PFV Santuario	24.6	18.6	-24.43 %
PMGD PFV Saturno Norte	21.0	19.4	-7.68 %
PMGD PFV Siete Colores	0.0	0.2	-
PMGD PFV Sol de Septiembre	63.7	64.7	+1.51 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.5	15.7	-23.30 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	67.3	78.4	+16.54 %
PMGD PFV Talca	55.9	93.3	+66.87 %
PMGD PFV Talhuén	25.3	21.3	-15.85 %
PMGD PFV Tallado	73.3	82.1	+11.96 %
PMGD PFV Tamarugo	23.0	26.5	+15.12 %
PMGD PFV Tambo Real	20.3	20.6	+1.47 %
PMGD PFV Taranto	0.0	92.5	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	32.3	32.5	+0.55 %
PMGD PFV Tijeral	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	17.0	18.8	+10.29 %
PMGD PFV Torino	46.8	73.3	+56.75 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.5	28.9	+9.12 %
PMGD PFV Tranque del Sol	0.0	0.8	-
PMGD PFV Trebal	18.5	18.9	+2.49 %
PMGD PFV Trebo	17.9	24.4	+36.00 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.5	26.6	+4.12 %
PMGD PFV Tricahue II	96.3	62.3	-35.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	25.7	29.6	+14.96 %	PMGD PFV Trinidad	23.8	21.3	-10.57 %
PMGD PFV El Queltehue	32.4	16.6	-48.86 %	PMGD PFV Tucuquere	27.1	29.4	+8.63 %
PMGD PFV El Quemado	32.8	27.2	-17.01 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.7	0.3	-59.16 %
PMGD PFV El Queule	60.1	17.7	-70.59 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Rayador	0.0	0.1	-	PMGD PFV UTFSM Viña	2.2	1.8	-17.05 %
PMGD PFV El Reconquistador	17.1	26.9	+57.07 %	PMGD PFV Valle Este II	81.8	70.2	-14.09 %
PMGD PFV El Resplandor	0.0	0.0	-	PMGD PFV Valle Oeste II	76.6	64.5	-15.81 %
PMGD PFV El Roble	55.6	66.9	+20.38 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	25.2	23.1	-8.41 %
PMGD PFV El Romeral	84.6	72.2	-14.62 %	PMGD PFV Ventisquero	-	102.1	-
PMGD PFV El Salitral	29.9	33.6	+12.57 %	PMGD PFV Venturada	78.6	91.6	+16.55 %
PMGD PFV El Sauce	19.5	25.0	+27.95 %	PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Sharon	20.4	30.5	+49.54 %	PMGD PFV Victoria	92.9	99.7	+7.29 %
PMGD PFV El Tiuque	6.2	8.8	+41.25 %	PMGD PFV Villa Alegre	35.4	38.2	+7.91 %
PMGD PFV El Trigal	53.0	86.0	+62.14 %	PMGD PFV Villa Cruz	26.5	27.2	+2.57 %
PMGD PFV El Zorzal	17.5	8.3	-52.43 %	PMGD PFV Villa Moscoso	14.1	22.0	+55.91 %
PMGD PFV Encino	17.2	21.9	+27.15 %	PMGD PFV Villa Prat	8.3	13.1	+58.13 %
PMGD PFV Encon	77.0	89.6	+16.30 %	PMGD PFV Villa Seca	27.0	8.5	-68.37 %
PMGD PFV Erinome	18.1	29.1	+60.95 %	PMGD PFV Villa Solar	9.9	27.5	+178.08 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.0	28.3	+12.94 %	PMGD PFV Violeta	69.5	74.4	+6.97 %
PMGD PFV Esfena	11.6	14.0	+20.58 %	PMGD PFV Vituco 2B	20.3	21.2	+4.43 %
PMGD PFV Esperanza	11.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Yahutela	0.0	0.6	-
PMGD PFV Faramalla	17.7	28.1	+58.61 %	PMGD PFV Ñilhue	5.4	6.3	+16.22 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.4	21.4	+10.06 %	PMGD PFV Ñiquén	31.7	30.5	-3.91 %
PMGD PFV Filomena	27.3	27.6	+1.41 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	51.1	41.7	-18.41 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	10.7	30.0	+179.83 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.3	-	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	32.8	32.5	-0.91 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	8.0	22.8	+186.63 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	48.7	43.5	-10.65 %	PMGD TER Bio Cruz	-	6.9	-
PMGD PFV GR Peumo	88.9	94.7	+6.62 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	98.6	103.0	+4.45 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	81.8	101.8	+24.50 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	78.0	-	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.2	27.1	+12.11 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	102.8	81.7	-20.56 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	15.8	26.2	+65.58 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	100.5	95.8	-4.69 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	64.8	81.4	+25.61 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	25.8	25.1	-2.91 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	53.3	45.1	-15.36 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	87.1	85.6	-1.69 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	12.0	8.1	-32.60 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	22.5	25.9	+15.01 %	PMGD TER Coelemu	-	55.1	-
PMGD PFV Homero	31.3	17.5	-44.25 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	12.5	11.9	-5.19 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.6	-62.96 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	23.9	26.7	+11.44 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	0.0	5.6	-	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	21.6	30.1	+39.68 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.8	2.1	-93.75 %
PMGD PFV Independencia	22.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	22.5	27.6	+22.94 %
PMGD PFV Jahuel	60.3	61.5	+1.86 %
PMGD PFV Jardín Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	24.0	23.2	-3.25 %
PMGD PFV Javiera Carrera	89.4	81.5	-8.87 %
PMGD PFV José Soler Mallafre	14.5	15.9	+9.09 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	27.0	25.0	-7.59 %
PMGD PFV La Acacia	73.5	52.0	-29.25 %
PMGD PFV La Blanquina	73.8	86.9	+17.75 %
PMGD PFV La Chapeana	16.4	14.7	-10.23 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.0	14.9	-21.95 %
PMGD PFV La Esperanza II	75.4	71.2	-5.59 %
PMGD PFV La Estancia	17.9	29.2	+62.88 %
PMGD PFV La Foresta	16.2	14.9	-8.06 %
PMGD PFV La Frontera	40.2	16.8	-58.27 %
PMGD PFV La Gamboina	23.8	29.3	+23.01 %
PMGD PFV La Lajuela	61.5	50.2	-18.46 %
PMGD PFV La Ligua	26.7	21.6	-19.10 %
PMGD PFV La Manga	29.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	24.2	24.6	+1.77 %
PMGD PFV La Palma Solar	92.5	103.4	+11.77 %
PMGD PFV La Paz	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	48.6	87.9	+80.88 %
PMGD PFV Lagunilla	17.3	13.7	-21.02 %
PMGD PFV Laja Andino	0.0	1.5	-
PMGD PFV Las Arboledas	0.0	0.1	-
PMGD PFV Las Bandurrias	7.7	2.1	-72.25 %
PMGD PFV Las Cabras	23.8	22.4	-6.23 %
PMGD PFV Las Cachañas	41.9	69.2	+65.16 %
PMGD PFV Las Catitas	34.5	31.1	-9.68 %
PMGD PFV Las Chacras	26.1	21.7	-16.82 %
PMGD PFV Las Codornices	25.6	30.8	+20.39 %
PMGD PFV Las Lechuzas	25.4	32.6	+28.46 %
PMGD PFV Las Majadas	98.0	101.2	+3.32 %
PMGD PFV Las Mercedes	18.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.4	11.5	-30.05 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	17.8	20.9	+17.34 %
PMGD PFV Las Palomas	27.9	32.0	+14.59 %
PMGD PFV Las Perdices	27.3	29.3	+7.25 %
PMGD PFV Las Rojas	24.6	14.0	-43.17 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	73.4	65.8	-10.33 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.6	4.8	-81.45 %
PMGD PFV Las Torcazas	22.1	22.7	+2.60 %
PMGD PFV Las Tortolas	24.9	32.2	+29.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	42.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	7.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.3	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.5	-
PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifín	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	24.8	14.9	-39.76 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	29.9	35.0	+16.83 %
PMGD PFV Lingue	31.0	30.1	-2.95 %
PMGD PFV Lipangue	27.3	23.4	-14.32 %
PMGD PFV Liquidambar	69.7	80.1	+14.92 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.1	28.1	-0.17 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	79.4	62.7	-21.09 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	42.0	46.3	+10.28 %
PMGD PFV Llay Llay	102.3	107.1	+4.66 %
PMGD PFV Lo Boza	3.9	2.8	-28.47 %
PMGD PFV Lo Chacón	18.7	25.5	+36.16 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	33.8	-
PMGD PFV Lo Miranda	52.1	24.6	-52.80 %
PMGD PFV Lo Sierra	20.4	19.4	-4.76 %
PMGD PFV Lockma	66.0	83.2	+25.97 %
PMGD PFV Loica	17.4	28.4	+63.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	7.1	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	10.5	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>16423.6</b>	<b>17856.6</b>	<b>+8.73 %</b>

## Abreviaturas:

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

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

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
TER San Isidro I GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Indisponible por salida intempestiva con 120, según IF 2023004934.
TER IEM	0.0	C. IEM indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023114756.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Cururos	98.0	Limitado a 107,7 MW. Causa informada: Debido a indisponibilidad total de aerogeneradores WTG C02 y WTG A34, según IL 2023001955.
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 2023001759.
PFV San Pedro	86.0	Limitada a 94 MW, debido a desconexión forzada del circuito 6 por causas que se investigan.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 1	91.4	limitada a 85 MW. Causa informada: Problemas de suministro de agua de alimentación de la caldera, según IL 2023001931
TER Guacolda 2	0.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER San Isidro II Gas Arg	81.0	Limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852. .

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

### 3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024. Según IL 2023001884.
HE Ralco	100.0	Limitada a permanecer una unidad en servicio. Causa informada: Falla en interruptor de respaldo de SS/AA 52CT1 S/E Caída, según IL 2023001952.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Angamos-ANG1	100.0	C. Angamos U-1 no puede dar SSCC de CPF. Causa informada: Los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación ANG 0087-2022, según IL 2023001864.
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001757.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y PFV Chercán continúan en período de puesta en servicio.
00:00	AES Andes	C. Cochrane CCH2 no puede realizar CPF. Causa informada: Ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, según IL 2023001949.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento con cota 104.66 m.s.n.m. y un gasto de 200 MWh.
00:00	RNE	C. Guacolda 1 continúa limitada en 146 MW, según IL 2023001631. Cancelada IL 2023001931.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:10	Puntilla	C. Florida 3 U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 1.14 MW. Causa informada: Operación de relé maestro, según IF 2023004918.
00:23	Enel Green Power	PE Renaico 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, Según SICF 2023117936.
01:46	Puntilla	C. Florida 3 U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004918.
01:54	Colbún	C. Nehuenco 2 finaliza MM 2023109034. Cancelada limitación IL 2023000829.
02:35	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023117937.
04:06	CGE	S/E Hospital Transformador 66/24 15 kV de 18.7 MVA N° 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aceite dieléctrico del CDBC, según SDCF 2023117954.
05:22	CGE	S/E Hospital Transformador 66/24 15 kV de 18.7 MVA N° 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023117954.
05:51	STS	S/E Bombeo 3 52B1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 7 MW, según IF 2023004919.
05:59	STS	S/E Bombeo 3 52B1 cerrado, se recuperan todos los consumos, cancelado IF 2023004919.
07:00	Arauco	C. Valdivia cancelada limitación IL 2023001948.
07:00	STM	SDAC habilitado.
09:25	Colbún	C. Carena U-1 y 3 salen del servicio en forma intempestiva con 5 MW. Causa informada: Falla línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto, según IF 2023004920.
09:25	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto con interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio cercano a central Carena. Según IF 2023004927.
09:44	Engie Transmisión	Línea de 220 kV El Cobre - Esperanza 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2023117959.
10:00	Transec	S/E Parinas Transformador 500/220 Kv limitado a 510 MVA. Causa informada: Por falla en ITM del sistema de ventilación forzada del B. Monofásico 01, 500/220/66 kV, queda limitada su capacidad de transferencia de 750 MVA a 510 MVA. Según IL 2023001951.
10:08	Enor Chile	Línea de 220 kV Angamos - Estación de bombeo Sierra Gorda 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores por alta contaminación. Según SICF2023117961.
10:09	Hidro Maule	C. Lircay U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de tubería de compensación, según SDCF 2023117957.
10:18	Colbún	C. La Mina con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia rejas de bocatoma, se requiere realizar desripado por compuertas de barrera móvil, limpieza de reja en cámara de carga y bocatoma. Se requiere ambas unidades detenidas. Según SDCF2023117966.
10:28	Enel Green Power	S/E PE Renaico, PE Renaico I y II con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere la desconexión de la barra de 220 kV de SE Renaico para solucionar falla de sistema de control y protecciones de paño 52JL2, esto asociado a falla anterior (curso forzoso 2023113870 del 06/12/2023) del desconectador 89JL2-1 que nuevamente está presentando falla en su sistema de control y posicionamiento. Según SDCF 202311964, 2023117967 y 2023117968.
10:30	Enel Generación	C. Pehuenche U-2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Montaje de motor bomba de refrigeración N° 1 de respaldo y posterior pruebas de la misma, según SICF 2023117962.
10:56	STS	S/E Degañ Interruptor ET1 Interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.66 MW de consumos, según IF 2023004921.
11:01	STS	S/E Degañ Interruptor ET1 cerrado y normalizado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023004921.
11:41	Enor Chile	C. PFV San Pedro limitada a 94 MW. Causa informada: Falla en circuito N°6, según IL 2023001950.



Centro de Control	Observación
12:10 CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Lastarria 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por riesgo al sistema y continuidad al suministro eléctrico se requiere no reconectar LAT 66 KV Loncoche-Pitrufquén N°1, esto para realizar poda con punto crítico entre las estructura N°218 y 219. Según SICF2023118014.
12:34 CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Lastarria 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF2023118014.
12:38 Angloamerican	S/E Los Bronces interruptor F212 de línea de 66 kV San Francisco - Los Bronces con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SDCF 2023118017.
12:54 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
13:00 Enel Generación	C. Ralco con restricción operativa a permanecer con una unidad en servicio. Causa informada: Falla en interruptor de respaldo de SS/AA 52CT1 S/E Caída, según IL 2023001952.
13:08 Angloamerican	S/E Los Bronces interruptor F212 de línea de 66 kV San Francisco - Los Bronces cerrado, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023118017.
13:20 Hidro Maule	C. Lircay U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023117957.
13:57 STS	Líneas de 66 kV Osorno - Pilauco 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Árbol sobre la línea, según SDCF 2023118050.
15:00 Transelec	S/E Lagunas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación patio 23 kV por alta contaminación, según SICF 2023117979.
15:37 Chilquinta	Línea de 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Melipilla 3 interrupción forzada por protecciones con apertura paños J8 y J9 en S/E Lo Aguirre, según IF 2023004925.
15:50 Enel Generación	C. Rapel cancelada condición de vertimiento con cota 104.60 m.s.n.m. y un gasto de 190 MWh.
16:39 Chilquinta	S/E Lo Aguirre interruptores 52J8 y 52J9 de línea de 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Melipilla 3 cerrados, cancelado IF 2023004925.
16:45 Engie Generación	C. PFV Tamaya sale del servicio en forma intempestiva con 70 MW. Causa informada: Falla en mufa circuito N°3, según IF 2023004933.
16:46 Enel Generación	C. Ralco U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2023004926.
18:34 Enel Generación	C. Ralco U-2 disponible, cancelado IF 2023004926.
19:25 AES Andes	C. Cochrane CCH2 sale de servicio en forma intempestiva con 120 MW, según IF 2023004934.
19:58 Scotta	C. Palmar sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 3 MW, según IF 2023004931.
20:04 STS	S/E Licanco interruptor B2 de la línea de 66 kV Licanco - Las Violetas interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004932.
20:11 Enel Green Power	S/E PE Renaico, PE Renaico I y II canceladas solicitudes de desconexión de curso forzoso, según SDCF 202311964, 2023117967 y 2023117968.
20:19 CGE	Línea de 66 kV Tres Pinos - Lebu interrupción forzada por protecciones, se pierden 2,1 MW de consumos correspondientes a S/E Lebu. Causa informada: Corte de conductor por tala no autorizada entre estructuras 516-517 provocando un incendio en la zona, según IF 2023004930.
20:42 CGE	S/E Lebu recuperados el 50% de los consumos con generación local.
20:48 STS	Líneas 66 kV Osorno - Pilauco 1 y 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023118050.
21:00 Scotta	C. Palmar disponible y en servicio, cancelado IF 2023004931.
21:10 Comasa	C. Lautaro U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Solucionar falla en el filtro de mangas, según SDCF 2023118280.
21:39 Engie Generación	C. PFV Tamaya disponible, cancelado IF 2023004933. Queda limitada a 93 MW con solicitud de intervención de curso forzoso para normalizar falla en mufa correspondiente al circuito N°3, Según SICF 2023118282.
22:30 AES Andes	C. PE Cururos limitado a 107,7 MW. Causa informada: Debido a indisponibilidad total de aerogeneradores WTG C02 y WTG A34, según IL 2023001955.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20.4 [MW/m]
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -462.5 [MW]
07:05	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:05	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:38	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:38	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 446 [MW]
21:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 36.5 [MW/m]

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centro 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		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
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		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol.	02/10/2023	11:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		
Transec	S/E Lo Aguirre 500 y 220 kV datos SCADA F/S intermitente.	18/12/2023	00:03		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		
Gen. Metropolitana	Hot line Principal.	18/12/2023	01:00	19/12/2023	12:54
Collahuasi	Hot line	19/12/2023	21:25		

## CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	18/12/2023	20:00	19/12/2023	06:36
CGE	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 3 de 154/66 kV, 56 MVA de S/E Fátima.	18/12/2023	21:04	19/12/2023	02:37
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	18/12/2023	23:39	19/12/2023	06:22
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	18/12/2023	23:40	19/12/2023	06:22
Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta para regular tensión.	18/12/2023	23:52	19/12/2023	02:45
Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 cerrada.	19/12/2023	09:40		
Transec	S/E Charrúa interruptores JS31, J28, J31 y JS23 abiertos.	19/12/2023	20:05		
Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 línea a Central Los Pinos cerrado.	19/12/2023	20:51		
CGE	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 3 de 154/66 kV, 56 MVA de S/E Fátima.	19/12/2023	21:01		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	19/12/2023	23:43		
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	19/12/2023	23:46		

## REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	12/12/2023	00:15		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	12/12/2023	00:16		
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrua - Santa Maria 1 abierta.	12/12/2023	16:31		
Transec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	16/12/2023	23:40	19/12/2023	09:40

ANEXO N°4  
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 19 de  
diciembre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	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
2023115345	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	726	S/E VITACURA	4398 4399 4400	S/E VITACURA A1 S/E VITACURA A2 S/E VITACURA A8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el mantenimiento preventivo a transformadores de equipos asociados.	Operación ordenada de mantenimiento anual en 110KV.	Trabajo emarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 22:00
2023114519	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30154	S/E RIO SALADO H3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a transformador de poder 110/73 kV y sala de cables en S/E Sol de los Andes. Condiciones requeridas: Alberto S2H3 y B2H3-2 en S/E Rio Salado. Cerrado B2H3-2T en S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a transformador de poder 110/73 kV y sala de cables en S/E Sol de los Andes. Condiciones requeridas: Alberto S2H3, B2H3-1 y B2H3-2 en S/E Rio Salado. Cerrado B2H3-2T en S/E Rio Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 21:00	
2023114530	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	2298	S/E SOL DE LOS ANDES	3352	SOL DE LOS ANDES 110/73KV 100MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a transformador de poder 110/73 kV y sala de cables en S/E Sol de los Andes. Condiciones requeridas: Alberto S2H1, B2H1-1, B2H1-2 y cables de media tensión en S/E Sol de los Andes. Cerrado B2H1-1T en S/E Sol de los Andes.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a transformador de poder 110/73 kV y sala de cables en S/E Sol de los Andes. Condiciones requeridas: Alberto S2H1, B2H1-1, B2H1-2 y cables de media tensión en S/E Sol de los Andes. Cerrado B2H1-1T en S/E Sol de los Andes.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 21:00	
202327402	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN ANDRES SPA	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	2033	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	1244	SAN ANDRES 220/230KV 42 MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa, según SO2023107935. Se requiere realizar Desconexión de Transformador T2 de SE San Andrés por pruebas de equipos primarios por medio de pruebas eléctricas y mantenimiento mecánico. Fases se realizarán con instalaciones desconectadas y en horario nocturno, para no afectar la inyección de generación de Central Solar San Andrés.	Riesgo bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	El Trabajo se realiza por personal de Saesa en horario nocturno para no afectar generación central solar San Andrés.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 20:00	
202327036	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	2033	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	15607 15608	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES IT2 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES JR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de paflo IT2 de SE Saesa, San Andrés, asociado a Transformador T2 220/23 kV y paflo JR de Transmisión de SE San Andrés por pruebas de equipos primarios por medio de pruebas eléctricas y mantenimiento mecánico a Paflo IT2.	Nivel de riesgo bajo y controlado, buena coordinación con Central Solar San Andrés. (PT 7215 registro interno SATI).	Los trabajos se realizarán en horario nocturno (hora 20:00 a 6:00 hrs). Fases coordinadas con Central Solar San Andrés. (PT 7215 registro interno SATI).	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 20:00	
202311701	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30014	S/E RANDE IT3	Obras Chiles	Sin Limitaciones	Desconexión Paflo IT3 en S/E Rande para realizar con seguridad trabajos de construcción de Cámara de acceso de cables de media tensión a sala eléctrica Fini torse extension	Nivel de riesgo bajo, trabajos en instalación desenergizada	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 19:00	
2023112802	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	56	SE S/E NUEVA PAN DE AZUCAR 472.5H.3HJ4R	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar Reactor K2. Rotación de unidad de reserva por unidad principal Fase B. Relacionado con SO2023112801.	El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite ejecutarlos de forma segura tanto para las personas e instalaciones, no existen riesgos asociados.	Se realiza desconexión del reactor con el propósito de normalizar la tensión de unidades por el mantenimiento en la Fase B.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 17:30	
2023115889	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	659	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 6254 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2E1 en S/E Chañaral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 16:00	
2023116823	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	487 488	BA S/E EL SALADO 110KV BP1 BA S/E EL SALADO 230V	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Salado: Puesta en servicio de TP BP1 barra 230V fase 1, reemplazado por falla.	Actividad: Puesta en servicio nueva TT3AM, S/E El Salado: Puesta en servicio de TP BP1 barra 230V fase 1, reemplazado por falla. Restricciones: Subestación El Salado, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chañaral, S2E11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado instalaciones en Riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 16:00		
2023116824	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	292	EL SALADO 110/230V 15MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Salado: Puesta en servicio de TP BP1 barra 230V fase 1, reemplazado por falla.	Actividad: Puesta en servicio nueva TT3AM, S/E El Salado: Puesta en servicio de TP BP1 barra 230V fase 1, reemplazado por falla. Restricciones: Subestación El Salado, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chañaral, S2E11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado instalaciones en Riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 16:00		



**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDQ	Sub Estación	ID1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202311813	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	1695	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Lavado de aislación de la cámara de marcos de barra de Barra de Transferencia de 220KV.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de barra de Barra de Transferencia de 220 KV. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptor S2R. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de Transferencia de 220 KV. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del IED de Fase A S/E Polpaico: Señalización y eliminación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 15:00
202311498	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBARBALA	26124	S/E COMBARBALA C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C4 asociado al alimentador disponible de S/E Combarbalá, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN.CE. interruptor CGE. Interruptor S2C4 alimentador disponible de S/E Combarbalá se encuentra normalmente abierto y sin carga.	Bajo	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 14:00	
202311693	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	488	BA S/E EL SALADO 23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E ESA-N-SEM-S1-CC1: Verificación de medidas, analógicas en controlador de paño. 1.- Verificación de valores de tensión y corrientes, así como sus respectivos factores, en controlador de paño ABB REC70, a través del display frontal del IED.	Bajo	Se requiere la desconexión del paño C4 asociado al alimentador disponible de S/E Combarbalá se encuentra normalmente abierto y sin carga. Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones, S/E ESA-N-SEM-S1-CC1. Verificación de medidas analógicas en controlador de paño. 1.- Verificación de valores de tensión y corrientes, así como sus respectivos factores, en controlador de paño ABB REC70, a través del display frontal del IED. NOTA: Actividad de apoyo a IP por remplazo de T19V de barra 23 KV fase 2. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra 23 KV El Salado 1. L.ED3V El Salado-Charará, C3. Temperatura de los	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 14:00	
202311417	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	26106 26107	S/E LOS MAQUIS 9 (EN_REVISION) S/E LOS MAQUIS 10 (EN_REVISION)	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Certificación de medidor de energía de paño 9 (S-10).	Bajo	Riesgo: Apertura de corriente. Para amarrar el riesgo, se utilizará supervisión permanente y solo se utilizarán las corrientes del riesgo de medida y se evitará en todo momento la apertura de estas corrientes. Durante los trabajos de verificación del equipo de medida, existe pérdida de registro de energía en este equipo. No se registra medidor en momento para declarar (Paño 9-10).	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 14:00	
202311479	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	241	S/E CENTRAL CARENÁ	telecomunicación	otros: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo en actualizar los Firewall de TI ubicados en estas instalaciones, se presentan una vulnerabilidad declarada por la marca Palo Alto	Bajo	Trabajo en actualizar los Firewall de TI ubicados en estas instalaciones, se presentan una vulnerabilidad declarada por la marca Palo Alto	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 12:00	
202311516	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	985	S/E LAS COMPAÑAS H1	Medición de malta a tierra	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según S045 0230, se solicita bloqueo a la reconexión remota del interruptor S2H1 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Bajo	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 12:00	
202311899	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1995	S/E PUENTE ALTO (CMPQ/EL RACO)	657	CMPQ PUENTE ALTO 4/6/11.3MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMPQ Puente Alto se requiere la desenergización del transformador de 12.5 MVA AN/LV por cambio de alta hombre con sus energías, para poder proceder con el retiro de dicho alta hombre.	Bajo	Para desenergizar el transformador CPAC Puente Alto solicita la autorización para la apertura del interruptor S2C14 (S2C3) propiedad de CMPQ Puente Alto. La maniobra sobre el S20A (S203) es necesaria por Puente Alto CMPQ.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 12:00	
2023117976	Subestación	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2247	S/E CHU CHU	28602	S/E CHU CHU H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE en S009 278. Previsión de no reconectar S2H1, por trabajos de reposición de diagonales rotadas, con LEE, en las estructuras 16 y 18 de la T 110 KV Calama Nueva Vía de Los Ventos (en doble consulta con la T 110 KV Calama Nueva Chu Chú).	Bajo	El riesgo es bajo debido a que se asegura el plan de maniobras de ACCIONA Energía	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 10:45	
2023117964	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1774	S/E PARQUE EOLICO RENACO	30119 30120 36622	S/E PARQUE EOLICO RENACO I11 S/E PARQUE EOLICO RENACO I72 S/E PARQUE EOLICO RENACO I11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de la barra 220 KV de SE Renaco para solucionar falla de protecciones de paño S2A2, esto asociado a falla anterior (Evento forzado 2023111870 del 06/12/2023) del disyuntor 89A2-1 que nuevamente está presentando falla en su sistema de control y posicionamiento.	Bajo	Riesgo potencial a equipos a desconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 10:30	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Contratada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Inactivo	Fecha Inicio
2023105638	Subestación	Rechazado	PALMACHO S.A.	88	Desconexión	Origen Interno	Programada	2242	S/E FAENAS PANGUE	1224	FAENAS PANGUE 66/13.2KV SAVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas pendientes auditoría CEN según requerimiento carta DE4892-23 Trabajos N°01-1052 Modernización No Relevante Rincón de conexión proyección de cables Torre 307 Reubicación Torre 101 por sobaviento por crecida río Duavena	Riesgo moderado serán trabajos con líneas desenergizadas. Se toman los respaldos necesarios para este tipo de trabajos	Solicitud de desconexión remplaza a la Numero 2023041245 reprogramada por falta de autorización de desconexión por parte de Frontal Consumos Alcantaras SFE Faenas Pangue: 1.- Alimentador C4 Frontal 1.8 MW 849 Clientes 2.- Alimentador Cajón Damas Cañalza 140 kW 395 Clientes 3.- Alimentador Cajón Huato Cañalza 140 kW 395 Clientes	Consumo Regulado	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A. COOPERATIVA ELECTRICA CHARRUA LTDA.	ninguno			19-12-23 10:00
2023110918	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	19	CEN SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO ITS MODULO 2 (1-50 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E ODA-N-SEM-S1-CC1: Inspección visual y revisión general del módulo 1 y 2 del SVC Plus.	Actividades: INSPECCION VISUAL SISTEMAS DE CONTROL, S/E ODA-N-SEM-S1-CC1: Inspección visual y revisión general del módulo 1 y 2 del SVC Plus. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de fauna: Subestación D. Almagro, Zona de trabajo Delimitar Definir zona de trabajo con señalización	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 10:00		
2023110917	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	11	SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO ITS MODULO 1 (1-50 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E ODA-N-SEM-S1-CC1: Inspección visual y revisión general del módulo 1 y 2 del SVC Plus.	Actividades: INSPECCION VISUAL SISTEMAS DE CONTROL, S/E ODA-N-SEM-S1-CC1: Inspección visual y revisión general del módulo 1 y 2 del SVC Plus. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de fauna: Subestación D. Almagro, Zona de trabajo Delimitar Definir zona de trabajo con señalización	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 10:00		
2023110114	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	513 1054	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BP1 BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Lavado de aisladores de las cadenas de marcos de barra y TP de la barra de 220 kV sección 1 y 2. Coordinado con Celso Rodes y STM.	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aisladores de las cadenas de marcos de barra y TP de la barra de 220 kV sección 1 y 2. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a la barra de 220 kV sección 1 y 2. Indicaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 10:00		
2023111102	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	777	S/E CASABLANCA	4491 4492 4493 4494 4495 25729	S/E CASABLANCA CT2 S/E CASABLANCA C1 S/E CASABLANCA C2 S/E CASABLANCA C3 S/E CASABLANCA CT1 S/E CASABLANCA C4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento y pruebas al esquema de EBC de Baja Frecuencia de S/E Casablanca. Se requiere el esquema de Baja Frecuencia Desconectado y en posición local.	Riesgo bajo, trabajo programado	Durante el transcurso de las pruebas el esquema se encerrara desconectado	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 10:00	
2023110820	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	230	S/E CENTRAL QUILECO	188	S/E CENTRAL QUILECO J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de mandos eléctricos de equipos del pabellón 11 en S/E Quileco.	Sin riesgo de operación. Pabellón desconectado.	Se considera a dejar la 17 220 kV Rincón Quileco a raíz desde S/E Rincón durante las pruebas. Considerar que pruebas no deberán durar más de 120 minutos, desde la ubicación de su oficina	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 09:00	
2023114512	Subestación	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MEUPLILA	11336	S/E ALTO MEUPLILA CC2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de energización en interruptor seleccionado por reubicación.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizarán trabajos de energización en interruptor seleccionado por reubicación.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 09:00	
2023110115	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	512	POLPAICO 500/220/66KV 750MVA TR1 1U + R	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Lavado de aisladores de las cadenas de equipos primarios que conforman la instalación del pabellón J1. Coordinado con Celso Rodes y STM.	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aisladores de las cadenas de equipos primarios que conforman la instalación del pabellón J1. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y al AT1 de 500/220 kV. Indicaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 a AT1 de 500/220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 09:00		
2023114009	Subestación	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MEUPLILA	4487	S/E ALTO MEUPLILA CC1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de energización en interruptor seleccionado por reubicación.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizarán trabajos de energización en interruptor seleccionado por reubicación.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 09:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023115426	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	EPNO_a emergenci a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo		S/E Alto Jahuel: Inspección a instalaciones. Bajo en patos de alta tensión.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Inspección a instalaciones en patos de alta tensión. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: S&A C.C. CA Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 09:00	
2023115150	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	7701 7702 12450 12451 17511	S/E PAN DE AZÚCAR H1 S/E PAN DE AZÚCAR H6 S/E PAN DE AZÚCAR H7 S/E PAN DE AZÚCAR H7B S/E PAN DE AZÚCAR H6	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi C223, se solicita bloqueo a la recomanda inmovilizado de interruptor 52H1, 52H6, 52H7, 52H7B, 52H8 de S/E Pan de Azúcar. Bloqueo a la recomanda inmovilizado interruptor 52H1 S/E Los Compañías y además Bloqueo a la recomanda interruptor 52H2 de S/E Demasacul trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 09:00	
2023115134	Subestación	Aprobado sin activación	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	679	S/E BRASIL	868	BRASIL 110/12.5KV SOMVA 2	Otro Tipo de Trabajo		Aplicación de pintura insumicante en cables 120V media tensión en salida de transformador de poder N°72 hacia centros 120V	Trabajos sin riesgos asociados.	Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento de STM	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 09:00	
2023115055	Subestación	Aprobado sin activación	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizara cambio de configuración a Sistema Control Local SE, para normalización de parámetros y señales.	Trabajos sin riesgo para el sistema.	Durante la ventana de trabajo se generará paradas de comunicaciones por un lapso de 15 minutos, con la posibilidad de repetir en 3 oportunidades más por el mismo lapso de tiempo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 09:00
2023115061	Subestación	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	209 210 211 212 213 214	S/E MINERO I1 S/E MINERO I2 S/E MINERO I3 S/E MINERO IT1 S/E MINERO IT2 S/E MINERO IT3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Minero: Mantenimiento anual del sistema de comunicaciones (IEC, E880) asociado a los IEDs de los paños I1, I2, I3, IT1, IT2, IT3 1.- Considerar revisión, limpieza y medición de jumper de fibra óptica desde IEDs a switch de comunicación SCADA. 2.- Verificación de alarmas simuladas desde los equipos de cada paño.	Sin riesgo de operación en el sistema, una vez dada de comunicación con IEDs asociado a los paños. Durante la ejecución del mantenimiento, se mantendrá en todo momento un canal de comunicación habilitado. Sin riesgo operacional para la LT 220 kV Minero - Condestar C1 y C2	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 09:00	
2023115729	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	230	S/E CENTRAL QUILQUEO	186 187 188 189	S/E CENTRAL QUILQUEO IT1 S/E CENTRAL QUILQUEO IT2 S/E CENTRAL QUILQUEO I1 S/E CENTRAL QUILQUEO I2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Vinculación del alambreado de control "estado y alarmas de los paños IT1 y IT2" y "estado alarmas medidas y mandos de los paños I1 y I2" en el nuevo sistema de control (controladores de paño) de S/E Quilqueo.	Riesgo de operación de los paños I1, I2, IT1, IT2 (uno a la vez) en S/E Quilqueo.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 09:00
2023115898	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	494	S/E NEWEN	1247	S/E NEWEN B1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según SODI 0245 por lavado de aislación en Línea de 4V San Vicente Newen, se requiere no reconectar 52B1 de S/E Newen.	Riesgo controlado por Transelec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 09:00
2023116634	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	EPNO_a emergenci a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interconexión de equipos multiplexares.	Bajo	Actividades: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interconexión de equipos multiplexares. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Telecomunicación Tarapacá a S&A, C.C. Tarapacá y Telecom General SE Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 09:00
2023117205	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	709	S/E PAMAITOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación con interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y fluye de control local remoto de paño. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuara prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del interruptor 12 kV Banco Condensadores N° 154 y del desconectador del interruptor receptor 120 kV en el lado de la barra N° 1. Se operará el cambiador de tapa bajo carga de los transformadores 110/12 kV N°7 y N°4 y se	Trabajos sin riesgos para el sistema.	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL, STM. Los equipos a interconectar no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico al. Se suministró de clientes Trabajos producidos paradas de comunicaciones SCADA por 3 hrs en la ventana de trabajo 120 kV en el lado de la barra N° 1. Se operará el cambiador de tapa bajo carga de los transformadores 110/12 kV N°7 y N°4 y se	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 09:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403  
Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Mecidad	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202311206	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	680	S/E BUN (ENEL TRANSMISION)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>1)4 Ejecutar proceso de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y Bane de control local/remoto de polos.</p> <p>Trabajos empujados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM.</p> <p>Se efectuará pruebas efectivas de apertura y cierre vías SCADA del interruptor ENEL y se habilitar/No-habilitar el automatismo de teleprotección del circuito 132 kV N°1 hacia subestación Chana.</p> <p>Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en parado a los SCADA.A.I.C.</p>	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM los equipos a intervenir no ponen en riesgo el Sistema Eléctrico al suministro de clientes	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 09:00
202311632	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	#INFO_# (emergencia)	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores.</p>	Bajo	Actividades: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Parinacota o Telecom General SE Parinacota o S.A.A. C.A. Parinacota o S.A.A. C.C. Parinacota Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 09:00	
202311704	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>SE CARRERA PINTO. Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores</p>	Bajo	Actividades: interacción en multiplexores en Telegrafaciones, SE CARRERA PINTO. Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Telecom. General SE C. Pinto o Telecomunicación C. Pinto o SCADA C. Pinto o SCADA Local SE C. Pinto. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 09:00	
202311629	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores.</p>	Bajo	Actividades: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Condores o Telecom. General SE Condores o S.A.A. C.A. Condores o S.A.A. C.C. Condores Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 09:00	
202311630	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	#INFO_# (emergencia)	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores.</p>	Bajo	Actividades: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Condores o Telecom. General SE Condores o S.A.A. C.A. Condores o S.A.A. C.C. Condores Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 09:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDP	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023116631	Subestación	Aprobado un activación	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARACOTA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores.	Bajo	Actividades: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Parinacota o Telecom General SE Parinacota o S.S.A.A. C.A. Parinacota o S.S.A.A. C.C. Parinacota Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	19-12-23 09:00
2023116539	Subestación	Aprobado un activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	526	S/E CALBUCO	cargadores	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitaciones	Revisión y prueba de rutina por mantenimiento preventivo a cargador de batería y banco de baterías SE Calbuco	Riesgo bajo y controlado.	(PT 2023-0708 registro sistema STG)	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	19-12-23 09:00
2023115167	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	220	S/E CENTRAL CAÑUTILLAR	telecomunicación	otros: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	, se efectúan pruebas de comunicación de los datos generados desde los servidores ICCP Canalizar al Despacho Colbun. Se verifica la transmisión de la estampa de tiempo del origen y tiempo de reporte del dato hacia el despacho colbun, más pruebas operacionales de comunicación entre equipos servidores FEND 1 y 2.	Nivel de riesgo Bajo	MPS equipos rack de comunicación tanto TI como ICCP. Se efectúan pruebas de comunicación de los datos generados desde los servidores ICCP Canalizar al Despacho Colbun. Se verificará la transmisión de la estampa de tiempo del origen y tiempo de reporte del dato hacia el despacho colbun, más pruebas operacionales de comunicación entre equipos servidores FEND 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	19-12-23 09:00
2023116633	Subestación	Aprobado un activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores.	Bajo	Actividades: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Tarapacá o S.S.A.A. C.A. Tarapacá o S.S.A.A. C.C. Tarapacá o Telecom General SE Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	19-12-23 09:00
2023115077	Subestación	Ejecución Exitosa	MANTOS COPPER S.A.	381	Intervención	Origen Interno	Programada	1899	S/E MANTOS BLANCOS	2376 2377	BA S/E MANTOS BLANCOS 230KV BPS BA S/E MANTOS BLANCOS 230KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios y transformador de poder en S/E Mantos Blancos. Condiciones requeridas: No reconectar S200L, S20K, S213 y S2E4 en S/E Mantos Blancos. No reconectar S200S en S/E Labarito. No reconectar S217 en Capricornio. No reconectar S222 en Chicayo.	El riesgo de los trabajos es bajo tomando las medidas de seguridad necesarias.	requeridas: No reconectar S200L, S20K, S213 y S2E4 en S/E Labarito. No reconectar S217 en Capricornio. No reconectar S222 en Chicayo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	19-12-23 08:30
2023112084	Subestación	Aprobado un activación	COE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1976	TAP OFF QUANI	batería	otros: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a cargadores y banco de baterías.	Riesgo del trabajo bajo, se realizará según procedimiento de trabajo y uso de EPCS.	No se requieren manabrazos para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	19-12-23 08:30
2023108046	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	837	S/E CABRERO	14346	S/E CABRERO E3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del alimentador 23 kV S2E3 Cabrero, para realizar verificación EDAC, protección GE F60 S2E3 ubicada en sala de protecciones 23kV se se ejecutarán pruebas efectivas de disparo sobre interruptor S2E3 Carta DED4E17-23 sin pérdidas de cliente, se respaldan al 100% mediante read MT.	Riesgo controlado y bajo, trabajos en instalaciones desconectadas.	Carta DED4E17-23. Faenas coordinadas con distribuidora Frontal Registro interno PT 2023-06835	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	19-12-23 08:30
2023114852	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	EPDPO_ emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento unidad de equipos primarios.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Filtrado de aceite transformador rigag de S5AA patio 220KV. Instalaciones en Riesgo: S5-AA, C.A. Itahue Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Itahue. Delimitación de la zona de trabajo - S2A2 Restado de vueltas - Instalación de tierra protección de bloque -	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	19-12-23 08:30
2023115904	Subestación	Aprobado un activación	ASA EDUCACIONAL LANQUICHE SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	2091	S/E AURORA	2804	BA S/E CENTRAL PARQUE EOLICO AURORA B1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección y registro de componentes, posterior al mantenimiento anual.	Riesgo Bajo. Solo se realizará trabajo de inspección.	.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	19-12-23 08:30

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 10-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202310962	Subestación	Aprobado un activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas y verificaciones a grupos generadores y UPS que regulan los consumos del Centro de Operación Transmisión, incluidas pruebas a sistema de protección y sistema de control. Estas verificaciones y pruebas se realizarán dentro del lapso de horario indicado, pero no deberían afectar ni las comunicaciones de voz ni de datos de las SSE de CGE TRANSMISIÓN	Pruebas y verificaciones a grupos generadores y UPS que regulan los consumos del Centro de Operación Transmisión, incluidas pruebas a sistema de protección y pruebas de telefonía celular. Estas verificaciones y pruebas se realizarán dentro del lapso de horario indicado, pero no deberían afectar ni las comunicaciones de voz ni de datos de las SSE de CGE TRANSMISIÓN	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:30	
202310662	Subestación	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1894	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO FRANCISCO	3537 3528 3529	MD S/E SECCIONADORA FRANCISCO I I MD S/E SECCIONADORA FRANCISCO I 2 MD S/E SECCIONADORA FRANCISCO I 3	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	El riesgo del trabajo es bajo, solo se realiza verificación de medidores.	Certificación de medidores de facturación en punto I1 (ION BESO - MIM 1504453-02), I2 (ION BESO - MIM 1504453-03), I3 (ION BESO - MIM 1504453-04) y I4 (ION BESO - MIM 1504453-05) en S/E Francisco. Durante la ejecución de los trabajos se utilizará medidor redundante para respaldo de data de generación.	Certificación de medidores de facturación en punto I1 (ION BESO - MIM 1504453-02), I2 (ION BESO - MIM 1504453-03), I3 (ION BESO - MIM 1504453-04) y I4 (ION BESO - MIM 1504453-05) en S/E Francisco. Durante la ejecución de los trabajos se utilizará medidor redundante para respaldo de data de generación.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:30	
202310543	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	245	S/E CENTRAL CPRESSE	#PRDQ_e emergenci	otroc: grupo_emergencia a	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo alimentación de respaldo en CC.	Bajo	Actividades: S/E Cipreses: Instalar Inversor #RNC2250ICA, para alimentación de respaldo a equipos de antena satelital startlink. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Cipreses e SCADA Cipreses.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202309303	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	375 4119	BA S/E OVALLE 66KV BA S/E OVALLE 66 kv B72	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según S020 1754 se solicita reanunciar S2B8, S2B72, precaución en barra de transferencia de 66 kv y transformador N°2 de S/E Ovale, por trabajos en sus instalaciones	Reisen controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
202309780	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	#PRDQ_e emergenci	otroc: grupo_emergencia a	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovale: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) que se encuentran en la ubicación del nuevo Palo B2	Actividades: Retiro Fundaciones o canchales prefabricadas, Obra de Ampliación S/E Ovale, Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Palo B2, antes el retiro de gravilla y el retiro de escombros, fuera del patio. *Nota: Zona de Trabajo delimitada con cerco duro #MTO 143460** *Nota: Se utilizará maquinaria respetando los requerimientos de seguridad, guada en todo momento por palatero rigier y conevaluare.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
202309743	Subestación	Rechazado	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	683	Desconexión	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTÉ	telecomu nacion	otroc: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajo de colocación de Bases e instalación de divisores de voltaje vano 299 a 300, se requiere desconexión de circuito N° Nueva Pozo Almonte - Parrucada Almonte - Parrucada 220 kv de acuerdo a condiciones operacionales del CDC.	Apertura operacional enérgica, verificación previa de equipos al realizar maniobras de apertura y cierre. NOTA: La anterioría la situación que se encuentra el circuito Nueva Pozo Almonte - Parrucada 220 kv de acuerdo a condiciones operacionales del CDC.	Por trabajo de colocación de Bases e instalación de divisores de voltaje vano 299 a 300, se requiere desconexión de circuito N° Nueva Pozo Almonte - Parrucada 220 kv.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202309624	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGÍA SIETE SPA	574	Desconexión	Origen Externo	Programada	317	S/E CENTRAL QUELLÓN II			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Eliminación de punto con sobre temperatura en patita de conexiones de TTCC Palo H1 en S/E Pd Pd. Se realizará instalación y retiro de jumpers (BYPASS) para hacer reemplazo de prensa con diferencia de temperatura. Trabajos solicitados por Sasea. Condiciones requeridas: Albarito 125 y cintas de media tensión en S/E Central Quellón II.	Eliminación de punto con sobre temperatura en patita de conexiones de TTCC Palo H1 en S/E Pd Pd. Se realizará instalación y retiro de jumpers (BYPASS) para hacer reemplazo de prensa con diferencia de temperatura. Trabajos solicitados por Sasea. Condiciones requeridas: Albarito 125 y cintas de media tensión en S/E Central Quellón II.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
202309688	Subestación	Ejecución Exitosa	PÁRQUE QUELLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUELLAGUA	23544	S/E TAP OFF QUELLAGUA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión LT 220 KV regiones: Tap Quellagua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto CDM Mirera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quellagua.	Bloqueo a la reconexión LT 220 KV regiones: Tap Quellagua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto CDM Mirera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quellagua.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-01-2024 14:10:02

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Rechazo, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023109917	Subestación	Aprobado un activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPIICIO	tendido_cable	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo		Se realizara mantenimiento a transformador de S5AA	Trabajo con bajo nivel de riesgo		No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023109513	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Obras Civiles		Trabajo de transline: A solicitud de Cabaleros, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN, LADUNAS Y TRANSELEC. 220 KV PK 081771, vano entre E471 Y E472, 1 y 2. FRENTERA LADUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 510404, vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Top Off N. Victoria. No reconectar interruptor S2JT.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023110414	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	494	S/E NEWEN	223	BA S/E NEWEN 66KV	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de Barras y equipos de pafos asociados en S/E Newen.	Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del S282 de S/E San Vicente y no reconectar S281 de S/E Newen.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023110435	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	422	S/E URQUEN	2462 182 1484	BA S/E URQUEN 15KV BT BA S/E URQUEN 15KV BT BA S/E URQUEN 66KV	Lavado de Aislación		Se realizara el lavado de aislación con instalaciones energizadas y equipos en S/E Urquén.	Riesgo medio y controlado. Lavado de aislación con instalaciones energizadas.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S282 de S/E Perico. Orden de no reconectar el S281 y S2CT2 de S/E Urquén. Además del bloqueo de la reconexión de los circuitos en MT de S/E Urquén S2C1, S2C2, S2C4 y S2C5.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023110785	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1242	S/E MONTE PATRIA C2	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo de equipo mas pruebas de control	Riesgo controlado con procedimiento de trabajo para esta fauna	Mantenimiento preventivo de equipo mas pruebas de control, cargas se transfieren a verde MT.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023111578	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	676 674 677 678	S/E CHUMAQUITO C1 S/E CHUMAQUITO C3 S/E CHUMAQUITO C4 S/E CHUMAQUITO C1	Obras Civiles		Se realizara la construcción de las cámaras E4 y E7 con su respectivo banco de ductos, los otros ductos para soporte de canalización aérea, montaje de seccionador monofase de 12.5 kv, pararrayos y obras eléctricas en pafos asociados de MT que se alimantara desde nueva sala de cables, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de SE Chumqueño.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2C1, S2C2, S2C3 y S2C4 de SE Chumqueño. Se gestiona S2C5 con Compañía General de Electricidad S.A.	No existen clientes fincas afectadas. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.		ninguno		19-12-23 08:00	
2023114717	Subestación	Rechazado	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2772	BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo		Comisionado de circuitos en TFP AND Barra 1	Riesgo bajo, con equipos desenergizados, según procedimiento de Ferrovial Construcción	Trabajo solicitado por Ferrovial Construcción, con maniobras de desconexión/comando ejecutadas por Pacific Zedra.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023112410	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUÉN	1305	S/E PELEQUÉN CT1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15KV T1 S/E Pelequén. La exterior por faenas de obras civiles, cercas a verde MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía SDCI informativa 036/2023 a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15KV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023112419	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles		Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP y interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumqueño.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S284 de SE Ramagay y el bloqueo de reconexión del S281 de SE Ramagay alarma de la precaución operación de no reconectar el S2CT y S2BT de SE Chumqueño.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023112434	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUÉN	1299 1306	S/E PELEQUÉN B1 S/E PELEQUÉN B4	Otro Tipo de Trabajo		Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequén.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S281 y S284 de SE Pelequén, bloques de reconexión de S282 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del S284 de Malloa Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023112446	Subestación	Rechazado	ELETANS II S.A. [EN_REVISIÓN]	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MANTENCILLO	30804 30805	S/E NUEVA MANTENCILLO B1 [EN_REVISIÓN] S/E NUEVA MANTENCILLO B2 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo		Puesta en servicio de LT 220 KV Nueva Mantencillo- Punta Colorado C1 y C2. Se considera poner a energización dejar los ajustes definitivos del punto B1 y B2 según el ECAP aprobado en PGP, etapa 1 del MAP 781.	Puesta en servicio de LT 220 KV Nueva Mantencillo- Punta Colorado C1 y C2. Se considera poner a energización dejar los ajustes definitivos del punto B1 y B2 según el ECAP aprobado en PGP, etapa 1 del MAP 781.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	ID1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Mecidada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023112636	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Tarapaca. MPP. Lavado de aislación a equipos primarios Paños 11, 12, 13, 14, 17, 18 aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Bajo	Activación: S/E Tarapaca. MPP. Lavado de aislación a equipos primarios Paños 11, 12, 13, 14, 17, 18 aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Tarapaca, 5211, 5212, 5213, 5214, 5217, 5218, 5219, 5220, 5221, 5222, 5223, 5224, 5225 No reconectar Puerto Palahu, 5211, 5212, 5214, 5215 No reconectar Central Tarapaca: 52-18880, 52716, 52719 (SOD) INEJ No reconectar instalaciones en Activación: S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Paños 11, 17, 17.2.E1 y E2 aisladores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Matilla, 5211, 5217, 5217.2, 5218 No reconectar Lagunas, 5210 No reconectar PV Alameda Salar: 5211, 5210 (SOD) INEJ No reconectar instalaciones en Activación: Transformador N°1 220/33 kV Matilla o Transformador N°2 220/33 kV Matilla o 220kV Matilla-Lagunas, C1	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	19-12-23 08:00	
2023112640	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2252	S/E MATILLA	3278 3277	MATILLA 220/33KV 90KVx 2 MATILLA 220/33KV 90KVx 1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Paños 11, 17, 17.2.E1 y E2 aisladores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Bajo	Activación: S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Paños 11, 17, 17.2.E1 y E2 aisladores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Matilla, 5211, 5217, 5217.2, 5218 No reconectar Lagunas, 5210 No reconectar PV Alameda Salar: 5211, 5210 (SOD) INEJ No reconectar instalaciones en Activación: Transformador N°1 220/33 kV Matilla o Transformador N°2 220/33 kV Matilla o 220kV Matilla-Lagunas, C1	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	19-12-23 08:00	
2023114935	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISON S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roca y poste franja servidumbre		Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SOD 6166, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 5281 de S/E TRANSELEC.	Riesgo controlado por	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	19-12-23 08:00	
2023113348	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	577	S/E LAJA	2564	S/E LAJA B1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud de EFE SUR, por trabajos de despeje de línea 66 kV EFE en recinto de CAMPC (corra y posta de árboles solicitado por CAMPC). - Solicitud de EFE SUR, por trabajos de despeje de línea 66 kV EFE Laja en recinto de CAMPC (corra y posta de árboles solicitado por CAMPC). - No reconectar interruptores asociados a la Línea 66 kV EFE Laja. Bajo	Solicitud de EFE SUR, por trabajos de despeje de línea 66 kV EFE en recinto de CAMPC (corra y posta de árboles solicitado por CAMPC). Condiciones: Restricciones a la reconexión: Riesgo: Línea 66 kV EFE Laja Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Frente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	19-12-23 08:00	
2023115417	Subestación	Aprobado un activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)		telecomunicación otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	R/E Santa Rosa: Retiro de tarjeta EPIS disponible en MEX FOMES 15-B.	Activación: R/E Santa Rosa: Retiro de tarjeta EPIS disponible en MEX FOMES 15-B. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. instalaciones en Activación: Riesgo: SCEE Ato Jahuil y Cerro Navia: Comunicaciones o operaciones. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Frente: R/E Santa Rosa: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	19-12-23 08:00	
2023116256	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	160	Intervención	Origen Interno	Programada	974	S/E LOS FLOQUENES		NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Mejoras en concentrador de datos instalada a sistema SFR, S/E Fluques. Pérdida de señales y entidos.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se ejecuta en instalaciones de terceros. Pérdida de señales de S/E Fluques SFR CEN	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	19-12-23 08:00	
2023113008	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EDUCO CABO LEONES I S.A.	486	Intervención	Origen Externo	Programada	2055	S/E CENTRAL PARQUE EDUCO CABO LEONES I	23245	S/E CENTRAL PARQUE EDUCO CABO LEONES I JL1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Matamucillo - Cabo Leones I, entre estructuras E001 a E249. Trabajos ejecutados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en S/E Central PE Cabo Leones I.	Lavado de aislación LT 220 kV Matamucillo - Cabo Leones I, entre estructuras E001 a E249. Trabajos ejecutados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 en S/E Central PE Cabo Leones I.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	19-12-23 08:00	
2023113097	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EDUCO STAGAM SPA [EN_REVISIÓN]	2062	Intervención	Origen Externo	Programada	2378	S/E IBERATACAMA	31945	S/E IBERATACAMA I2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Iberatagama - Matamucillo, entre estructuras E001 a E249. Trabajos realizados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 en S/E Iberatagama.	Lavado de aislación LT 220 kV Iberatagama - Matamucillo, entre estructuras E001 a E249. Trabajos realizados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 en S/E Iberatagama.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	19-12-23 08:00	
2023114986	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISON S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roca y poste franja servidumbre		Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SOD 6166, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 5241 de S/E Maule por trabajo en las instalaciones.	Riesgo controlado por	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	19-12-23 08:00	



**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 31-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDP	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202311374	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN 11	Lavado de Aislación	50	Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras N° 244 a 330 LT 220 KV Negules - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S215 en S/E Doña Carmen.	Lavado de aislación a estructura N° 244 a 330 LT 220 KV Negules - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S215 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023118919	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	501	BA S/E LOS VILOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	50	Limitaciones	A aislación de CGET, según SDOE 223, 224 y 225, Lavado de aislación de equipos de patio con instalación energizada. Lavado paño IS de S/E Los Vilos y equipos de patio en S/E Choapa.	Si en Vilos: A aislación de CGET, según SDOE 223, 224 y 225, Lavado de aislación de equipos de patio con instalación energizada. Lavado paño IS de S/E Los Vilos y equipos de patio en S/E Choapa. Restricción: Barra 220 KV Sección 1. No tiene consumo afectado.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023113495	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A.	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN 11	Roco y pade franja servidumbre	50	Limitaciones	A través de SDOE 6113 empresa Transelc, solista no reconectar en caso de apertura interruptor S211 de S/E Tap Off Rio Toltén por trabajos de corta y ponda de árboles en línea 220 KV Rio Toltén - Lastarria	Solicitud por requerimiento de Transelc quien debe especificar los riesgos asociados	Se Tap Off Rio Toltén cuenta con reconexión automática desactivada	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00
2023118979	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2347	S/E MONTENEGRO	489	MONTENEGRO 230-254/9A/13.8KV 75MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	50	Limitaciones	Medición de aislamiento a las protecciones mecánicas del Transformador T1 en SE Montenegro, se bloquearán las protecciones mecánicas de transbordador al momento de realizar las mediciones, quedando en servicio las protecciones eléctricas principales P51-AT1 (ABB REN44), P50-AT1 (ABB REN44)	Riesgo bajo y controlado por personal de mantenimiento de STS.	PT 7805 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00
2023113705	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMACUITO	799	CHUMACUITO 6E/74.8KV 18.7MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	50	Limitaciones	Se realizará instalación de riles de protección y componentes de control en panel distribuidor del T. 1, trabajos motivados por el proyecto NUP 433043. Se tomarán todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la preparación operacional de no reconectar el S281 y S2CT de S/E Chumacuito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00
2023118235	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	50	Limitaciones	Actualización Base de datos y despliegue SCADA, integración y pruebas punto a punto SCADA e IECP por proyecto de integración de salidas de SE Tarapacá por Proyecto Reemplazo Sincronizador.	Riesgo Bajo	Actualización Base de datos y despliegue SCADA, integración y pruebas punto a punto SCADA e IECP por proyecto de integración de salidas de SE Tarapacá por Proyecto Reemplazo Sincronizador. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. SCADA Transelc. Nodos C, Novia y SCADA Transelc. Nodos A, Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00
2023115642	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	245	S/E CENTRAL CPRESSE	Milcomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	50	Limitaciones	Trabajos alimentación de respaldo en CC.	Bajo	Actividades S/E Cipresse: Instalar Inversor 48VOLT/220Vca, para alimentación de respaldo a equipos de antena satelital. Instalaciones en riesgo: SS, AA, C.C. Cipresse o SCADA Cipresse. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Cipresse, delimitar la zona de Trabajo y bloquear acceso a armarios adyacentes.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00
2023113985	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	15366	S/E LOS VILOS 05	Lavado de Aislación	50	Limitaciones	Lavado de aislación de equipos de patio, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera preparación interruptor S215 de S/E Los Vilos (SDO) (Transelc)	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00
2023113986	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	390	S/E CHOAPA	661 662 663 664 665 666 667 668 670 3314 3375 32686 32687 32688 33100	S/E CHOAPA H4 S/E CHOAPA H5 S/E CHOAPA H7 S/E CHOAPA H8 S/E CHOAPA HT1 S/E CHOAPA HT2 S/E CHOAPA H3 S/E CHOAPA FT3 S/E CHOAPA FT1 S/E CHOAPA ET1 S/E CHOAPA ET2 S/E CHOAPA ET3 S/E CHOAPA HTP S/E CHOAPA J1	Lavado de aislación de equipos de patio.	Trabajo de riesgo controlado.	Preparación de interruptor S215 en S/E Los Vilos además de preparación en interruptor S215, S216, S215 de SE Choapa. Bloqueo reconexión interruptor S213 y S216 de S/E Choapa. Bloqueo de reconexión S212 S/E Hapel. Bloqueo de reconexión S211 S/E Quinquema. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023113990	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	475	1430 1431 1432 1433 1434 2632 2732	S/ QUERED E2 S/ QUERED E11 S/ QUERED E1 S/ QUERED E3 S/ QUERED H1 S/ QUERED EBP1 S/ Querred ESA		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos de alta tensión.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución de interruptor 2BT1 en S/E Chiapa y precaución en interruptor 2BT1 de S/E Querec, además del bloqueo de los reconectores de los interruptores de MT asociados a los alimentadores. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023114149	Subestación	Aprobado sin activación	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/ NUEVA CARDONES	batería	otros: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento banco de baterías y recargador.	Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para las actividades, no avisan riesgos asociados a los trabajos.	Mantenimiento a equipo recargador y banco de baterías presentes en la sala de control 500 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023114382	Subestación	Rechazado	ELETTRANS II S.A. [EN_REVISION]	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/ NUEVA PAN DE AZÚCAR	30821 30820	S/ NUEVA PAN DE AZÚCAR 112 [EN_REVISION] S/ NUEVA PAN DE AZÚCAR 10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio de LT 220 kV Punta Colorado - Nueva Pan de Azúcar C1 y C2. Se considera previo a la energización dejar los ajustes definitivos del punto #19 y #22 según el ECAP aprobado en PGP, etapa 2 del NUP 781.	Riesgo bajo, trabajo programado	Trabajos de PES a ejecutarse posterior a la energización y término de PES del tramo norte correspondiente a la LT 220 kV Nueva Matucó - Punta Colorado del NUP 781 etapa 1 bajo las SD CEN 2023114046, 2023114048, 2023112446 y 2023112447	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023114391	Subestación	Rechazado	ELETTRANS II S.A. [EN_REVISION]	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	606	S/ PUNTA COLORADA	30806 30808	S/ PUNTA COLORADA 116 [EN_REVISION] S/ PUNTA COLORADA 119 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio de LT 220 kV Punta Colorado - Nueva Pan de Azúcar C1 y C2. Se considera previo a la energización dejar los ajustes definitivos en los puntos de Estructura III de S/E Punta Colorado según el ECAP aprobado en PGP, etapa 2 del NUP 781.	Riesgo bajo, trabajo programado	Trabajos de PES a ejecutarse posterior a la energización y término de PES del tramo norte correspondiente a la LT 220 kV Nueva Matucó - Punta Colorado del NUP 781 etapa 1 bajo las SD CEN 2023114046, 2023112446 y 2023112447	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023114485	Subestación	Aprobado	ELETTRANS S.A.	287	Intervención	Origen Externo	Programada	2060	S/ NUEVA PCHIRROPULLI	23337 23338 23340 23341	S/ NUEVA PCHIRROPULLI 11 S/ NUEVA PCHIRROPULLI 12 S/ NUEVA PCHIRROPULLI 14 S/ NUEVA PCHIRROPULLI 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transeltec se ingresa precaución de no reconectar a los paños seleccionados, se ejecutará trabajos de riego de vegetación en friso de servidumbre de la Lta El Laurel - Pachirrapulli.	Nivel de riesgo moderado por Transeltec.	A solicitud de Transeltec se ingresa precaución de no reconectar a los paños seleccionados, se ejecutará trabajos de riego de vegetación en friso de servidumbre de la Lta El Laurel - Pachirrapulli. Actividades con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023114670	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	785	S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA)	4556 4557 4558 4559 4560 4561 29483 29146 29484 34786 34785 4564 4565 4566 4567 4568 4569 4571 4572 4573 4574 29482 29483 34787	S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) HT1 S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) HT2 S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) HT3 S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) CT3 S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) HT5 S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) FT1 S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) FT2 S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) FR S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) CS PA S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) HS2 S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) CH1 S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) CA2 S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) CA1 S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) FA S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) FA S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) FF S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) FB S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) C1 S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) C2 S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) C3 S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) HV S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) CA S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) CS S/ LAS VEGAS (CHILQUINTA) CO		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Por mantenimiento preventivo se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada a los paños seleccionados por lo tanto, se ingresa precaución por la actividad a ejecutar.	Nivel de Riesgo Bajo, trabajo programado y controlado	Por mantenimiento preventivo se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada a los paños seleccionados, por lo tanto, se ingresa precaución de no reconectar a los paños seleccionados, se ejecutará trabajos de riego de vegetación en friso de servidumbre de la Lta El Laurel - Pachirrapulli.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00
2023114676	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/ TARAPACA	23158	S/ TARAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Tarapaca, a solicitud de Colihuari NUP 3355, tendido de cables de fuerza, control y conexión en paño 15 y hasta sala de control U/E Tarapaca.	Bajo y controlado	Actualización: En S/E Tarapaca, a solicitud de Colihuari NUP 3355, tendido de cables de fuerza, control y conexión en paño 15 y hasta sala de control U/E Tarapaca. Restricciones: No hay intermedios en Ring, S.A.A. C.A. Tarapaca o S.A.A. C.C. Tarapaca o Temporalidad de los trabajos. Durante de los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea. Tarapaca, Conos, barreras duras, subestación delimitar Zona de trabajo identificar y delimitar.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023114951	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	432	S/ MONTE PATRIA	1243	S/ MONTE PATRIA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de equipo, futura interruptor 12B1 (NUP 464). Las farras por el momento no consideran intervención directa en los elementos del paño, solo se desconecta para realizar los trabajos sin puntos energizados cercanos.	Trabajo de riesgo controlado.	Actualmente el desconector 89B1, se encuentra en condición abierta. Para la realización de los trabajos, por seguridad, se ha solicitado a Transeltec mediante SOD 120, la desconexión de la línea 66 kV Molles Ovalle N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023114994	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	473	S/ PARRAL	1298	S/ PARRAL AT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 832 se solicita bloqueo a la reconexión inmediata interruptor 12H1 de Tap Parral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	
2023115161	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 6228, se solicita bloqueo a la reconexión inmediata interruptor 12H1 de Tap Off El Eden por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Extosa, Ejecución Parcial, Ejecución Extosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extosa, Rechazo CDC

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	ID1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio	
2023115207	Subestación	Ejecución Extosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	491	S/E SAN JUAN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de señales de estado por auditoría SCADA, asociadas al cumplimiento normativo de estampa de tiempo, edad de vida del dato y autenticidad de alarmas	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno. Sin Injuri y Centro de control	Habrà plèrida de comunicaciòn inveniuntos anteriores a 5 minutos en S/E San Juan y Centro de control	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	
202311286	Subestación	Ejecución Extosa	ENDESA ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Externo	Programada	1951	S/E TAP OFF DOLORES		23075 S/E TAP OFF DOLORES HT1 23077 S/E TAP OFF DOLORES FT1 23078 S/E TAP OFF DOLORES E1 23079 S/E TAP OFF DOLORES FT2 23680 S/E TAP OFF DOLORES CT2 24879 S/E TAP OFF DOLORES I2 27961 S/E TAP OFF DOLORES CTX4.F 27962 S/E TAP OFF DOLORES CTF.F	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará cambio del ECM ubicado aguas arriba del equipo S2E1, cambio de conductor según dibujo del equipo BRE-1-1. Proyecto para futura conexión de nuevo PMSD.	Riesgo bajo según análisis	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A. ENORCHE S.A.	ninguno			19-12-23 08:00		
2023115299	Subestación	Ejecución Extosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	7887 12635	S/E POLPAICO IS S/E POLPAICO IS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de desconexión de los interruptores a solicitud de Transiec	Trabajos por parte de Transiec	Trabajos por parte de Transiec	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	
2023113774	Subestación	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAE	#PPO_# emergenci a	otro: grupo_emergencia a	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje (NLP 3251): Se realizará instalación de barras, esto para realizar trabajos pendientes en el Paflo II, Proyecto CEMEL.	Bajo riesgo	No hay instalaciones en riesgo. S.S.G. Miraje	Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023114195	Subestación	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	#PPO_# emergenci a	otro: grupo_emergencia a	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Conectado y puesto en servicio de mano de tableros eléctricos para proyecto de data center CNOT, realizando una migración de los equipos conectados en los tableros existentes a los nuevos tableros de energía.	Bajo riesgo	Migración de los equipos conectados en los tableros existentes a los nuevos tableros de energía. Instalaciones en riesgo: S/E Cerro Navia. Sistema SCADA o SAA CA.	Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. S/E Cerro Navia.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023114245	Subestación	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Instalación de extractores de aire en armarios correspondientes a las URT de 500 y 220 IV.	Bajo riesgo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Instalación de extractores de aire en armarios correspondientes a las URT de 500 y 220 IV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en riesgo: S/E Alto Jahuel. Sistema SCADA. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. S/E Alto Jahuel.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	
2023115474	Subestación	Ejecución Extosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	234	S/E MINERO	217	S/E MINERO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Código el Teniente, se requiere desconectar Paflo H3 de S/E Minero por trabajos de cambio de herramienta y componentes mecánicos en Paflo Línea en S/E Cordillera.	Riesgo a controlar por Código El Teniente.	Asociado a SD 2023114544, 2023114547 (Código el Teniente).	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	
2023115476	Subestación	Ejecución Extosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	234	S/E MINERO	218	S/E MINERO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Código el Teniente, se requiere No Reconectar Paflo H4 de S/E Minero por trabajos de cambio de herramienta y componentes mecánicos en Paflo Línea en S/E Cordillera.	Riesgo a controlar por Código El Teniente.	Asociado a SD 2023115474.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	
2023115827	Subestación	Ejecución Extosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roca y poste Franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SOD E315, se solicita Bloqueo y la reconexión inmovilizado del interruptor S2A2 de S/E Maule y Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2A1 de S/E Linareo por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 10-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403  
Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	SubEstación	IDU1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023117054	Subestación	Rechazada	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	hande_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TRABAOS RELACIONADOS CON EL BALANCEO DE ENERGÍAS LAS DIFERENCIALES DE BARRAS ASOCIADOS A LOS PAÑOS 12.	Riesgos asociados: 1- Contacto eléctrico involuntario con zona energizadas.. Se mitigará riesgo mediante delimitación previa de la zona de trabajo. 2- Apertura operacional errónea de equipos.. Se mitigará riesgo mediante verificación previa de equipos.	Para los trabajos indicados se requiere desconexión de barra N°1 en S/E Centinela, razón por la cual se requiere apertura y bloqueo de los paños 12, de 17 cables. Trabajos se realizarán de forma continua	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023115614	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899	BA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación y silencio de equipos asociados a la Barra principal sección 1, se ejecutará esta actividad en los siguientes equipos: Paño JTI: 521T1 y 12 pedestales asociados a Barra Principal 220 kV sección N°1.	Restricciones: Subestación Atacama, 521S, 521Z, 524A, 525S, 526R, 527T1, 527S con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 521S con bloqueo a la reconexión. Terencos, S/E Tap Off Enlace: 5211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraflores, 521S, 526R con bloqueo a la reconexión. Terencos, Central Gas Atacama: 52C-1A, 5201-10, 52C-1B y 5201-12 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 5211 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023115615	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21240 21222	S/E ATACAMA 11 S/E ATACAMA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación y silencio de equipos asociados a la Barra principal sección 1, se ejecutará esta actividad en los siguientes equipos: Paño JTI: 521T1 y 12 pedestales asociados a Barra Principal 220 kV sección N°1.	Restricciones: Subestación Atacama, 521S, 521Z, 524A, 525S, 526R, 527T1, 527S con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 521S con bloqueo a la reconexión. Terencos, S/E Tap Off Enlace: 5211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraflores, 521S, 526R con bloqueo a la reconexión. Terencos, Central Gas Atacama: 52C-1A, 5201-10, 52C-1B y 5201-12 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 5211 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023115616	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1428	ATACAMA 220/23 kV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación y silencio de equipos asociados a la Barra principal sección 1, se ejecutará esta actividad en los siguientes equipos: Paño JTI: 521T1 y 12 pedestales asociados a Barra Principal 220 kV sección N°1.	Restricciones: Subestación Atacama, 521S, 521Z, 524A, 525S, 526R, 527T1, 527S con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 521S con bloqueo a la reconexión. Terencos, S/E Tap Off Enlace: 5211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraflores, 521S, 526R con bloqueo a la reconexión. Terencos, Central Gas Atacama: 52C-1A, 5201-10, 52C-1B y 5201-12 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 5211 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023115626	Subestación	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MELIPILLA	4487	S/E ALTO MELIPILLA CC1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de PES BBCC N°1, requiere apertura y deshabilitar trip protección diferencial ATR-2	Riesgo bajo, programado y controlado.	Trabajos de PES BBCC N°1, requiere apertura y deshabilitar trip protección diferencial ATR-2	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023115629	Subestación	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MELIPILLA	13336	S/E ALTO MELIPILLA CC2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de PES BBCC N°2, requiere apertura y deshabilitar trip protección diferencial ATR-2	Riesgo bajo, programado y controlado.	Trabajos de PES BBCC N°2, requiere apertura y deshabilitar trip protección diferencial ATR-2	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023115693	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	689	S/E FLORIDA	32343	S/E FLORIDA H9	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará trabajo de mantenimiento preventivo pada a LT 110 kV TAP MARISCAL MARISCAL, 1200V C1 y C2	Trabajo sin riesgos asociados.	No reconectar previa coordinación con Transnet, Transnec, Epsa. Relacionado con SO 2023115596 y 2023114056-2023114057-2023114061	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023115711	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGEMER	22787 22788 22789 22790 22791 22792 22793 22800 22821 19787 17888 17889 22823	S/E NORGEMER 11 S/E NORGEMER 12 S/E NORGEMER 15 S/E NORGEMER J01 S/E NORGEMER J02 S/E NORGEMER J03 S/E NORGEMER J04 S/E NORGEMER J05 S/E NORGEMER J06 S/E NORGEMER J07 S/E NORGEMER J08 S/E NORGEMER J09 S/E NORGEMER J10 S/E NORGEMER J11 S/E NORGEMER J12 S/E NORGEMER J13 S/E NORGEMER J14 S/E NORGEMER J15 S/E NORGEMER J16	Lavado de aislación de sistema energizado de S/E Norgemer.	Sin Limitaciones	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Norgemer: Sefalzar y Reconectar F/5 5212 y 5213. S/E Cuervo: Sefalzar y Reconectar F/5 5212 y 5213. S/E La Cruz: Sefalzar y No Reconectar 5211 - 5212 - 521 T1 - 521 T2. S/E Barrios: Sefalzar y No Reconectar 5211 - 5212 - 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023115724	Subestación	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGAMOS	17780 17781 17782 17783 17784 21129 21130 21131 21132 21133 21134 21135 21136	S/E ANGAMOS CBP1 S/E ANGAMOS CBP2 S/E ANGAMOS CBP3 S/E ANGAMOS CBP4 S/E ANGAMOS CBP5 S/E ANGAMOS CBP6 S/E ANGAMOS CBP7 S/E ANGAMOS CBP8 S/E ANGAMOS CBP9 S/E ANGAMOS CBP10 S/E ANGAMOS CBP11 S/E ANGAMOS CBP12 S/E ANGAMOS CBP13 S/E ANGAMOS CBP14 S/E ANGAMOS CBP15 S/E ANGAMOS CBP16	Lavado de aislación energizado de la S/E Angamos y Torres acomoda N°1	Sin Limitaciones	Riesgo menor ya que es cumplir programa de lavado.	Sefalzar y No Reconectar 521S, 521Z, 521A, 525S, 526R, 527T1, 527S en Aparar, Sefalzar y NR 521T1 en Bombao 1	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023115792	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1802	S/E 404	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a equipos de comunicación.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimientos respectivos.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	1875	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
2023115804	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1875		S/E FARELLON	17936 17937 17938 22529 22530 22531 22532	S/E FARELLÓN 230KV BP1 S/E FARELLÓN 69 KV BP1 S/E FARELLÓN 69 KV BP2 S/E FARELLÓN J1 S/E FARELLÓN J2 S/E FARELLÓN J2	Lavado de aislación	Sin Limitaciones		Lavado aislaciones S/E Farelón.	Riesgo bajo. Trabajo se realizará con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de No Reconectar en: S/E Farelón 521L, 521S, 521T, 521F y 521F1, S/E O Higgins 520S, S/E Chimbarazo 521L.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023115867	Subestación	Ejecución Exitosa	AJSA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584		S/E POLAFCO (TRANSELEC)	7518 7555	S/E POLAFCO J2 S/E POLAFCO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de Transelec, se requieren restricciones de No Reconectar Paños J2 y J12 en Subestación Polafco por Lavado de aislación de equipos del patio de 220 KV en Subestación Polafco.	Riesgo a declarar por Transelec.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023115872	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.[En_Revisión]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580		S/E MATENCILLO	26171	S/E MATENCILLO H6 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructura alce, vigas y marcos de barra, incluye montaje de pararrayes punto Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No Reconectar 52HS S/E Matencillo.	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructura alce, vigas y marcos de barra, incluye montaje de pararrayes punto Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No Reconectar 52HS S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023115877	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.[En_Revisión]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580		S/E MATENCILLO	26171	S/E MATENCILLO H6 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo M6, paño W3 a barra 5A en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No Reconectar 52HS S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo M6, paño W3 a barra 5A en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No Reconectar 52HS S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023115881	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564		S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructura alce, vigas y marcos de barra, incluye montaje de pararrayes punto Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E1 S/E Castilla.	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructura alce, vigas y marcos de barra, incluye montaje de pararrayes punto Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023115883	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564		S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo M6, paño W3 a barra 5A en S/E Matencillo. Asociado a proyecto de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo M6, paño W3 a barra 5A en S/E Matencillo. Asociado a proyecto de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023115887	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044		TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otros Cables	Sin Limitaciones		A solicitud de TRANSELEC, según Sodi E202, se solicita bloqueo a la reconexión inmediata interruptor 52E1 en S/E Tap Off El Eden por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023115888	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	650		S/E CHÁRRAL	2820	S/E CHÁRRAL E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de TRANSELEC, según Sodi E251 se solicita bloqueo a la reconexión inmediata interruptor 52E1 en S/E Charral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023115929	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1640		S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Línea 220 KV Matencillo-Caserones C1 y C2. A solicitud de Tampico Salar LT 24200 KV Matencillo- Caserones, realizara el replanteo y traslado, excavación, instalación de encofrados y moldajes de zapata y sótanos, instalación y conexión de barras de fundación (50x8), hormigonado de fundación, vórtice compactado, impermeabilizadas de fundación e instalación de mala puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C.	Riesgo bajo para el SEN	-En S/E Caserones, no reconectar 52T1 y 52T2. -En S/E Jorquera, no reconectar 52T7.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023116029	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	203		S/E CENTRAL QUEILTHUES	tendidos_cable	otros: tendido_cable	Medición de mala a tierra	Sin Limitaciones		SE Queilthues: Trabajo a realizar soldadura eléctrica de unión entre dos puntos de sistema de puesta a tierra.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	SE Queilthues: Trabajo a realizar soldadura exotérmica de unión entre dos puntos de sistema de puesta a tierra. No requiere condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023116126	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISIÓN]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382		S/E PARINAS [EN_REVISIÓN]	32055	S/E PARINAS K8 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de TEN ( sodi 236) S/E Parinas, deshabilitar reconexión automática "No Reconectar" 52HS 52R1, 52R2, por lavado de aislación con camión lavador en LT 24500V Parinas - Combte.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Combte C2 Temporalidad de los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Charrinos, 52HS con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023116138	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISIÓN]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382		S/E PARINAS [EN_REVISIÓN]	32056	S/E PARINAS K9 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de Ten ( sodi 236) S/E Parinas, deshabilitar reconexión automática por lavado de aislación con camión lavador en LT 24500V Parinas - Combte.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Combte C2 Temporalidad de los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Charrinos, 52HS con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Mecidad	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202316150	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32058	S/E PARINAS K11 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (sof) 2381 S/E Parinas, deshabilitar reconexión automática por lavado de aisladores con camión lavador en LT 245000V Parinas - Combrea	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Combrea C1. Temporalidad de los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación los Bloqueos a la reconexión. Bloqueo del jefe Faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
202316162	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32059	S/E PARINAS K12 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (sof) 2381 S/E Parinas, deshabilitar reconexión automática por lavado de aisladores con camión lavador en LT 245000V Parinas - Combrea.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Combrea C1. Temporalidad de los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación los Bloqueos a la reconexión. Bloqueo del jefe Faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
202316251	Subestación	Rechazado	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1956	S/E TAP OFF EL NEGRO	RH9D_9 [emergencia] otros: grupo_emergencia a		Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Cambio Transformado 2382 de de Servicios Auxiliares.	Riesgo Bajo se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE Tap OFF El Negro: Aléxico Disconector de Fuelle SSA Barra 20 KV, Alarma ITM 383 VAC, SSA.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
202316292	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEM S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	NO Aplica NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención local de Contraladores, Protecciones, RTU RTAC, para revisar los configuraciones, apoyo a cada para la integración de software del equipo Servicios Auxiliares	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-07811 registro interno de Transmial	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
202316455	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2789	S/E VALLENAR C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CCE en SODI 1362 y 1380 por LAVADO DE AISLACION EN MT	Bajo	Riesgo: Pable Linea LCO2, VIL, Valenar sur Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	Existirá pérdida de comunicación por 5 min cuando se revise RTU y ODESA. Con aviso de suspensión diario. Registro interno PT 2023-0785.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00
202316452	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	NO Aplica NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención remota con SCADA GE y equipos de comunicaciones - Intervenciones local RTU SEL ANON para recate de configuración. Revisión de RTU SEL ANON, verificación de comunicación hasta el SCADA. - Pruebas de comunicación de todos los IEDs asociados a los Pulos B1 y B2 nuevos. Pruebas nivel 1 de señales e electras tanto de entrada digitales, y Entradas analógicas para los pulos B1 y B2. Verificación del correcto funcionamiento de RTU SEL ANON. - Verificación del correcto funcionamiento de los equipos asociados a RTU SEL ANON. - Verificación de comunicación con equipos IEDs aguas abajo a estructura anexo.	Riesgo controlado y bajo.	Existirá pérdida de comunicación por 5 min cuando se revise RTU y ODESA. Con aviso de suspensión diario. Registro interno PT 2023-0785.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202316424	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización Base de datos y despliegue SCADA, integración y pruebas punto a punto SCADA e ICCP por proyecto de integración de software de Tarapacá por Proyecto Reemplazo Sincronizador.	Bajo	Actualización: Actualización Base de datos y despliegue SCADA, integración y pruebas punto a punto SCADA e ICCP por proyecto de integración de software de Tarapacá por Proyecto Reemplazo Sincronizador. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA, Transalec Nodos C, Novia y SCADA, Transalec, Nodos A, Jahuil Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202316414	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	1719	BA S/E VALLENAR 180V B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Valenar: Pulos 110/13,8 KV. Montaje de Estructuras equipos y luminaria HTS, incluye instalación cliche y ensacado MFF a estructuras.	Bajo	Obras de Construcción y Montaje del Equipo AT, S2N6017 Ampliación SE Valenar: Pulos 110/13,8 KV. Montaje de Estructuras equipos y luminaria Pulo HTS, incluye instalación cliche y conebonado MFF a estructuras.*** Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de las adiciones.*** Nota: Camión no cruzara cavalletes existentes.*** Nota: Camión será guiado en todo momento por personal paletero e Riggar.*** Nota: Diariamente se normalizarán los	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02  
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC  
 Total registros General: 403  
 Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	ID1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Mecidadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023156415	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR 705	706	VALLENAR TR1 110/13.8KV 10MVA 1 VALLENAR TR2 110/13.8KV 10MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE vallenar: Paño 110/13.8 KV. Montaje de Estructuras equipos y luminaria Paño HTL, incluye instalación chictos y conexonado MPF a estructuras.	Ampliación SE vallenar: Paño 110/13.8 KV. Montaje de Estructuras equipos y luminaria Paño HTL, incluye instalación chictos y conexonado MPF a estructuras.*** Nota: Se realizar a humectación diaria del terreno por evitar contaminación de los aisladores. *** Nota: Camión no cruzara canales existentes.*** Nota: Camión tara a guabo en todo momento por personal pañero a Rigler. *** Nota: Diariamente se normaliza en los niveles de agua.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	
2023115848	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	cargador es.	otros: cargadores	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	INSTALACION DE CARGADOR PIVOTE SE 120KV SALA 65-6A	RIESGO BAJO SEGUN MATRIZ.	ET DE CARGADOR A DISPOSICION DE JEFE FAENA.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023114672	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	757 758 759 12267 16696	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H1 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H3 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H4 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H2 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el mantenimiento preventivo de lavado de aislación con agua desmineralizada, se nivel de riesgo bajo, trabajo programado y controlado. Ingresar precaución de paños seleccionados y la actividad se realiza con la instalación en servicio.	Se realiza el mantenimiento preventivo de lavado de aislación con agua desmineralizada, se nivel de riesgo bajo, trabajo programado y controlado. Ingresar precaución de paños seleccionados y la actividad se realiza con la instalación en servicio. Se realiza la coordinación con SD 2023114670	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023156513	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipo energizado (Paño 02, en caso de estar en servicio la línea de 220 KV Nueva Posa Almonte - Parinacota, se requiere deshabilitar reconexión automática 078 del paño 02 y precaución de no reconectar los interruptores 1210, 5211 en S/E Nueva Posa Almonte y 1212 en S/E Parinacota. Documentar relación SI: 2023082915, Trabajos Coordinados entre TRANSEMEL (SAESA) y REDENOR (TNE).	Lavado de aislación a equipo energizado (Paño 02, en caso de estar en servicio la línea de 220 KV Nueva Posa Almonte - Parinacota, se requiere deshabilitar reconexión automática 078 del paño 02 y precaución de no reconectar los interruptores 1210, 5211 en S/E Nueva Posa Almonte y 1212 en S/E Parinacota. Documentar relación SI: 2023082915, Trabajos Coordinados entre TRANSEMEL (SAESA) y REDENOR (TNE).	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023116628	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA 23158	23159	S/E TARAPACA 01 S/E TARAPACA 02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo del relé verificador de sincronismo existente y block de pruebas.	Activación: Reemplazo del relé verificador de sincronismo existente y block de pruebas. Se incluye: Verificación de alambros existente. - Tendido de cables de control, comunicación y sincronización horaria. - Desconexión y retiro del relé, block de pruebas y relés auxiliares actuales. - Montaje y conexonado del nuevo relé y block de pruebas. - S.A.T. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Paño Transformación 0105 Tarapacá o Paño Transformación 0102 Tarapacá o SA.AA. C.C. Desconexión de SA.AA.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023116671	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGNER	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	SE Norgener: Medidores de generación 01 y 02. Desconexión de red para descarga de integración por minuto a almacenamiento local.	SE Norgener: Medidores de generación 01 y 02. Desconexión de red para descarga de integración por minuto a almacenamiento local.	SE Norgener: Medidores de generación 01 y 02. Desconexión de red para descarga de integración por minuto a almacenamiento local.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023116698	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	17721 22901 22902 22903 23815	S/E POZO ALMONTE 220KV B51 S/E POZO ALMONTE 02 S/E POZO ALMONTE 01 S/E POZO ALMONTE 02 S/E POZO ALMONTE 220KV B52	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Levantamiento, revisión y comprobación y/o reparación de puestas a tierra de equipos, armarios, cables.	Alambrado de control. Levantamiento, revisión y comprobación de barras 1 y 2 - 220KV, se bloquea la protección 078 mientras dure los trabajos diarios, una vez terminado se normaliza diariamente al final de cada Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023116836	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO 487	488	BA S/E EL SALADO 130KV B01 BA S/E EL SALADO 230KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Salado: Reemplazo de TP de la barra de 23 KV Fase 1, por falla en el equipo.	Activación: Desmontaje y montaje de TPTMA, S/E El Salado: Reemplazo de TP de la barra de 23 KV Fase 1, por falla en el equipo. - NOTA: Trabajos coordinados con la actividad de control con PMF01 0308 y Anexo 127630 para verificación de medidas. Restricciones: Subestación El Salado, S2N1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación El Salado, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación El Salado, R77, Línea 23 Ensam. con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Mecidad	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023116927	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	292	EL SALADO 110/24KV 15MVA	Otro Tipo de Trabajo		S/E El Salado: Reemplazo de TP de la barra de 23 KV Fase 1, por falla en el equipo.	AL120233: Desmontaje y montaje de TRAMA S/E El Salado: Reemplazo de TP de la barra de 23 KV Fase 1, por falla en el equipo. _NOTA: Trabajos coordinados con la actividad de control con PMTU) SOBES y Anco 121326 para verificación de mediciones	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	
2023116929	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30156	S/E RIO SALADO H1	Lavado de Aislación		Lavado mecanizado de aislación LT 110V Límite Rio Salado: Trabajos realizados por Código. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	
2023116988	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	780	S/E CONCON	998	BA S/E CONCON 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud de PES del proyecto NUP 2563 asociado a la normalización de EME de la barra N°2 de 110 kV de S/E Concon, se hará la conexión del nuevo Transformador de corriente (TCSB2) y Transformador de potencia (TPOB2) conectados a un nuevo factorador en la sala de control.	Solicitud de PES del proyecto NUP 2563 asociado a la normalización de EME de la barra N°2 de 110 kV de S/E Concon, se hará la conexión del nuevo Transformador de corriente (TCSB2) y Transformador de potencia (TPOB2) conectados a un nuevo factorador en la sala de control.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023116998	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	473	S/E PARRAL	1298	S/E PARRAL AT1	Roca y peder franja servidumbre		A solicitud de TRANSELEC, según Sodi ESES se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizada interruptor 52AT1 de S/E Parral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	
2023116999	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		S/E Los Vilos: Modificación y pruebas UBT ESES para integración SEL 751 por Proyecto Reemplazo de sincronizador.	Actividades: Integración de salidas al sistema ESES, S/E Los Vilos: Modificación y pruebas UBT ESES para integración SEL 751 por Proyecto Reemplazo de sincronizador. Las actividades a realizar serán: Se procederá con la conexión a UBT D30, se procederá a revisar los equipos de alarma provenientes de equipos SEL 751. Se procederá a comunicarse con Personal de TICNET para realizar pruebas punto a punto con SCADA MONARCH. Se deberán probar todas las salidas.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023117042	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	473	S/E PARRAL	1292 1298	S/E PARRAL BT1 S/E PARRAL AT1	Alambrado de control		Revisión alambrado de control en vólv SEL 387.	Riesgo medio controlado con procedimientos internos de CSE Transmisión.	Revisión alambrado de control en vólv SEL 387.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023117046	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido, cable	otro: tendido, cable	Lavado de Aislación		Cambio de aisladores en Línea Las Salinas - Centinela de 220 kV, estructuras 13. Trabajos serán realizados a través por personal calificado para intervención de trabajos a potencial. Uso de materiales y herramientas.	Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento no superior a 20 km/hr, realización de tareas por personal calificado para intervención de trabajos a potencial. Uso de materiales y herramientas.	Para la realización de estos trabajos se requiere mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) del paño 220 y sellado de "no reconectar" en paño 111 en S/E Centinela además de mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) del paño 21 en S/E Las Salinas (Eneal Green Power). Trabajos serán coordinados con Eneal Green Power dado que circulan Las Salinas - Centinela se encuentra Fuera de Servicio bajo SO 2023115261.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023117049	Subestación	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	217	S/E MINERO H3	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de mandos efectivos de equipos del paño H3 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CÉLEO.	Sin riesgos para el sistema, Paño desconectado para las Pruebas.	Trabajos en coordinación con Código Termitente.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023117078	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	217	S/E MINERO H3	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de mandos efectivos de equipos del paño H3 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CÉLEO.	Sin riesgos para el sistema, Paño desconectado para las Pruebas.	Coordinado con Código Termitente según SO: 2023114344	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023117076	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	217	S/E MINERO H3	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará la vinculación de los vólv con la nueva RTU y pruebas de alarma desde Borneo del paño H3 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CÉLEO.	Sin riesgos para el sistema, solo pérdida de telecom control del paño H3 por migración.	Durante todo el periodo se encontrará un telecontrol al paño H3 en S/E Minero.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00



Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403  
Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	SubEstación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023112088	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	30538 30539	S/E MIRAJE J2 S/E MIRAJE J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje: Inspección de Equipos Híbridos de los Paño J2, J2.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Inspección de Equipos Híbridos de los Paño J2, J2. NOTA: Inspección se realizará de forma secuencial un equipo a la vez. Instalaciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño 003 Miraje-Valle Del Sol 1 y Paño 003 Miraje Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
2023117102	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1926	S/E BANDE	30034	S/E BANDE JF3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Previsión por trabajos de lavado de aislación a equipos primarios en Paño JF3 de S/E Kande	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a los protocolos de seguridad de la compañía	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
2023117172	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCCIDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	712	S/E PUDAHUEL	875 876 877 3245 3246 3247 3248 3249	BA S/E PUDAHUEL 12KV BP1 BA S/E PUDAHUEL 12KV BP2 BA S/E PUDAHUEL 12KV BP3 BA S/E PUDAHUEL 12KV BP2 BA S/E PUDAHUEL 12KV BP4 BA S/E PUDAHUEL 12KV AUX	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aislación en los paños de la subestación.	Operación ideada de paños asociados mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Trabajo emmarcado en el plan de mantenimiento de ASES. Los componentes no se lavan de forma simultánea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
2023117207	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCCIDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	685	S/E CLUB HIPICO	718 719 720 722 723	BA S/E CLUB HIPICO 12KV BP1 BA S/E CLUB HIPICO 12KV BP2 BA S/E CLUB HIPICO 12KV BP1 BA S/E CLUB HIPICO 12KV BP1 BA S/E CLUB HIPICO 12KV BK1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aislación en los paños de la subestación.	Operación ideada de paños asociados mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Trabajo emmarcado en el plan de mantenimiento anual de ASES. Relacionado con SD 2023117200	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
2023116856	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	364	S/E CURACAUTIN	tendido, cable	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de antena satelital asociado a proyecto de onda viajera. Se incluye tendido de cable entre antena y panel de control.	Riesgo bajo: Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Instalación de antena satelital asociado a proyecto de onda viajera. Se incluye tendido de cable entre antena y panel de control.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
2023117208	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSMISIÓN S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22870 24248	S/E PARINACOTA_IT S/E PARINACOTA_IR	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar 5217 y 5218 en S/E Parinacota solicitud de TEN por faenas de Lavado de aislación equipos primarios paño J2 en S/E Parinacota	Riesgo controlado de parte de TEN (solicitar de prevención)	SD01 252 de TEN a Transmisión registro interno. Solicitud con aviso de suspensión diaria.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
2023117273	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	2448	BA S/E MIRAJE 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje NUP 3251: Conexión y pruebas de enclavamiento de los desconectadores de puesta tierra de los equipos PASO JL 14 y J7, asociados a la barra N°1 220 KV.	Bajo	Actividades: S/E Miraje NUP 3251: Conexión y pruebas de enclavamiento de los desconectadores de puesta tierra de los equipos PASO JL 14 y J7, asociados a la barra N°1 220 KV. Se ejecutará en orden de agarrar y correr, en forma local y remota. Restricciones: Barra 220 KV, Sección 1-Miraje, independiente. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Ninguno.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
2023113383	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2736	S/E SAN VICENTE B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de CGE, Lavado de aislación paño 66 KV S/E Newen. El 1285 de S/E Newen se encontrará con Orden de "No Reconectar" mientras se realice el lavado de aislación.	Bajo	Actividades: Solicitud de CGE, Lavado de aislación paño 66 KV S/E Newen. Condiciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño línea 1002, S/E Central Newen. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay. No reconectar interruptores asociados a línea 66 KV Central Newen San Vicente.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
2023116606	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1965	S/E TAP OFF LA CRUZ	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento telecomunicaciones: Reemplazo de Módem	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Puede interrumpir el servicio de datos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
2023116542	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	28229	S/E PUNTA COLORADA J20	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Elctras según SD21 02139304-2 y 02139308-2 por faena en servicio de la LT 220 kv Nueva Mañanillo Punta Colorado C1 y C2	Bajo	Actividad: A solicitud de Elctras según SD01 02139304-2 y 02139308-2 por Faena en servicio de la LT 220 kv Nueva Mañanillo - Punta Colorado C1 y C2. Instalación con restricción: No aplica. Instalación en riesgo: Paño Cent. Diag. 0102, P. Colorado a Barra 220 kv, Sección 1- P. Colorado. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
2023117195	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	28229	S/E PUNTA COLORADA J20	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Elctras según SD01 02139306-2 y 02139300-2 por Faena en servicio de la LT 220 kv Nueva Mañanillo Punta Colorado C1 y C2.	Bajo	Actividad: A solicitud de Elctras según SD01 02139306-2 y 02139300-2 por Faena en servicio de la LT 220 kv Nueva Mañanillo - Punta Colorado C1 y C2. Instalación con restricción: No aplica. Instalación en riesgo: Paño Cent. Diag. 0102, P. Colorado a Barra 220 kv, Sección 1- P. Colorado. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023116844	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	28218	S/E PUNTA COLORADA 117	Otro Tipo de Trabajo		Actividad: A solicitud de Eletrans según 5001 10139304-2 y 10139308-2 por Puntos en servicio de la LT 220 kV Nueva Malmacillo - Punta Colorado C1 y C2 No aplica instalación con restricción en riesgo: No aplica Instalación en riesgo: Paño Cent. Diag. D017- P Colorado a Barra 220 kV, Sección 1- P Colorado Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos		No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	
2023131787	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	28218	S/E PUNTA COLORADA 117	Otro Tipo de Trabajo		Actividad: A solicitud de Eletrans según 5001 10139306-2 y 10139300-2 por Puntos en servicio de la LT 220 kV Nueva Pan de Azúcar C1 y C2 No aplica instalación con restricción en riesgo: No aplica Instalación en riesgo: Paño Cent. Diag. D017- P Colorado a Barra 220 kV, Sección 1- P Colorado Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos		No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	
2023112447	Subestación	Rechazado	ELETRANS II S.A. [EN_REVISION]	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	30806 30807 30808 30809	S/E PUNTA COLORADA 116 [EN_REVISION] S/E PUNTA COLORADA 118 [EN_REVISION] S/E PUNTA COLORADA 119 [EN_REVISION] S/E PUNTA COLORADA 121 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Punto en servicio de LT 220 kV Nueva Malmacillo- Punta Colorado C1 y C2. Se considera previo a la emergencia de los ajustes definitivos en los puntos de Eletrans III de SE Punta Colorado según el SCAP Aprobado en PPA etapa 1 del NUP 781.	Riesgo bajo, trabajo programado	Coordina con SD CEN 2023112446	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023116878	Subestación	Aprobado un activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2347	S/E MONTENEGRO		baterias otras: baterias	Banco/Cargador de Baterías (Revisión/Mantenimiento)		Aplicar mantenimiento preventivo básico al sistema de respaldo de CC de la SE, verificando su correcto funcionamiento y verificación señalización de alarmas locales y en el sistema SCADA	Riesgo bajo y controlado por personal de mantenimiento de STS.	PT 7363 registro interno STS	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023116157	Subestación	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	506	S/E CLOACA		cargador es otras: cargadores	Banco/Cargador de Baterías (Revisión/Mantenimiento)		Revisión y pruebas de rutina por mantenimiento preventivo a cargador de baterías y banco de baterías SE Coloso.	Riesgo bajo y controlado.	PT 2023-07809 registro interno STS	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023109817	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22684	S/E LAGUNAS 12	Otro Tipo de Trabajo		Bloqueo a la reconexión por trabajos de Colibaco en cercanía instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 LV Lajunas-San Simón, Temporalidad de los Riesgos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lajunas: 5212 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023116653	Subestación	Ejecución Extensa	CEE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2021	S/E LOS PEUMOS	tendido, cable otras: tendido_cable		Otro Tipo de Trabajo		Instalación de antena satelital asociada a proyecto de onda viajera de cable entre antena y panel de control.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Instalación de antena satelital asociada a proyecto de onda viajera. Se incluye tendido de cable entre antena y panel de control.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023117827	Subestación	Ejecución Extensa	HELI S.A.	509	Desconexión	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22842	S/E O'HIGGINS 13	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento de equipos primarios del polo O Higgins 220 kV- 5213, los trabajos que se realizarán en el polo se realizarán con un bajo nivel de riesgo.	Se requirieron las siguientes condiciones: SE O'Higgins: Abierto 5213, B03-1. SE O'Higgins: Abierto y Bloqueado B03-2. SE O'Higgins: Cerrado Bloqueado B03-2T SE Coloso: Abierto- Bloqueado B03-1 SE Coloso: Cerrado- Bloqueado B03-1T	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023116495	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sistema SCADA. Inspección visual de alimentación de servidores y Firewall. Comprobación de sitio y bajada de servicios de servidores, como preparación por proyecto de data center.	Actividades: Sistema SCADA. Inspección visual de alimentación de servidores y Firewall. Comprobación de sitio y bajada de servicios de servidores, como preparación por proyecto de data center.	Restricciones: Normalización sojita a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transilitec mudo Cerro Nueva y 480 satelital. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202315496	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVAL (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sistema SCADA: Inspección visual de alimentación de servidores y Firewall. Comprobación de sitio y bajada de servicios de servidores, como precaución por proyecto de data center.	Bajo	Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transiltec: mudo Cerro Naval y 800 (salvo): Temporalidad de los riesgos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
202316427	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	1638 503 1637	BA S/E MANTENCILLO 110KV BT1 BA S/E MANTENCILLO 110KV BP-1 BA S/E MANTENCILLO 110KV BP-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Malenco: Montaje de Cuerpos Superiores Placas estructuras Alas y Vigas Marcos de Barre, incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado.	Bajo	Actividades: Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S2N627, Arreglo de SE Malenco: Montaje de Cuerpos Superiores Placas estructuras Alas y Vigas Marcos de Barre, incluye montaje de armaros para Franklin y postes de alumbrado.*** Nota: Trabajos se realizarán con cerco preventivo instalado previamente.*** Nota: Se mandará instalado barreras new prima 2 1 metro de Cerro Duro.*** Nota: Cambiar no cuota canchales a 10€ guiado en todo momento por subestacion.***	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202313839	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSGENORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24127	S/E CENTRAL LA CEBADA I1 S/E CENTRAL LA CEBADA I3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de terceros (TRANSELEC) Lavado de aislación estructuras 2418 y 272, LT 220 kV Punta Sierra - Monte Andorivo: La Cebada C-1 y LT 220 kV Punta Sierra - La Cebada C-2	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura	SE La Cebada. En caso de operación automática No Reconectar Interruptor 523	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202316815	Subestación	Aprobado un activación	CMPC PLUP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	888	S/E CELUOSA LAJA	4987 4988 3733 1374 1375	S/E CELUOSA LAJA IT4 S/E CELUOSA LAJA I11 S/E CELUOSA LAJA IT1 S/E CELUOSA LAJA IT2 S/E CELUOSA LAJA IT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de gabinete eléctrica en paulo bajo los energizado por proyecto de ampliación S/E 220KV EPS. Celulosa Laja (NUP 1187)	Riesgo controlado, bajo los procedimientos internos entre CMPC y EPS.	Actividades en el marco de NUP 1187	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202311303	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSGENORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1662	S/E MULCHEN	15240 15242	S/E MULCHEN I1 S/E MULCHEN I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de EEP se requiere bloque de reconexión Automática de LT 220 kV Santa Clara Mulchén C1 y C2 en S/E Mulchén (Pafos 11 y 12) por trabajos programados de Equal Given Power. En relación al proyecto MR aumento de capacidad línea de Transmisión FEE.	Riesgo declarado por EEP.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023114091	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSGENORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	26104 26105	S/E LOS MAQUIS I7 (EN_REVISION) S/E LOS MAQUIS I8 (EN_REVISION)	Verificación medidor de energia	Sin Limitaciones	Certificación de medidor de energia de paulo 7 de	Riesgo: Apertura de corrientes. Para disminuir el riesgo, se utilizará supervisión permanente y solo se intervendrá si los corrientes del rulo de medida y se evitará en todo momento la apertura de estas corrientes.	Durante los trabajos de certificación del rulo de medida, existirá pérdida de registro de energia en este equipo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023117214	Subestación	Rechazado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1774	S/E PARQUE EOLICO RENACO	30129 30130 16622 33832	S/E PARQUE EOLICO RENACO I11 S/E PARQUE EOLICO RENACO I12 S/E PARQUE EOLICO RENACO I13 S/E PARQUE EOLICO RENACO I13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión Pafos SLL, S23.2, S277.1, S277 en S/E PE Renaco para realizar con seguridad trabajos de pruebas y mediciones en interruptor S2A2 y desconectarlos B0A2-1 y B0A2-2 de PE La Cabaña.	Nivel de riesgo bajo, trabajos en instalación Desenergizada	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023115124	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSGENORA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según S03 214 se solicita: No reconectar interruptores S2A2 y S2A3 en S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptor S2A1 y S2A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor S2A1 de S/E Pafos por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023109971	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIANOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON I4 S/E SAN SIMON I5	Obras Chiles	Sin Limitaciones	Trabajo de traslado: A solicitud de Colibruar, proyecto C20, bloque a la reconexión de las líneas SAN SIMON, LAGUNA 1 y TRANSELEC, 220 KV PE 539-772, vano entre 4471 y 4472.1 y SAN-80, vano entre 4430 Y 4480, en apoyo a los trabajos.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: No reconectar los interruptores S2A y S2B.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023123905	Subestación	Ejecución Exitosa	ATACAMA SOLAR S.A.	1872	Intervención	Origen Externo	Programada	2251	S/E ATACAMA SOLAR II	29188 29189	S/E ATACAMA SOLAR II E10 S/E ATACAMA SOLAR II E1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Pafos I1, IT1, IT2 y E2 aislamiento de potencia, marcos de línea de acuerdo al aseo en las labores de lavado.	El riesgo es bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Atacama Solar II: Condición de No reconectar los interruptores S2E1 y S2E10.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDP	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023117979	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	2163	BA S/E LAGUNAS 23KV BP5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación Palo 23 KV, pedestal, cubre de los marcos de las Barras principales, marco de línea, conforme al averse y a la dirección del viento.	Bajo	Restricciones: Subestación Lagunas, S2F con bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, S2E con bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, S2E1 con bloqueo a la reconexión. Inalizaciones en Riesgo: Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023116691	Subestación	Ejecución Exitosa	EDEMOR TRANSMISION S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	23871 23872 23873	S/E POZO ALMONTE #R1 S/E POZO ALMONTE #R2 S/E POZO ALMONTE #S	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Lavamiento, revisión y comprobación y/o reparación de postes de tierra de equipos, armarios, cables.	Bajo, según lo informado por el jefe de faena	Al momento de intervenir armario Diferencial de Barras 1 y 2 - 220KV, se bloqueara la protección S76, se normalizará diariamente una vez terminada las faenas, 8:00am.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023116030	Subestación	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	50	Desconexión	Origen Interno	Programada	295	S/E CENTRAL TOTOMAL	385 1358 5400	S/E CENTRAL TOTOMAL 1 BT1 S/E CENTRAL TOTOMAL 1 23 KV BP S/E CENTRAL TOTOMAL 1 DT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de tratamiento de pintura a transformadores de poder y auxiliares de subestación N°1 y N°2. También se realizará inspección anual a equipos de patio.	Bajo riesgo al realizar los trabajos con los equipos desenergizados.	Mantenimiento Preventivo. Desconexión del parque por trabajos de Tratamiento de pintura y retoques de conductores de transformadores de poder y auxiliares de subestación N°1 y N°2. También se realizará inspección anual a	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023116413	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATTENCILLO	1638 503	BA S/E MATTENCILLO 110KV BT1 BA S/E MATTENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo M5, Palo H7 a Torre SA. Camión grúa respaldar las distancias mínimas de seguridad a los puntos energizados, no cruzar en ningún momento por cables.	Activación: Tendido de línea AT sobre Barra Energizada, Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo M5, Palo H7 a Torre SA, Nivel 1. Camión grúa respaldar las distancias mínimas de seguridad a los puntos energizados, no cruzar a en ningún momento por cables y se apoyará en todo momento con personal grúa o rigger. En la elaboración del Estándar Operacional de Barrena, en caso de detectar situaciones de riesgo, se debe considerar al (TD, ** Nota: En la subestación	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023116441	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	508 1632	BA S/E PAN DE AZÚCAR 110KV BP1 BA S/E PAN DE AZÚCAR 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Lavado aislación con equipos energizados patio 110V, paño H2, HT1, HT2, HT4, HT7, HT8, HT10, HT6, HT8, incluye marcos de barra, transferencia y líneas. Pararrayes AT#1, incluye desmantelado de patio.	Bajo	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barras) S/E Pan de Azúcar: Lavado aislación con equipos energizados patio 110 V y paños H2, HT1, HT1, HT4, HT6, HT10, HT6, HT8, incluye marcos de barra, transferencia y líneas. Pararrayes AT#1, incluye desmantelado de patio. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2H6 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Azúcar, S2H6 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Azúcar, S2H73 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023117223	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2511	S/E HUASCO HT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel según SOO 38 por Lavado Bushing y Marfuf Transformador T/G N°3.	Bajo	A solicitud de Enel según SOO 38 por Lavado Bushing y Marfuf Transformador T/G N°3. Desconexión CENTRAL HUASCO. S2H73 abierto y S2H73 cerrado y Bloqueado instalaciones en Riesgo. Palo Transformación HT03-Huasco Temporalidad de los trabajos. Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 07:00	
2023113253	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1890	S/E LA PORTADA	22541	S/E LA PORTADA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Previsión solicitada por Transam. Se requiere no reconectar línea 110 KV Guardamateria - La Portada a solicitud de SATT por faenas de lavado de aislación en S/E por Transam.	No hay riesgos mayores informados	En S/E La Portada, señalar no reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 07:00	
2023115281	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22897 22899 22929	S/E POZO ALMONTE H3 S/E POZO ALMONTE H4 S/E POZO ALMONTE HT5 S/E POZO ALMONTE HTS	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo. No se efectuará ninguna modificación. Se realiza mantenimiento anual el que incluye respaldar de tableros asociados a los Palos HT5, HT2 y HT6 de S/E Pozo Almonte. No reconectar: S2 HT5, S2 HT5, S2 HT3, S2 HT2.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo. No se efectuará ninguna modificación. Se realizará mantenimiento anual el que incluye respaldar de tableros asociados a los Palos HT5, HT5, HT2 y HT6 de S/E Pozo Almonte. No reconectar: S2 HT5, S2 HT5, S2 HT3, S2 HT2.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 07:00		

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023117083	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32055	S/E PARINAS K8 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (sod 243) Se realizará Medición de contaminación cadena de tensión. Estructura N°004 153, E200.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV los cambios - Parinas C2 Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S242 con bloqueo a la reconom. No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 07:00
2023117085	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32058	S/E PARINAS K11 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (sod 243) Se realizará Medición de contaminación cadena de tensión. Estructura N°004 153, E200.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV los cambios - Parinas C1 Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S243 con bloqueo a la reconom. No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 07:00
2023117091	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32054	S/E PARINAS K7 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (sod 241) Se realizará Medición de contaminación cadena de tensión. Estructura N°004 153, E200.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV los cambios - Parinas C2 Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S241 con bloqueo a la reconom. No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 07:00
2023117099	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32057	S/E PARINAS K10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (sod 243) Se realizará Medición de contaminación cadena de tensión. Estructura N°004 153, E200.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV los cambios - Parinas C1 Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S242 con bloqueo a la reconom. No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 07:00
2023117098	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32058	S/E PARINAS K11 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (sod 243) Se realizará Medición de contaminación cadena de tensión. Estructura N°004 153, E200.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV los cambios - Parinas C1 Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S241 con bloqueo a la reconom. No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 07:00
2023117100	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32055	S/E PARINAS K8 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (sod 243) Se realizará Medición de contaminación cadena de tensión. Estructura N°004 153, E200.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV los cambios - Parinas C2 Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S242 con bloqueo a la reconom. No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 07:00
2023117089	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	RDPO_# emergenci a otroc: grupo_emergencia	S/E Frontera NUP 328B. Construcción de Plataforma y malla puesta a tierra ampliada, considerando los trabajos de Topografía asociados.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera NUP 328B. Construcción de Plataforma y malla puesta a tierra ampliada, considerando los trabajos de Topografía asociados.	Bajo Riesgo: S.S.GG. Frontera Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	Actividades: S/E Frontera NUP 328B. Construcción de Plataforma y malla puesta a tierra ampliada, considerando los trabajos de Topografía asociados. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.S.GG. Frontera Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 07:00
2023116813	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2788	S/E VALLENAR C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CCE en SOC 3283 y 3282 por LAVADO DE ASLACION.	Bajo Riesgo: Pulo Línea LC03, VLL-Valleñar Matita Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	Actividad: A solicitud de CCE en SOC 3283 y 3282 por LAVADO DE ASLACION. Intenciones: S/E Valleñar: No Reconectar S2C3 Instalaciones en Riesgo: Pulo Línea LC03, VLL-Valleñar Matita Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 07:00
2023117090	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	RDPO_# emergenci a otroc: grupo_emergencia	S/E Frontera NUP 328B. Replanteo de Canchales Ampliación (Desplazamiento pedestre)/Replanteo de Fundaciones Ampliación (Desplazamiento pedestre).	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera NUP 328B. Replanteo de Canchales Ampliación (Desplazamiento pedestre)/Replanteo de Fundaciones Ampliación (Desplazamiento pedestre).	Bajo Riesgo: No hay Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	Actividades: S/E Frontera NUP 328B. Replanteo de Canchales Ampliación (Desplazamiento pedestre)/Replanteo de Fundaciones Ampliación (Desplazamiento pedestre). Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 07:00
2023116033	Subestación	Ejecución Exitosa	NORWIND S.A.	50	Desconexión	Origen Interno	Programada	296	S/E TOTORAL 2	388 387 539	S/E TOTORAL 3 J71 S/E TOTORAL 2 B72 S/E TOTORAL 2 220 KV BP	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de tratamiento de ácidos y residuos de pintura a transformadores de poder y auxiliares de subestación N° 7 y N° 2. También se realizará inspección anual a equipos de pasto.	Bajo riesgo al realizarse los trabajos con los equipos desenergizados.	Mantenimiento Preventivo. Desconexión del parque por trabajos de Tratamiento de ácidos y residuos de pintura a transformadores de poder y auxiliares de subestación N° 7 y N° 2. También se realizará inspección anual a	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 07:00
2023115674	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	704	S/E MACUL	3052	MACUL 150/12.5KV 50MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo instalación Monitor de Gases y Realización Contenedor de descarga a transformador de poder N°1	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos en plan de mantenimiento de transformador de potencia de 50MVA a transformador de 150KV	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 06:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Subestación: 211

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDV	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023117041	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	780	S/E CONCON	366	CONCON 110/120KV 25MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por PE de NUP 2063 se requiere desconectar el transformador N°2 150/12KV debido a que se desconectará completamente la barra de 120KV N°2. Para ejecutar esta desconexión se debe reemplazar la barra de 12 KV N°2 por medio del TIE, para lo cual durante la madrugada se realizará el reemplazo por 0h de los clientes asociados a dicha barra N°2 12 KV y cerrar el desconector acoplador (BRCC) misma maniobra se repetirá durante la madrugada del siguiente día para efectuar la normalización del desconector acoplador.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado y controlado	PE 13 B. En PE 230 se requiere desconectar el transformador N°2 150/12 KV debido a que se desconectará completamente la barra de 120KV N°2. Para ejecutar esta desconexión se debe reemplazar la barra de 12 KV N°2 por medio del TIE, para lo cual durante la madrugada se realizará el reemplazo por 0h de los clientes asociados a dicha barra N°2 12 KV y cerrar el desconector acoplador (BRCC) misma maniobra se repetirá durante la madrugada del siguiente día para efectuar la normalización del desconector acoplador.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	19-12-23 05:00
2023117054	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	366	S/E HOSPITAL	1209	HOSPITAL 66/24-15KV 18.7MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por riesgo al hacer desconexión T2 para realizar reemplazo de cable eléctrico del COBE.	riesgo bajo, instalación desconectada	-	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	19-12-23 04:04
2023114604	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará instalación de nuevo sistema control local ENACE en posición de Resguardo	Trabajos sin riesgo para el sistema	Durante los trabajos se perderán las comunicaciones por 30 minutos en 3 oportunidades durante la ventura de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	19-12-23 00:00
2023117053	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	3014	S/E RANDE JT3	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Desconexión Paño JT3 en S/E RANDE para realizar con seguridad trabajos de construcción de Camara de acceso de cables de media tensión a sala eléctrica Finis terre extensión	Nivel de riesgo bajo, para el sistema	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	19-12-23 00:00
2023117096	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	1088	S/E LONCOCHE B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño B3 de S/E Loncoche por trabajos de mantenimiento preventivo a interruptor S2B3 y región asociadas.	Riesgo bajo trabajos con instalación desconectada.	Tramo 66 KV Loncoche-Lastarria 2 permanecerá energizado desde S/E Loncoche. SOLO SE DESCONECTA PAÑO B3 DE S/E LONCOCHE.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	19-12-23 00:00
2023117151	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30367	S/E LASTARRIA B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE Transmisión, se requiere bloques a la recepción del S2B3 en S/E Lastarria durante maniobra de desconexión y normalización de paño B6 en S/E Loncoche.	Bajo.	Restricciones: - Restricción a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Paño B6 Línea Loncoche C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Paño: No hay. - Observación: No reconectar paño de línea. - Nota: Trabajos a solicitud de CSE Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	19-12-23 00:00
2023112095	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30370	S/E LASTARRIA BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lastarria: Investigar y normalizar funcionamiento del interruptor S2B7L, se requiere transferir el interruptor S2B7L.	Bajo	Restricciones: Paño S2B7L Transferido.- Instalaciones en Riesgo: Tr. T1 Tabaco 01, 20/66/11,2KV - LASTARRIA.- - Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Paño: Si existen. - Subestación Lastarria, Se instalarán tierras provisionales de bloques a ambos lados del interruptor S2B7L a Parigón. - Nota: Paño BT1 se mantiene en servicio a través del paño B6.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	19-12-23 00:00

**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**

Fecha generación reporte: 10-01-2024 14:10:02  
 Estado: Finalizado, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC  
 Total registros: General: 403  
 Total registros Central Generadora: 31

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Día	Central	IDC	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inchi
202311280	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA SPA	66	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO US	Otro Tipo de Trabajo		REVISIÓN Y REPARACIÓN SISTEMA DE FILTRO DE MANGAL.	RIESGO BAJO	SIN COMENTARIOS.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		19-12-23 22:09
202311282	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1826	PFV TIAMAIA SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	99	Debido a falla en mufa correspondiente al circuito N°3 se requiere realizar trabajos de reparación para normalizar. Producto de la falla el parque quedara limitado en 99 MW hasta su normalización	Riesgo controlado por apertura de interruptor S274 para realización de pruebas y verificación del trabajo	Una vez finalizado los trabajos se volverá a normalizar	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		19-12-23 21:39
202311451	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	1756	PFV SOL DE LOS ANDES		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo a transformador de poder 110/13.5 kV y sala de cables en 1/4 Sol de los Andes. Condiciones requeridas: PFV Sol de los Andes fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutará con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a transformador de poder 110/13.5 kV y sala de cables en 1/4 Sol de los Andes. Condiciones requeridas: PFV Sol de los Andes fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		19-12-23 21:00
202311650	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	812	TER GUACOLDA US	Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones luminéticas trimestrales, para validación anual de los CSEs por compromiso de RCA.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Unidad en pleno carga estable y con los controles CPV y AOC desconectados e indisponibles durante la limitación	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación de programación)		19-12-23 20:00
202311603	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	183	TER HUASCO US	Otro Tipo de Trabajo		Ante una Unidad N°3 hasta Velocidad Nominal, por mantenimiento operacional	Riesgo bajo para el SEN.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		19-12-23 15:00
202311787	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	342	PE RENAUCO I		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere la desconexión de la barra 220 kV de SE Renauco para solucionar falla de sistema de control y protecciones de polo S212, esto asociado a falla anterior (crisis forsose 202311370 del 06/12/2023) del desconectador 890-1 que momentaneamente está presentando falla en su sistema de control y posicionamiento.	Riesgo potencial a equipos e instalaciones	Se requiere la desconexión de la barra 220 kV de SE Renauco para solucionar falla de sistema de control y protecciones de polo S212, esto asociado a falla anterior (crisis forsose 202311370 del 06/12/2023) del desconectador 890-1 que momentaneamente está presentando falla en su sistema de control y posicionamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		19-12-23 09:30
202311788	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1753	PE RENAUCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere la desconexión de la barra 220 kV de SE Renauco para solucionar falla de sistema de control y protecciones de polo S212, esto asociado a falla anterior (crisis forsose 202311370 del 06/12/2023) del desconectador 890-1 que momentaneamente está presentando falla en su sistema de control y posicionamiento.	Riesgo potencial a equipos e instalaciones	Se requiere la desconexión de la barra 220 kV de SE Renauco para solucionar falla de sistema de control y protecciones de polo S212, esto asociado a falla anterior (crisis forsose 202311370 del 06/12/2023) del desconectador 890-1 que momentaneamente está presentando falla en su sistema de control y posicionamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		19-12-23 09:30
202311782	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA POUENCHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	181	HE PEHUENCHE	75	HE PEHUENCHE U2	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará montaje de medidor bomba de refrigeración U1 y posterior pruebas de la misma.	Trabajo Superficial para mitigar los riesgos al máximo.	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-23 10:10
2023114381	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUJUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUJUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	42	Se realizará monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevará a cero MW las unidades U2, U3, U4, U5, U6 y U7.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-23 20:00
2023114401	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	99	Se realizará monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevará a cero MW las Unidades 18, 19, 20, 21, 22, 23, 26, 36, 37, 38.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-23 20:00
2023114416	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1707	PE MALLECO NORTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	66	Se realizará monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevará a cero MW las Unidades: 40, 41, 42, 44, 45, 46, 57, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 74 y 75.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-23 20:00
202311785	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA RIO LIRICAY S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	163	HP LIRICAY	58	HP LIRICAY U1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos de reparación brida de tubería de compensación U1	Los riesgos asociados a esta actividad son bajos debido a que se trabajará con las medidas de seguridad	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		19-12-23 20:00
202311710	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	132	HP SAUZALITO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Unidad desconectada por pruebas de central fiscal.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		19-12-23 20:00
202311786	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	420	HP LA MINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia riego de bocatomas, se requiere realizar desgrapeado por compuestos de barrera móvil, limpieza de riego en cámara de carga y bocatomas. Se requiere ambas unidades detamadas.	Bajo	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	NO (Unidad con Restricción Operativa)		19-12-23 20:00
202311786	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	17	Se realizarán durante el día ceros de 3 horas de carga con 40 MW y 5 horas de descarga con 40 MW en bloques horarios 11 a 17h y 20 a 5h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto HUP ESOT BESS, en las cuales se realizarán durante el día ceros de 3 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieren.	Los riesgos de carga se mitigan con el recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación de programación)		19-12-23 09:00
202311530	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL TERMOELECTRICA ANDINA SPA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Conexión de medidor de potenciales y corrientes a las cables locales con ocasión del proyecto EDAG ZONA NORTE	Sin riesgo, intervenciones se hara con unidad fuera de servicio	DE0038-20 del 25 de enero: ICCI en donde se incluye la implementación de EDAGC de plan de defensa contra contingencias externas (PDCE)	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		19-12-23 09:00
2023117219	Central Generadora	Aprobado sin activación	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	100	HP GUILLECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	70	Se realiza mantenimiento preventivo a servidores CCP 1 y 2 de central Quilico, los equipos se restaran de forma alternada.	La mantención de los equipos se realizara de forma alternada, con esto se evita la pérdida de comunicación	Se realiza mantenimiento preventivo a servidores CCP y 2 de central Quilico.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-23 09:00

**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**

Fecha generación reporte: 10-01-2024 14:30:02  
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC  
 Total registros Generales: 403  
 Total registros Central Generadora: 31

Número	Tipos	Estado	Empresa	Ni Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	184	DDI	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inchi
2023117217	Central Generadora	Aprobado	RÍO TRANQUILIZO S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	184	HP HORINTOS		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	55	Se realizará mantenimiento preventivo a Grupo Electrógeno de la Central, el cual consiste en: Cambio de filtros de aire, petróleo y aceite, cambio de aceite, limpieza en general e inspección de componentes.	Se realizará mantenimiento preventivo a Grupo Electrógeno de la Central, el cual consiste en: Cambio de filtros de aire, petróleo y aceite, cambio de aceite, limpieza en general e inspección de componentes.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-23 08:30		
2023115619	Central Generadora	Aprobado sin activación	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	39	Se realizará Mantenimiento asociado a Cargadores de baterías 120Vcc e inversores de la Central, el cual consiste en: Limpieza más soplado de equipos, mediciones parámetros eléctricos, limpieza sala, etc.	Se realizará Mantenimiento asociado a Cargadores de baterías 120Vcc e Inversores de la Central, el cual consiste en: Limpieza más soplado de equipos, mediciones parámetros eléctricos, limpieza sala, etc.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-23 08:30		
2023115618	Central Generadora	Aprobado sin activación	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	158	HP JUNCAL		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	29	Se realizará Mantenimiento asociado a Cargadores de baterías 120Vcc de la Central, el cual consiste en: Limpieza más soplado de equipos, mediciones parámetros eléctricos, limpieza sala, etc.	Se realizará Mantenimiento asociado a Cargadores de baterías 120Vcc de la Central, el cual consiste en: Limpieza más soplado de equipos, mediciones parámetros eléctricos, limpieza sala, etc.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-23 08:30		
2023109625	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGISA SETE SPA	574	Desconexión	Origen Externo	Programada	188	TER TRINCAO		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Eliminación de punto con sobre temperatura en cables de conexiones de TCC Palo H1 en S/E Pd Pd. Se realizará inspección y retiro de jumpers (BYPASS) para hacer rampas de prensa con diferencia de temperatura. Trabajos solicitados por Saisca. Condiciones requeridas: Central térmica Triscoo fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreros. Se realizará instalación y retiro de jumpers (BYPASS) para hacer rampas de prensa con diferencia de temperatura. Trabajos solicitados por Saisca. Condiciones requeridas: Central térmica Triscoo fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado	ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		19-12-23 08:00		
2023116037	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	378	TER TARAPOCA		CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación bushings de No. T-1 y T-2 de la Central Tarapaca, PH-T1 y PH-T2.	Riesgo bajo para el SEN, en terreno toman las medidas necesarias para realizar trabajo en forma segura.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-23 08:00	
2023115954	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NOBIVIND S.A.	50	Desconexión	Origen Interno	Programada	170	PE TOTORAL		CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión del parque por trabajos de Tratamiento de ácido y retoques de pintura a transformadores de poder y auxiliares de subestación N°1 y N°2. También se realizará inspección anual a equipos de punto.	Bajo riesgo al realizar los trabajos con los equipos desenergizados.	Mantenimiento Preventivo. Desconexión del parque por trabajos de Tratamiento de ácido y retoques de pintura a transformadores de poder y auxiliares de subestación N°1 y N°2. También se realizará inspección anual a equipos de punto.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-23 08:00	
2023116622	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ÉOLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Interno	Programada	292	HP LAJA 1	1759	HP LAJA 1 U2		Otro Tipo de Trabajo	17.2	Se requiere Condición previa. Disponibilidad de ambas unidades. Caudal disponible entre 40 m/s y 80 m/s.	Se requiere realizar pruebas del sistema de vibración de una unidad	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-23 08:00	
2023112802	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	400	PFV CERRO DOMINADOR		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	98	Filtrado de aceite y pruebas eléctricas a transformadores de media tensión 0,4/33 kV pertenecientes a las CT 22, 24, 26, 43 y 48 en PFV Cerro Dominador. Desconexión de equipos de forma alternada según avance de labores. Potencia disponible 98 MW.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con equipos desenergizados.	Filtrado de aceite y pruebas eléctricas a transformadores de media tensión 0,4/33 kV pertenecientes a las CT 22, 24, 26, 43 y 48 en PFV Cerro Dominador. Desconexión de equipos de forma alternada según avance de labores. Potencia disponible 98 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	UF (Unidad con limitación de programación)		19-12-23 08:00	
2023115206	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Programada	164	HP MAMPIL		CENTRAL COMPLETA		Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se solicitan Unidades de Mantenimiento para inspección preventiva a Rodetes lo cual depura indagables las Unidades durante el periodo de revisión	Riesgo del trabajo es bajo ya que se realizará con unidades desenergizadas tomando todos los requisitos de seguridad necesarios	Se solicita desconexión de Unidades 1 y 2 de Ct Mumpil por inspección visual de manera preventiva a rodetes de Unidades	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		19-12-23 08:00	
2023115467	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA US8-TG-TV		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Matriculación activas en estaciones de operación y pasados servidores Matriculación reglas en TSE	Riesgo bajo, se consideran todos los procedimientos de seguridad de ENGE.	Durante la ejecución de los trabajos se podrán ocurrir interferencias en los servicios y comunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-23 08:00	
2023115134	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	183	TER OLIVOS		CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	115.2	S/E Choapa Palo H5 lavado de aislación equipos energizados en patio 110 kV.	No Reconnect S2H5 hasta Central Olivos	Lavado de aislación equipos en servicio. (Trabajos de terreno CGE solicitan no conectar S2H5, Central Olivos disponible en caso de generación.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-23 08:00	
2023117276	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Programada	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Detención de Central Chacayes para inspección y limpieza de rojas con bujes	Riesgo bajo. Ejecutado por personal calificado de acuerdo a procedimientos	Limpieza necesaria por acumulación de material vegetal en parte inferior de rojas	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		19-12-23 08:00	
2023114533	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	36.5	Central Completa. Ejecución de Prueba de Potencia Máxima a solicitud del Coordinador carta DE N°0504	Medio	Central Completa. Ejecución de Prueba de Potencia Máxima a solicitud del Coordinador carta DE N°0504	No tiene consumo afectado	ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la DSI)		19-12-23 08:00	
2023116027	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1363	TER HUASCO UB		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar lavado de Bushing y Muños Transformador Principal T-Gas N° 3.	Trabajos con riesgo bajo	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		19-12-23 07:30	







**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 31-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Línea: 163

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	701	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202310780	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701		GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 L4	Lavado de Aislador	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislador en L 220KV se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	El riesgo es bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Si Malentendido: Condición de No Reconectar. Invernosmes 5209 - 5210.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
202310902	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1630		FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Colchante cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Frontera-Lagunas C2. Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: LAGUNAS: 5211 No reconectar. Frontera: 5214 y 5215 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202310963	Línea	Ejecución Exitosa	ENERGÍA SIEFE SPA	574	Desconexión	Origen Externo	Programada	1416		QUELLÓN - CENTRAL QUELLÓN II 23KV	3334	QUELLÓN - CENTRAL QUELLÓN II 23 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Eliminación de punto con sobre temperatura en pautas de conexiones de TTEC Palo #1 en S/E Pd Pd. Se realizará instalación y retiro de jumpers (BPS0) para hacer reemplazo de prensa con diferencia de temperatura. Trabajos solicitados por Saesa. Condiciones requeridas: Abierto 5202 en S/E Quellón. Abierto 5212 en S/E Central Quellón II.	Eliminación de punto con sobre temperatura en pautas de conexiones de TTEC Palo #1 en S/E Pd Pd. Se realizará instalación y retiro de jumpers (BPS0) para hacer reemplazo de prensa con diferencia de temperatura. Trabajos solicitados por Saesa. Condiciones requeridas: Abierto 5202 en S/E Quellón. Abierto 5212 en S/E Central Quellón II.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
202310970	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547		TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3603	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Callahué cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Geoglifos: 5245,5246 No reconectar. Tarapacá: 5212 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202310972	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547		TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Callahué cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Geoglifos: 5212,5212 No reconectar. Tarapacá: 5212 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202310973	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548		GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Callahué cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Geoglifos: 5215,5212 No reconectar. Lagunas: 5225 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202310974	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548		GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Callahué cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Geoglifos: 5216, 5216 No reconectar. Lagunas: 5226 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202311018	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381		LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3374	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Subestación Kimal, 5262 - 5263 - 5265 - 5266 con bloqueo a la reconexión inmovilizado instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 a L 500KV Los Changos - Kimal, C2	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202311019	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381		LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3375	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Subestación Kimal, 5262 - 5263 - 5265 - 5266 con bloqueo a la reconexión inmovilizado instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 a L 500KV Los Changos - Kimal, C2	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202311842	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154		CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 10-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403  
Total registros Línea: 163

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(1)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023112582	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILDS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILDS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 330	Bajo	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 330 Restricciones: Subestación Negules, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Negules, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Negules, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, S26 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08.00	
2023112583	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILDS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILDS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 330	Bajo	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 330 Restricciones: Subestación Negules, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Negules, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Negules, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, S26 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08.00	
2023112638	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1972	LAGUNAS - MATILLA 220KV	3679	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matilla Lavado de aislación a equipos primarios Paños I1, J1L1, J2E1 y E2 aisladores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Matilla, S21, S27F1, S27F2, S28 No reconectar Lagunas, S210 No reconectar PV Alcatraz Salar: S26, S28 S0 (S00) (N6) No reconectar instalaciones en Riesgo: Transformador N°1 220/33 kV Matilla o Transformador N°2 220/33 kV Matilla o 220kV Matilla - Lagunas, C1	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08.00			
2023116892	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 491 a 524	Bajo	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 491 a 524 Restricciones: Subestación Matencillo, S213 con bloqueo a la reconexión Subestación Matencillo, S214 con bloqueo a la reconexión Subestación Don Hector, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hector, S20 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08.00	
2023112874	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1109	O'Higgins - COLOSO 220KV	2068 2069	O'Higgins - EST. N°23 220KV C1 EST. N°23 - COLOSO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Reparación de conductor entre las estructuras F1 y F23 de la LT O'Higgins - Coloso Cto. 2	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08.00		
2023112931	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1675	POIPAKO (TRANSELEC) - LAS TORTOLAS 220KV	4026 4017 4028 4029	POIPAKO (TRANSELEC) - EST. 1 220KV C1 EST. 1 - EST. 39 220KV C1 EST. 39 - EST. TAD CH 220KV C1 EST. TAD CH - S/E LAS TORTOLAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo de operación de la LT 220 KV Poipako - Las Tortolas durante la ejecución del lavado	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08.00		
2023112986	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas...	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada - Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Maule - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, del acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del lado de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue-Maule.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08.00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 31-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Línea: 363

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023112991	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERRICO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERRICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Mantenimiento a estructuras de la línea (Reparar estructuras dañadas durante los rbo de conductor)- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Parral- Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Parral- Charrúa.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	afectado	ninguno	19-12-23 08:00
2023112995	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658	SAUZAL - RANCAGUA 154KV	1240 1433	SAUZAL - TAP M V CENTRAL 154KV C1 TAP M V CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalaciones energizadas.- Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Sauzal-Rancagua, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Sauzal-Rancagua.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	afectado	ninguno	19-12-23 08:00
2023112998	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: 1 500V Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 VV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	afectado	ninguno	19-12-23 08:00
2023113021	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NINIVEL - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca muerta en Franja de servidumbre desde estructura N° ML - 66.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier -.- Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier -.- Constitución.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	afectado	ninguno	19-12-23 08:00
2023113031	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 VV Entre Rios-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	afectado	ninguno	19-12-23 08:00
2023113039	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: 1 500V Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 VV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	afectado	ninguno	19-12-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 10-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Línea: 163

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Polea(s)	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202311010	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4081 4086 4092 4623 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 (EN_REVISION) EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 (EN_REVISION) EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Río Toltén-Lastaria, C1 o Línea 220KV Río Toltén-Lastaria, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con empresas STS y Transmisora Melipuco.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-12-23 08:00
202311134	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Roca de vegetación en frango de verduchubra.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Peumos-Temuco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con CGE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-12-23 08:00
202311391	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Roca de vegetación en frango de verduchubra.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Colbún.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-12-23 08:00
202311392	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Roca de vegetación en frango de verduchubra.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Colbún.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-12-23 08:00
202311350	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, L220 KV Punta Sierra - Las Palmas, - A solicitud de Centella Transmisión	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Colbún.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-12-23 08:00
202311359	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, L220 KV Punta Sierra - Las Palmas, - A solicitud de Centella Transmisión	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Colbún.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		19-12-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 10-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Línea: 163

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023113594	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L1 C1 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarco Solar: LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizar el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes	Medio	Planteo, Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a Tierra), A solicitud de Tamarco Solar: LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizar el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de apata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (SKUB), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-23 08:00
2023113597	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MAITENCILLO CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L2 C2 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarco Solar: LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizar el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes	Medio	Planteo, Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a Tierra), A solicitud de Tamarco Solar: LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizar el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de apata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (SKUB), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-23 08:00
2023116834	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 2438 a 272	Bajo	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 2438 a 272. Restricciones: Subestación P. Sierra, S21 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-23 08:00
2023115846	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA OHLE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1565	NUÉVA CHUQUICAMATA CHUQUICAMATA 220KV	3054 3646	EST. 340 - CHUQUICAMATA 220KV C1 NUÉVA CHUQUICAMATA - EST. 340 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCION CON DRON EN LINEA 220KV 78	RIESGO BAJO SEGUN MATRIZ	ALISO AL CONSUMADOR ELECTRICO NUDO DE DRON EN ZONA Uta. L 78	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-23 08:00
2023115742	Línea	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV	3403 3404 4800 4801 4802 4803 339	SAN FCO DE MOSTAZAL - ESTRUCTURA 185 66KV C1 (EN REVISION) ESTRUCTURA 185 - ESTRUCTURA 233 66KV C1 (EN REVISION) SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - EST. 196 66 KV C1 EST. 196 - EST. 323 66 KV C1 EST. 233 - EST. 345 66 KV C1 EST. 245 - TAP HOSPITAL 66 KV C1 TAP HOSPITAL - PAINE 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación a las estructuras de la L56KV Paine - San Francisco de Mostazal y procedimientos CCE SF Paine y C185 - SF la línea.	Riesgo medio y bajo, con procedimientos de control de riesgos	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores S282 en SF Paine y C185 - SF San Francisco de Mostazal.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-23 08:00
2023113789	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRPULLU 220V	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHIRPULLU 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roco de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirpullu C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirpullu C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena. No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-23 08:00
2023113790	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRPULLU 220V	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHIRPULLU 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roco de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirpullu C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirpullu C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena. No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-23 08:00

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Línea: 363

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202311800	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3436	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomen... Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Valdivia C1 a Línea 220 KV El Laurel - Valdivia C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
202311801	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3437	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomen... Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Valdivia C1 a Línea 220 KV El Laurel - Valdivia C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202311832	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3464	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C1 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación con método potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación con método potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202311833	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3462 3465 3466 3467	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación con método potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación con método potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202311842	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Sauzal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202311843	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Sauzal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202311849	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MEUPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4061	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chiqueta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Seccionadora Alto Meupilla - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Meupilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	



Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02  
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC  
 Total registros General: 403  
 Total registros Línea: 363

Numero	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023113850	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MEUPURIL - SECCIONADORA LD AGUIRRE 220KV	4860	EST. 189A - SECCIONADORA LD AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Corre y poda de árboles bajo conductor Coordinado con Chiquita.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor (Chiquita) La Florida Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Seccionadora Alto Meupuril - LD Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Meupuril - LD Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023114005	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	283	CHDAPA - QUEREO 110KV	269	CHDAPA - QUEREO 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación con instalación en servicio controlado en terreno. Interruptor 52H1 de SE Choapa.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera precauciones interruptor 52H1 de SE Choapa.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023114057	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	730	TAP MARISCAL - MARISCAL 110KV	1226 1227	TAP MARISCAL - MARISCAL 110KV C1 TAP MARISCAL - MARISCAL 110KV C2	Roca y poda franja serodumbre		Se realizará trabajo de poda de árboles.	Bajo trabajo a realizar bajo procedimiento de (Chiquita) La Florida circos 1 y 2 planificado con SDR 268-2023	Se solicita orden de no reconectar LT 120 KV para realizar cambio de herramienta y componentes mediante procedimientos de trabajo a intervención definido para tal efecto.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023110549	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1032	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		"ENSANCHE PULADORA DISTINTE TORRE E-EST 1220KV Atacama - Esmeralda para posicionamiento de equipo cabrestante.	Bajo	"RESTRICCIONES" Subestación Atacama, 5211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 5211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52H3 con bloqueo a la reconexión. Toreros, SE Guardamarinas 52H2 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023114205	Línea	Ejecución Exitosa	COBÚN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339 1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1 CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Roca y poda franja serodumbre		Roca de vegetación en franja de serodumbre.	Nivel de Riesgo Bajo	Sodr N° 0209, Roca de vegetación en franja de serodumbre.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023114344	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	684	MINERO - CORDILLERA 110KV	56	MINERO - CORDILLERA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión por cambio de herramienta y componentes mediante procedimientos de trabajo a intervención definido para tal efecto.	Riesgo a las personas: Contacto con energía y Arc Flash. Estos riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo a intervención definido para tal efecto.	Desconexión de Línea MICH para realizar cambio de herramienta y componentes mediante mediciones en Faña trabajo a intervención definido para tal efecto.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023114847	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	684	MINERO - CORDILLERA 110KV	70	MINERO - CORDILLERA 110KV C2	Mantenimiento preventivo		Trabajos asociados a S0 2023114344	Riesgo a las personas: Contacto con energía y Arc Flash. Estos riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo a intervención definido para tal efecto.	Precaución a la reconexión, no reconectar línea Minero Cordillera 110KV C2. En caso de desconexión por acción de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023114373	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1086	ENCUENTRO - RANDE 220KV	2056	PATIO DE MUJAS ENCUENTRO - RANDE 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación: Línea de Alta tensión 1.4 220 KV RANDE - ENCUENTRO, 7,5 km - 20 estructuras, hasta equipos primarios de S/E Rande	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según procedimientos de seguridad.	Lavado de aislación: Línea de Alta tensión 1 y 220 KV RANDE - ENCUENTRO, 7,5 km - 20 estructuras, hasta equipos primarios de S/E Rande	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023114531	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION MINISTRO MINER	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación Línea 220 KV Encuentro - MMH - Tichack	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	S/E MINIPHO RECONECTAR 5211 S/E ENCUENTRO 5211 SE RECONECTAR 5211	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023114803	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - TCHTACK 220KV	3392 3500	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO - TCHTACK 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación Línea 220 KV Encuentro - MMH - Tichack	Riesgo bajo, se consideraran todas las medidas de seguridad.	Requeridos: No Reconectar SE Encuentro 5211 SE MMH 5211	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023114846	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Externo	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C4	Otro Tipo de Trabajo		SECCION LOGO SE Malbecillo: Proyecto operacional Logos Nov1 reemplazo de LRT DE D20-L3 reemplazo de la actual RTU G20 por la nueva RTU G20D, en la S/E MANTENCILLO - Se dimensionará la actual RTU G20D confirmando el estado de "BUENA DE SERVICIO" para pasar todas las redes de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G20D vía protocolo D20-ISA - Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control vía la nueva RTU G20D en conjunto con personal de la empresa	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación en posición Local y a disposición del jefe de Faena. S/E Malbecillo SW TELECONTROL, S226, B101, B102 y B103 correspondientes. S/E Malbecillo SW TELECONTROL, S226, B101, B102 y B103 en posición Local y a disposición del jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	
2023115003	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Bloqueo a la reconexión del 52H1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transnec. Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transnec.	Documento gestionado a solicitud de Transnec.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Línea: 363

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023115037	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1384	ILAPA - CARRERA PINTO 220KV L1	1386	EST TR1 - CARRERA PINTO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 581 a 709	Actividades: Inspección Visual Pendiente. INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 581 a 709. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena.		No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023115052	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Otra de migración de ruidos.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023115089	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, líneas energizadas (Doble circuito)	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023115090	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, líneas energizadas (Doble circuito)	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023115117	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA VALLE CENTRAL	158	Intervención	Origen Externo	Programada	666	TAP MINERA VALLE CENTRAL - MINERA VALLE CENTRAL 154KV	10	TAP MINERA VALLE CENTRAL - MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transilec mediante SGI N° 6381/2023, orden de precavación no reconectar interruptores S2A1, S2A2 y S2A3 de S/E Minera Valle Central por trabajos de corta y/o poda de árboles en varias zonas línea 154 KV Central Rancaigua C1.	Corta y/o poda de árboles en varias zonas línea 154 KV Central Rancaigua C1.		No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023115230	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	284	CHQAPA - QUINQUIMO 110KV	301	CHQAPA - QUINQUIMO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de recomanación de interruptor S2H1 en SE Chiquapa y de S2H1 en SE Chiquapa y de S2H1 en SE Chiquapa, Equipos para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Trabajo a cargo de riesgo Medio, Equipos para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Bloqueo Reconexión interruptor S2H1 en SE Chiquapa y de S2H1 en SE Chiquapa.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
20231154816	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	270	CACHAPOAL - MACHALI 66KV	553	CACHAPOAL - MACHALI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE Distribución (S000 191312) se requiere Bloqueo de reconexión automática interruptor S2B2 SE Cachapoal por trabajos en sus redes cercanas a 220KV 56KV.	Trabajo a cargo de riesgo Medio.		No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023115450	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de perinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Actividades: Instalación de perinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel. Nivel de Riesgo: Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Línea: 363

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Inactivo	Fecha Inicio
202315441	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POIPAKO (TRANSELEC) 220KV	4154 3887 3971	E-119 - POIPAKO (TRANSELEC) 220KV C1 E-838 - E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA - E-838 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - Poipako circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Poipako circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
202315442	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POIPAKO (TRANSELEC) 220KV	3970 3887 4115	RIO ACONCAGUA - E-838 220KV C2 E-838 - E-119 220KV C2 E-119 - POIPAKO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - Poipako circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Poipako circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
202315461	Línea	Ejecución Extensa	COE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV	229	PAN DE AZÚCAR - EST. 35 66KV C1	Roca y poder franja verde/rojo	Sin Limitaciones	Podá y tala de árboles cercanos a la línea.	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de recios del interruptor 5383, en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión, se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
202315690	Línea	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METRODUCIANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	447	ALTO JAHUEL - FLORIDA 110KV	765 768 1450 1451 762	TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C1 TAP SANTA ROSA - TAP SANTA RAQUEL 110KV C1 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C1 TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C1 ALTO JAHUEL - TAP BUIN 110KV C1 TAP BUIN - TAP LA PINTANA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará trabajo de mantenimiento preventivo sobre un LT 110 KV TAP MARISCAL - MARISCAL 110KV C1 y C2	Trabajo sin riesgos asociados.	No reconectar previa coordinación con Transnet, SPPA, Transelc. Bloqueado con SO 202314057, 202314061	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
202315732	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cruz y Cruz 2 (Protección de Saco)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Requeridos: S/E Norgener/Safular y Reconexión F5 5215 y 5216. S/E Crucero/Safular y Reconexión F5 5213 y 5214. S/E La Cruz/Safular y S/E 5215 - 5217 - 5211 - 5216. S/E Bariles/Safular y S/E 5211, 5212, 5217.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
202315733	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑIA DOÑA MEL DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1083	ENCUENTRO COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Para cruce entre estructuras 1202 (220 de la línea 220 [KV] Encuentro - Colahuasi) 1 y 2, se optimizarán los trabajos de instalación de portales, verificado de estructuras, tendido de prealberto, piloto, conductor y OPGW del vano 2 y de la línea 2a2 [KV] S/E Tapa - María Elena. El desarrollo de estos trabajos será en horario diurno.	Riesgo Bajo, Trabajos de instalación de portales, verificado de estructuras, tendido de prealberto, piloto, conductor y OPGW del vano 2 y de la línea 2a2 [KV] S/E Tapa - María Elena. El desarrollo de estos trabajos será en horario diurno.	Se desahallará de reconexión automática S/E Encuentro 528 y 529 120 y 130kV.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
202315753	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obra Capeo no VI Reemplazo de conductor L220V Atacama - Esmeralda: Extra conductor antiguo y Tendido conductor nuevo Fase 1, E584-660	Bajo	Activación: Tendido de perfil piloto, instalación de equipos de tensión extremos E158 y E 160, instalación de portales de protección y sistema de enmaldado. Trabajo de enmaldado a zona de proyección fase 1. Instalación de tramos auxiliares en cruces de Fase 1 en estructura N° 158 y 160, instalación y retiro de bloques zonales de Fase 1, traslado de conductor desde cuerpo estructura a la punta de cruce en anchajes (Fase 1) desde E584 a E160. Restricciones: Subestación Atacama, 5231 con bloqueo a la	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
202315838	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1010	CENTRAL DIESEL TAMAYA - SALAR 110KV	1858	CENTRAL DIESEL TAMAYA - SALAR 110KV C1 L48	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado Aisladores Línea Energizada.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR, S/E Tamaya 5211, S/E Salar 5246 - ENCARGADO MANOBRAS: Operador Transnet.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
202315850	Línea	Ejecución Extensa	PARKER FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO SPA	1932	Intervención	Origen Interno	Programada	1607	SOL DEL DESERTO - MARIA ELENA 220KV	3780	SOL DEL DESERTO - MARIA ELENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Escarpe bajo línea energizada.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E María Elena: Bloqueo a la reconexión 529 y 52102. S/E Elevadora PVF 500. Bloqueo a la reconexión 521.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
202315958	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARIA ELENA 154KV C1 TAP MARIA - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 Línea 220 KV Hualpen-Guandú, C1 Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Línea: 363

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Mecidad	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Inactivo	Fecha Inicio
2023115959	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GURIDO 220 IV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 IV Hualpen-Laguin, C1 o Línea 220 IV Hualpen-Gurido, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00
2023115986	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca masiva en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 IV Charra-Hualpen, C1 o Línea 154 IV Charra-Conceptión, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023115987	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca masiva en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 IV Charra-Hualpen, C1 o Línea 154 IV Charra-Conceptión, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023115995	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	321	SAN VICENTE - NEWIN 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Limpieza cadenas de aislación de la estructura E-20. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Limpieza cadenas de aislación de la estructura E-20. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Newen-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023116018	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULUNQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULUNQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pulunke - Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023117934	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de tirantes a estructura E-125 del circuito 2 por riesgo de inestabilidad Coordinado con C. Sauzal.	Medio	Actividades: Instalación de tirantes a estructura 125 del circuito 2. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal. Riesgo: Línea de 110 IV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 IV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Satisfacción de fauna de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023116056	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	PARRAL - CAUQUIENES 66KV	3279 2629	PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1 TAP PASO HONDO - CAUQUIENES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del S20 en SE Parra por trabajos de poda y mantenimiento con LEE en la L1 66V Parra Cauquiemes. Esto coordinado con Chiquinta la precaución en Tap Paso Hondo.	Riesgo medio con Bloqueo.	MPB con LEE y poda.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
2023116079	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	166	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV	1314	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 IV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220 IV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Línea: 363

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202316080	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	166	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV	1960	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Toro-Antuco, C4 o Línea 220 KV El Torero, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
202316084	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VAMOS 220 KV	4157	EST.65A - EST. 145N 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roco en franja de servidumbre - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roco en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal-Los Vamos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
202316211	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividad: Reemplazo cable de guardia en vano E18 - E160	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: Reemplazo cable de guardia en vano E18 - E160 Subestación Atacama, C1. Subestación Esmeralda, C211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, C211 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
202316399	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Reemplazo de perfiles en estructura N°E - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de perfiles en estructura N°E. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kv Hualpén-San Vicente, C1 o Línea 154 kv Hualpén-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	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
202316400	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Reemplazo de perfiles en estructura N°E - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de perfiles en estructura N°E. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kv Hualpén-San Vicente, C1 o Línea 154 kv Hualpén-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	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	
202316425	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDOÑES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDOÑES 110KV C1 CHUSCHAMPS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Mantenimiento: Montaje de Cuerpos Superiores Plano estructura Altas y Vigas Marcos de Barra, incluye montaje de guarnición punta franjón y postes de alumbrado	Actividades: Montaje de estructura Altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S2N2017. Ampliación SE. Montaje de Cuerpos Superiores Pilares estructura Altas y Vigas Marcos de Barra, incluye montaje de guarnición punta franjón y postes de alumbrado. *** Nota: Trabajos se realizarán con viento proveniente instalable provisoriamente.*** Nota: Se mantendrá instalado barreras new safety a 1 metro de Carro Duro.*** Nota: Cambió la tura cascabels y se arrojó en todo momento por momento por	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00		
202316431	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDOÑES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDOÑES 110KV C1 CHUSCHAMPS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido, engrampado y templado de conductor de alta tensión ML Pulo H7 a Torre SA. Cambio pluma reparatura los dispositivos remises de seguridad a los puntos engrampados, no cruzar en ningún momento por canales.	Actividades: Tendido de línea AT sobre Barra Engrampada, Tendido, engrampado y templado de conductor de alta tensión ML Pulo H7 a Torre SA. Nota 1: Cambio pluma reparatura los dispositivos remises de seguridad a los puntos engrampados, no cruzar en ningún momento por canales y se apoyará en todo momento con personal guanteo o rigger. En la elaboración del Estado Operacional de terreno, en caso de detectar situaciones de riesgo, se debe considerar al ITO.***Nota: En la	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 10-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Línea: 161

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	ID(L)	Tren(L)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Medición	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
202316435	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1382	DESGO DE ALMAGRO - ILIAPA 220KV L1	3180	DESGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA TR1 220KV L1 C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN ESTRUCTURAS N° 770 - 777	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	
202316439	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	194	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MEDECION DE MALLAS A TIERRA L 110 PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS MEDICION DE MALLAS ED, 12 y 24 Medidas se realizarán con trapado	Medio		No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	
202317935	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de tirantes a estructura F-125 del circuito 2 por riesgo de inestabilidad. Coordinado con C. Saenz.	Medio		No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 08:00
202316580	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	QUINQUIMO - MARELLA 110KV	304	QUINQUIMO - CASAS VIEJAS 110KV C1 CASAS VIEJAS - MARELLA 110KV C1	Roca y pedre franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.		No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 08:00
202314792	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYAGUES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYAGUES 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LUCANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión 110KV Muelle - Guayaques.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Se requiere bloqueo interruptor 52H de SE Marbella.	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 08:00
202316826	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo del relé verificador de sincronismo existente y block de pruebas.	Reemplazo del relé verificador de sincronismo existente y block de pruebas. Se incluye: - Verificación de alimentado existente. - Tendido de cables de control comunicación y sincronización horaria. - Desconexión y retiro del relé, block de pruebas y retis de pruebas. - Montaje y conexión del nuevo relé y block de pruebas. - SAT. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: - Palta Transformación (TOS) - Tarapacá o Palta Transformación (TOS) - Tarapacá o S.S.A. C.C. - Tarapacá o S.S.A. C.C.		No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	
202316827	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo del relé verificador de sincronismo existente y block de pruebas.	Reemplazo del relé verificador de sincronismo existente y block de pruebas. Se incluye: - Verificación de alimentado existente. - Tendido de cables de control comunicación y sincronización horaria. - Desconexión y retiro del relé, block de pruebas y retis de pruebas. - Montaje y conexión del nuevo relé y block de pruebas. - SAT. - Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: - Palta Transformación (TOS) - Tarapacá o Palta Transformación (TOS) - Tarapacá o S.S.A. C.C. - Tarapacá o S.S.A. C.C.		No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	



Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403  
Total registros Línea: 363

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDQ	Línea	ID(L)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Inactivo	Fecha Inicio
2023117001	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1468	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilos: Trabajos previos al reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Se incluye: Verificación de alambrado existente.- Disposición y energización provisional relé.- Tendido y conexonado de cables de comunicación y sincronización	Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E Los Vilos. Trabajos previos al reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Se incluye: Verificación de alambrado existente.- Disposición y energización provisional relé.- Tendido y conexonado de cables de comunicación y sincronización horaria.- Pruebas Nivel 2 y 3 en conjunto con AT 118496. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Inactivo	19-12-23 08:00		
2023117002	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilos: Trabajos previos al reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Se incluye: Verificación de alambrado existente.- Disposición y energización provisional relé.- Tendido y conexonado de cables de comunicación y sincronización	Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E Los Vilos. Trabajos previos al reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Se incluye: Verificación de alambrado existente.- Disposición y energización provisional relé.- Tendido y conexonado de cables de comunicación y sincronización horaria.- Pruebas Nivel 2 y 3 en conjunto con AT 118496. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Inactivo	19-12-23 08:00		
2023117003	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilos: Trabajos previos al reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Se incluye: Verificación de alambrado existente.- Disposición y energización provisional relé.- Tendido y conexonado de cables de comunicación y sincronización	Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E Los Vilos. Trabajos previos al reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Se incluye: Verificación de alambrado existente.- Disposición y energización provisional relé.- Tendido y conexonado de cables de comunicación y sincronización horaria.- Pruebas Nivel 2 y 3 en conjunto con AT 118496. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Inactivo	19-12-23 08:00		
2023117006	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELUJOSA SANTA FE 220KV	4892 4893	EST. 401 (TO SF ENERGIA) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - EST. 409 (PACIFICADOR) CHARRUA-SANTA FE) 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con método podo a distancia en Estructura 401 a 407	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos CMPC y EPS	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Inactivo	19-12-23 08:00		
2023117030	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3278 3279	EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1 EST. 2348 - PUNTA DE SIERRA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de Línea 220 KV La Cebada - Tap Off Monte Redondo - Punta Sierra C1 y C2 Cebada - Punta Sierra C2. Estructuras 248 y 272. Requerimientos en S/E Punta Sierra arriba los transformadores (T) en los circuitos de los pafes 5215 y 5214	Riesgo bajo, planificado por Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Inactivo	19-12-23 08:00		
2023117115	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERRICO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 537A 154KV C1 EST. 537A - MONTERRICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Corte y poda de árboles -No reconectar interruptores aislados a la instalación en riesgo.	Actividades: Corte y poda de árboles Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 524V Parral Monterrico, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Inactivo	19-12-23 08:00		
2023117176	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1024 1026 1028 1029 1030 1031 1032 895 897 898 899 881 882 883 884 885 886 887 1023 1022	TAP MAUPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PUMAHUEI - TAP LO VALLEDOR 110KV C2 TAP PUMAHUEI - TAP SAN JOSÉ 110KV C2 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C1 TAP SAN JOSÉ - TAP PALMAYUTOS 110KV C2 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUMAHUEI 110KV C1 TAP LO VALLEDOR - TAP MAUPU 110KV C1 TAP MAUPU - TAP SANTA MARTA 110KV C1 TAP PALMAYUTOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C1 TAP PUMAHUEI - TAP SAN JOSÉ 110KV C1 TAP SAN JOSÉ - TAP PALMAYUTOS 110KV C1 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C1 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C1 CERRO NAVIA - TAP PUMAHUEI 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - TAP MAUPU 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aislación en los pafes de la subestación.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de ASEA. Los componentes no se lavan de forma simultánea. Relacionado con 2023117172	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Inactivo	19-12-23 08:00		
2023117208	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUASTE 66KV	613	COCHARCAS - HUASTE 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 5285 de S/E Cocharcas por trabajos de poda y roca en la LT 66KV Cocharcas-Huaste.	Riesgo medio con bloqueo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Inactivo	19-12-23 08:00		



**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Línea: 363

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	IDCJ	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202313030	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1536	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST 22 - EST 23 66KV C1 EST 23 - EST 264 66KV C1 EST 264 - EST 365 66KV C1 EST 365 - TAP MIRIVUD 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas...	Bajo	Actividades: Rosa masivo en franja de servidumbre desde estructura N° ML - 405. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución - Temporales de los Riegos. Durante los Trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No recomendar interruptores que sirvan a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202312603	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - LLAPHEL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUE 110KV C1 TAP PUNTAQUE - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - LLAPHEL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloques S2H1 en SVEE Ovale y protección S2H2 en S/E Puntaque. Dependiendo de la condición de la topografía existente en el momento. Bloques S2H3 S/E Ilapel	Bajo riesgo durante todo el trabajo. Fases planificadas y controladas en terreno.	Bloques S2H1 en SVEE Ovale y protección S2H2 en S/E Puntaque. Dependiendo de la topografía existente en el momento. Bloques S2H3 S/E Ilapel	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202311378	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	371 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS UNIDOS 66KV C1 CHIRAGUITO - ROSARIO 66KV C1 RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS UNIDOS - CHIRAGUITO 66KV C1	Roca y pasto franja arredondada	Sin Limitaciones	Se realizará control de vegetación en los pasos de servidumbre	bajo riesgo durante todo el trabajo. Fases planificadas y controladas en terreno	Por trabajos de vegetación en rama de LT 66KV Rancagua - Rosario, se requiere el bloque de reconexión del interruptor S284 de S/E Rancagua. Se consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202311702	Línea	Ejecución Exitosa	SOVIDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	479	OCHAGAYIA - FLORIDA 110KV	996 998 999 1003 1004 904 905 906 909 910 911	OCHAGAYIA - TAP CLUB HIPICO 110KV C2 TAP CLUB HIPICO - TAP SAN JOAQUIN 110KV C2 TAP MACUL - FLORIDA 110KV C2 TAP SANTA ELENA - TAP MACULA 110KV C2 OCHAGAYIA - TAP CLUB HIPICO 110KV C1 TAP CLUB HIPICO - TAP SAN JOAQUIN 110KV C1 TAP MACUL - FLORIDA 110KV C1 TAP SANTA ELENA - SANTA ELENA 110KV C1 TAP SANTA ELENA - TAP MACULA 110KV C1 TAP SAN JOAQUIN - TAP SANTA ELENA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de la subestación.	Operación indispensable de parte asociado mientras se genera el lavado de aislación.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SESA, los lavados no se realizan de forma simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202311709	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1539	CHARRUA - LUCERO 66KV	3320 1211 1212 4326 3674 4321	CHARRUA - ESTRUCTURA 26 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 (EN REVISION) TAP TRES ESQUINAS - EST 7888 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de la subestación.	Riesgo medio con bloqueo.	Obras civiles bajo la LT.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202316446	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Valenar: Pólo 110 KV. Montaje Casa 3500 (con uso de camión).	Bajo	Actividades: Montaje de revestimiento de casetas y Salas GIS, S26617 Ampliación SE Valenar: Pólo 110 KV. Montaje Casa 3500 (con uso de camión). ** Nota 1: Para montaje de módulos se considerará trabajos con apoyo de camión (pluma y apoyo de personal sobre Andamios (en algún momento se considerará que camión se posicionará bajo Línea 110 KV). ** Nota 2: Cambio pluma solo apoyará para sacaramiento de materiales sin sobrepasar los 25 metros a la línea Maitencillo-Valenar 110 KV. ** Nota 3: Se	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202316411	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Valenar: Pólo 110 KV. Montaje equipos y luminaria Palo HTL, incluye instalación chicote y conexadoado MFF a estructuras.	Bajo	Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, S26617 Ampliación SE Valenar: Pólo 110 KV. Montaje de Estructuras equipos y luminaria Palo HTL, incluye instalación chicote y conexadoado MFF a estructuras. ** Nota: No se realizará humedado diario del terreno para evitar contaminación de las aisladores. ** Nota: Cambio no ocurrirá casetas existentes. *** Nota: Cambio no se guada en todo momento por personal palanero o Riggar. *** Nota: Diagrama se normalización los	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202313899	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1468 1469 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Piedra, INSPECCIÓN VISUAL, ESTRUCTURAS N° 437 a 433	Inspección Visual Piedra, INSPECCIÓN VISUAL, ESTRUCTURAS N° 437 a 433	No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	
202313900	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Piedra, INSPECCIÓN VISUAL, ESTRUCTURAS N° 437 a 433	Inspección Visual Piedra, INSPECCIÓN VISUAL, ESTRUCTURAS N° 437 a 433	No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 403

Total registros Línea: 363

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
20231204	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1676	LAS TORTOLAS - LOS MAITENES 220KV	4020 4021 4022	S/E LAS TORTOLAS - EST. T42 CH 220KV C1 EST. T42 CH - EST. B3 220KV C1 EST. B3 - S/E LOS MAITENES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requieren Precaución de No Reconectar la LT 220 KV Las Tortolas - Maitenes por Lavado de aisladores con línea energizada donde el chorro de agua es aplicado a presión para el retiro de la contaminación desde la superficie de los aisladores. Considera no reconectar las líneas que se encuentran en las estructuras C1-09 y 24 a 33 de la LT 220 KV Pájaros - Las Tortolas.	Riesgo de operación de la LT 220 KV Maitenes - Las Tortolas durante la ejecución del Lavado de la LT 220 KV Pájaros - Las Tortolas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	
20231104	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOITEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4035 4036 4627	EST. 101 - EST. 254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 101 - EST. 254A 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. - instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Río Tóiten-Lastarría, C1 a Línea 220KV Río Tóiten-Lastarría, C3.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloqueos del jefe de faena. No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con empresas STV y Transmisora Melipenco.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 08:00		
202310910	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE MANTENIMIENTO PROYECTO ID 1005530: REEMPLAZO DE INTERRUPTORES DE PODER 52M4, CONSTRUCCION E INSTALACION DE CERCO DURO.	Actividades: Instalación de cerco delimitador para obra, SE MANTENCILLO PROYECTO ID 1005530 REEMPLAZO DE INTERRUPTORES DE PODER 52M4, CONSTRUCCION E INSTALACION DE CERCO DURO. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación, Maternidad, Camión y cadenas plásticas Delimitado zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 08:00			
202311171	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	89	Intervención	Origen Externo	Programada	1727	MULCHEN - SANTA CLARA 220 KV	4120 4124	MULCHEN - EST. T1 220 KV C1 MULCHEN - EST. T1 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de EGP se requiere Bloqueo de reconexión automática de LT 220 KV Santa Clara Mulchén C1 y C2 por Trabajos programados de Enel Green Power. En relación al proyecto MR aumento de capacidad Línea de Transmisión PER - Mulchén (NUP 3494), se realizan trabajos de tendido de conductor LT 220KV entre las nuevas torres de las estructuras T888 y T898. No Reconectar Línea 220KV Mulchén - Santa Clara, la cual genera interferencia en el vano comprendido entre las T120 y T121. (Línea Transchile) con nuestra nueva línea en construcción.	Riesgo declarado por EGP.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 08:00		
202311532	Línea	Ejecución Exitosa	PARKIE EOLICO CAMPO UNDO SPA	89	Intervención	Origen Externo	Programada	1727	MULCHEN - SANTA CLARA 220 KV	4121 4125	EST. T1 - SANTA CLARA 220 KV C1 EST. T1 - SANTA CLARA 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tenere se requiere Bloqueo de Reconexión de la LT 220 KV Mulchén Santa Clara C1 y C2 por Trabajos programados de Enel Green Power. En relación al proyecto MR aumento de capacidad Línea de Transmisión PER - Mulchén (NUP 3494), se realizan trabajos de tendido de conductor LT 220KV entre las nuevas torres de las estructuras T888 y T898. No Reconectar Línea 220KV Mulchén - Santa Clara, la cual genera interferencia en el vano comprendido entre las T120 y T121. (Línea Transchile) con nuestra nueva línea en construcción.	Riesgo de acuerdo a lo informado por empresa responsable de los trabajos Enel Green Power.	En caso de Operación Automática en SE Santa Clara NO reconectar 528-528 y 5211 de la LT 24220 V Santa Clara-Mulchén.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 08:00		
202310895	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA- PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 3078	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1 EST. 234B - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 2438 y 272	ACTIVIDAD: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 2438 a 272 Restricciones: Subestación P. Sierra, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 525 con bloqueo a la reconexión Subestación La Cebada, 521 con	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 08:00			
202310537	Línea	Ejecución Exitosa	MARSA ELENA SOLAR S.A.	673	Intervención	Origen Interno	Programada	1493	LAGUNAS - GRANIA SOLAR 220KV	3455	LAGUNAS - GRANIA SOLAR 220KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de línea de 220 KV Granja Solar - Lagunas.	Con la adopción de las medidas de planificación, prevención y seguridad, el riesgo para las personas, el servicio y las instalaciones es mínimo.	Precaución para no reconectar la LT 220 KV Granja Solar - Lagunas en caso de operación por acción de protecciones durante el desarrollo de este trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 07:30		

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02  
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC  
 Total registros General: 403  
 Total registros Línea: 163

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	IDCJ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2023115809	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Atacama - O'Higgins Circuito 1 y 2	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar. S/E Atacama 523 y 5205. S/E O'Higgins 528 y 526.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 07:30
2023106830	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO COLLAHUASI 220KV	3891 3892 3893 2038 2039 2038	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2		Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo de apertura de pista que consisten en remoción, inspección de perfiles de plataformas en EA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. de movimiento de Mejoramiento de accesos. Sierra en caminos de y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491, E492 cruce entre vanos E490-E491 E492 y cruce entre vanos E489 -E490.	Riesgo Bajo. Trabajos reconocidos en S/E Encuentro 528 y 529 en S/E Collahuasi: 528.1 y 524.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 07:00		
2023115834	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL MONTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1164	TEN GIS - LOS CHANGOS 220KV	2821 2820	TEN GIS - LOS CHANGOS 220KV C2 TEN GIS - LOS CHANGOS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Es estructura N°002 se realiza medición de contaminación en cables de trabajo.	Riesgo: Atrapamiento y/o agrietas de manos partes del cuerpo, golpeado por materiales. Medidas de mitigación. Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntos de atrapamiento, amarrar correcto de materiales a izar.	Condiciones operacionales requeridas. En S/E 524, 525, 527, 528 y S/E los Changos, no reconexión de 524, 525, 524, 525.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 07:00	
2023115879	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL MONTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1148	LOS CHANGOS - PARRINAS 500 KV [EN_REVISION]	4527 4525	LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C2 [EN_REVISION] LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C1 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de contaminación cadena de trabajo. Estructura N° 002.	Riesgo: Atrapamiento y/o agrietas de manos partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación. Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntos de atrapamientos, amarrar correcto de materiales a izar.	Condiciones operacionales requeridas. En S/E Parrinas no reconexión de 527 - 528, 5245 - 5241, S/E los Changos no reconexión de 525 - 526, 528 - 5249.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 07:00	
2023116614	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada a petición de Transmisa para realizar Lavado de aislación y aislamiento de equipos asociados a la Barra principal sección 1	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar. S/E Atacama 523 y S/E O'Higgins 528	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 07:00	
2023110915	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 3925 3926 3927 3928 3926	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 - EST 128 66KV C1 EST 15 - EST 19 66KV C1 EST 19 - EST 15 66KV C2 EST 4 - EST 9 66KV C1 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo asociado a proyecto instalación de interruptor de maniobra en punto B5 de SE Monte Patria (NUP 466).	Bajo restricción : No hay instalaciones en riesgo. Línea de 66 Kv Molles-Ovalle,C1	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 07:00		
2023110916	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 3925 3926 3927 3928 3926	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 EST 19 - EST 128 66KV C2 EST 15 - EST 19 66KV C2 EST 19 - EST 15 66KV C2 EST 4 - EST 9 66KV C2 LOS MOLLES - EST 4 66KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE en SODI 220/203 por Trabajo asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobra en punto B1 de SE Monte Patria (NUP 466).	Bajo restricción : No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 07:00		
2023110977	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	571	CHAGRES - LOS ANGELES 44KV	869	CHAGRES - CATEMA 44KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el traslado del Cda 1 de la LT Tap Chagres - Catema 44 V Vanos 6-7 y 7-8 a la torre auxiliar para ejecutar trabajos de montaje de estructura E-29 del proyecto de SE Estancia. El traslado se realiza con redes energizadas.	Riesgo bajo para ejecutar trabajos programados y controlado	Trabajo realizado con redes energizadas.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 07:00	
2023113132	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	655	TORQUEMADA - CONCON 110KV	921	TORQUEMADA - CONCON 110KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar la línea seleccionada debido a la PES del proyecto NUP 2546. La ubicación física de los nuevos equipos (TPP y TTC) se encuentran bajo la legada del paño de línea en SE Concon hasta el lado de la barra N°2 de 110 KV, coordinada con SD 202310188.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado y controlado	Se requiere desconectar la línea seleccionada debido a la PES del proyecto NUP 2546. La ubicación física de los nuevos equipos (TPP y TTC) se encuentran bajo la legada del paño de línea en SE Concon hasta el lado de la barra N°2 de 110 KV, coordinada con SD 202310188.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 07:00	
2023116484	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1055	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	1957 1956	CHACAYA - TAP CAPRICORNIO 220KV C1 TAP CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a procedimiento de trabajo.	S/E Chacaya: No Reconectar 532, S/E M. Blancos: No Reconectar 5302L, S/E Capricornio: No Reconectar 527L.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 06:30	
2023115703	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAIA - QUELTENUES 110KV	144	TAP LA LAIA - QUELTENUES 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar la desconexión del circuito para reemplazo de aislación.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.	Durante desconexión se mantendrá en servicio el Cda N°2 de la LT 110 KV Queltenues Lapa.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 06:00	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 30-01-2024 14:10:02

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

Total registros General: 003

Total registros Línea: 363

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Mecidad	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
20231215188	Línea	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	394	SAN FERNANDO - TENO 66KV	1071	CHIMBARONGO - TAP QUINTA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Si Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a las estructuras de la L756KV Chimbarongo - TAP Quinta.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CCE TAP Quinta, la cual, debido al cambio de topología, se encuentra energizada en sitio.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la desconexión de la L756KV Chimbarongo - TAP Quinta, la cual, afectado debido al cambio de topología, se encuentra energizada en sitio.	No tiene consumo		ninguno			19-12-23 06:00

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Caitan SpA

## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 19-12-2023 06:49

Finalizado

### Número:

2023004919

### Solicitante:

CAITAN SPA

### Empresa:

CAITAN SPA

### Tipo de Origen:

Interno

### SubEstación:

S/E BOMBEO 3 (SGO)

### Falla Sobre:

pañó

### Elementos

Tipo: panos - S/E BOMBEO 3 (SGO) B1

Nombre : S/E BOMBEO 3 (SGO) B1

Fecha Perturbacion : 19-12-2023 05:51

Fecha Normaliza : 19-12-2023 05:59

Protección : .

Interruptor : 52B1

Consumo : 6.63MW

Comentario : .

### ¿Produce otra indisponibilidad?

No

### Zona Afectada

Antofagasta

### Comuna

Antofagasta

### Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

### Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

### Causas

**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.

**-Elemento:** Interruptores

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

**-Operación de los interruptores:** Varios

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:**

**-Elemento:**

**-Fenómeno Eléctrico:**

**-Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Interrupción 52B1 SE Bombeo 3 , dejando sin energía Transformadores T1 y T2, barra 66kV.

**-Acciones Inmediatas:** Se da aviso al Coordinador Eléctrico, se da aviso a personal de Caitán del evento ocurrido.

**-Hechos Sucidos:** 05:51 Se visualizan alarmas SCADA de apertura 52B1 SE Bombeo 3 dejando sin energía a Transformador N°1 y Transformador N°2 (Barras) interrumpiéndose 6.63 MW, se da aviso al Coordinador Eléctrico. Se da aviso a personal de Caitán de la falla para enviar personal a terreno para inspección de instalaciones; 05:59hrs En coordinación con personal de Caitán se procede a la apertura del 52BT1 y se procede al cierre del 52B1, la causa se investiga.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay.

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay.

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Libre

**Distribuidoras Afectadas**

CAITAN SPA / Perd. Estm. de Potencia: 6.63 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

19-12-2023 05:51

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

19-12-2023 05:59




**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

19-12-2023 05:59

 Archivos Subidos

**Archivo**

**Fecha Subida**

Archivo	Fecha Subida
 Data protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/65816519ad651f23b1f23b92/Data protecciones.zip)	03/01/2024 14:37:02
 IF5_2023004919_Caitan.pdf (/informe_fallas/download_file/65816519ad651f23b1f23b92/IF5_2023004919_Caitan.pdf)	03/01/2024 14:37:02
 INFORME DE INTERRUPCION DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/65816519ad651f23b1f23b92/INFORME DE INTERRUPCION DE SUMINISTRO.pdf)	03/01/2024 14:37:02



ANEXO N°6  
Otros antecedentes aportados por Caitan SpA



## **INFORME DE FALLA**

**Disparo línea 66 kV Bombeo 2 – Bombeo 3**

**19 de diciembre 2023**

Fecha de envío:	23-12-2023
Hora:	18:00
Realizó	Hector Ariel Veas Pizarro
Revisó	Benjamín Urrutia Ayamante
Aprobó	Juan Pablo Antriao Molina.

### 1. Antecedentes generales:

<b>Evento – Inst. Afectada</b>	línea 66kV Bombeo 2- bombeo 3 – Caitan
<b>Propietario</b>	Caitan
<b>RUT Propietarios</b>	76.786.103-6
<b>Representante Legal</b>	Cristian Abarca
<b>Dirección Legal</b>	Av. Manquehue Norte 160, piso 9 oficina D.
<b>Ubicación</b>	Antofagasta, Región de Antofagasta.
<b>Fecha – Hora Inicio</b>	19 de diciembre 2023 05:51
<b>Fecha – Hora Término</b>	19 de diciembre 2023 05:59
<b>Duración</b>	8 minutos
<b>N° Correlativo IF CDC</b>	2023004919

### 2. Información SEC:

<b>Comuna ID origen de la falla</b>	2102	Mejillones
<b>Fenómeno Físico</b>	ANI1	Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)
<b>Elemento</b>	TX2	Conductores
<b>Fenómeno Eléctrico</b>	PR87L	Protección diferencial de línea
<b>Modo</b>	13	Opera según lo esperado
<b>Causa de Falla</b>	Ave acorta distancia con línea 66 kV en estructura N°166	
<b>Evidencia fotográfica</b>	Ver anexo N°1	
<b>Proposición del origen de la falla</b>	Fuerza Mayor	

### 3. Consumos afectados:

SSEE	Alimentador	Consumos [MW]	Hora desconexión	Hora normalización	Comunas afectadas	Clientes afectados	Empresa
Bombeo 3	52B1	6,63	05:51	05:59	Mejillones	1*	CAITÁN
<b>TOTAL</b>							

### 3.1 Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS (MWh)
Bombeo 3	52B1	CAITÁN	Libre	6,63	0,13	0,884
<b>Total</b>						0,884

#### 4. Generación afectada:

Central	SE	Interruptor asociado	Perdida de Generación [MW]	Hora desconexión	Hora normalización (*)	Empresa
No hay						

#### 5. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	SE	Hora Desc.	Hora Norm.
52B1 SE Bombeo 3	Línea 66 kV Bombeo 2 – Bombeo 3	05:51	05:59

#### 5.1 Protecciones operadas:

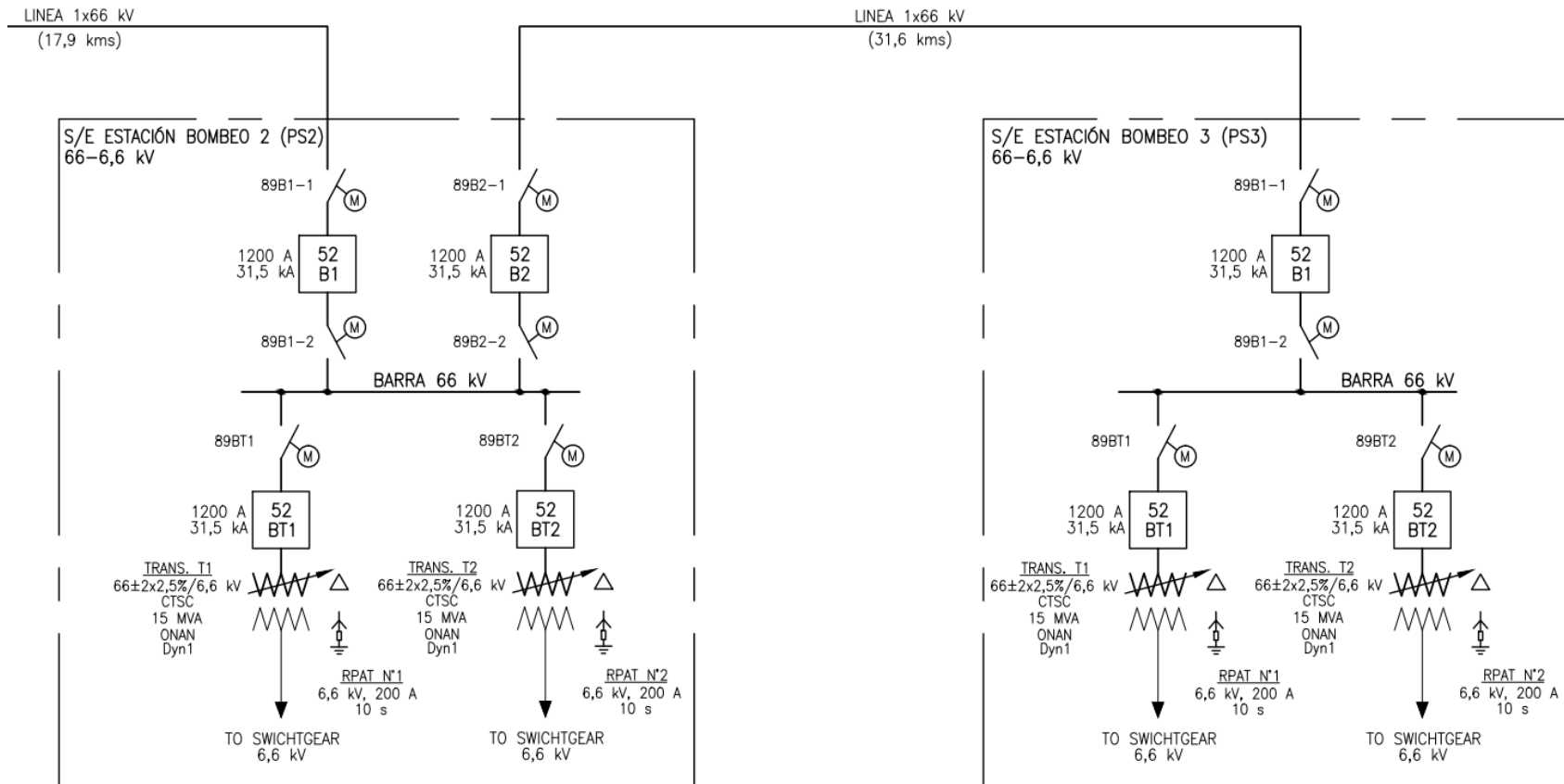
Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
87L	Bombeo 3	52B1	Diferencial

#### 6. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Evento
05:51:29	Interrupción línea 66 kV Bombeo 2 – Bombeo 3.
05:51:29	Disparo 87L Diferencial de línea
05:51:30	52B1 posición interruptor Abierto (Trip)
05:52:00	CCT reporta a Op. Caitan y CEN del evento sucedido
05:54:00	Mantenedores eléctricos comienzan las inspecciones en subestaciones eléctricas y línea de transmisión
05:55:00	Op. Caitan se contacta con el CCT para solicitar autorización para energizar y normalizar
05:59:01	52B1 posición interruptor Cerrado
06:10:00	Op. Caitan se contacta con CCT para informar que la reconexión fue exitosa y la subestación ya se encuentra con energía.

## 7. Esquema de las instalaciones posterior a la falla:

Figura 1: Unilínea simplificado con la disposición de las instalaciones posterior al evento.



## 8. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

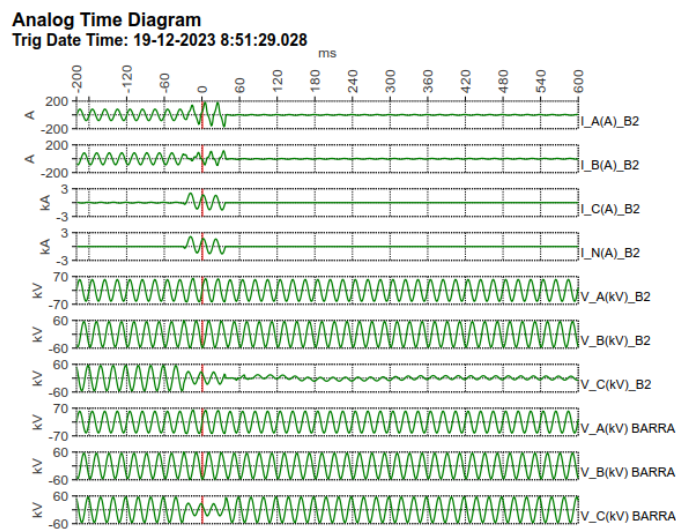
HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
19-12-2023 6:02	BOMBEO 3	Disparo 87L Diferencial de Linea	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Barra Esencial Baja Tensión	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Bloqueado para Cierre 52B1	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	52B1 Resorte Descargado Polo C	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Bloqueado para Cierre 52B1	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	52B1 Resorte Descargado Polo C	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	52B1 Resorte Descargado Polo B	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	52B1 Resorte Descargado Polo A	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	52B1 Resorte Descargado Polo B	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	52B1 Resorte Descargado Polo A	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Función 25 Sincronización Ok	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Bloqueado para Cierre 52BT2	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Bloqueado para Apertura 52BT2	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Función 25 Sincronización Ok	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Bloqueado para Cierre 52BT1	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Bloqueado para Cierre 52BT1	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Bloqueado para Cierre 52BT1	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Indicación de Posición de 52B1	Cerrado
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	52B1 Cerrado	Cerrado
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	52B1 Abierto	Off
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	52B1 Cerrado	Cerrado
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	52B1 Abierto	Off
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Indicación de Posición de 52B1	Cerrado
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Indicación de Posición de 52B1	Cerrado
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Barra Esencial Sobre Tensión	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Barra Esencial Baja Tensión	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Ejecución comando 52B1	Comando ON
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Ejecución comando 52B1	Comando OFF
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Apertura Manual 52BT1	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Apertura Manual 52BT1	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Bloqueado para Apertura 89BT1	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Bloqueado para Cierre 89BT1	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Bloqueado para Apertura 89BT1	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Bloqueado para Cierre 89BT1	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	89BT1 Falla CTO. Control	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	52BT1 Cerrado	Off
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Bloqueado para Apertura 89BT1	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	52BT1 Abierto	Abierto

19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Bloqueado para Cierre 89BT1	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	89BT1 Falla CTO. Control	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	52BT1 Cerrado	Off
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	52BT1 Abierto	Abierto
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Apertura Manual 52BT1	Operado
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	89BT1 Falla CTO. Control	Normal
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	52BT1 Cerrado	Off
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	52BT1 Abierto	Abierto
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Indicación de Posición 52BT1	Abierto
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Indicación de Posición 52BT1	Abierto
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Indicación de Posición 52BT1	Abierto
19-12-2023 5:59	BOMBEO 3	Ejecución comando 52BT1	Comando OFF
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Desenganche Protecciones General 52B1	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Desenganche Protecciones General 52B1	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Indicación de Posición de 52B1	Abierto
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Bloqueado para Cierre 52BT2	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Bloqueado para Apertura 52BT2	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Bloqueado para Cierre 52BT1	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Bloqueado para Cierre 52B1	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Bloqueado para Cierre 52B1	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Función 25 Sincronización Ok	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Función 25 Sincronización Ok	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Bloqueado para Cierre 52BT1	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	89B1-2 Falla CTO. Control	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	89B1-1 Falla CTO. Control	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	89B1-2 Falla CTO. Control	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	89B1-1 Falla CTO. Control	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Desenganche por protecciones L3 52B1	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Desenganche por protecciones L2 52B1	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Desenganche por protecciones L1 52B1	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Desenganche por protecciones L3 52B1	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Desenganche por protecciones L2 52B1	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Desenganche por protecciones L1 52B1	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	52B1 Cerrado	Off
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	52B1 Abierto	Abierto
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Función 25 Sincronización Ok	Alarma
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Desenganche Protecciones General 52B1	Trip
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Redisparo 50BF Falla Interruptor 52B1	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Bloqueado para Apertura 89B1-1	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Bloqueado para Cierre 89B1-1	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Bloqueado para Apertura 89B1-2	Normal

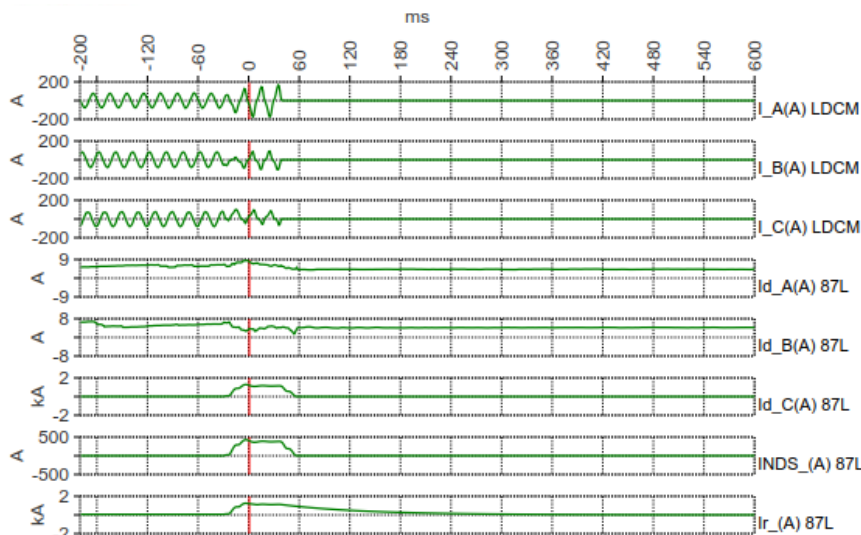
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Bloqueado para Cierre 89B1-2	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Redisparo 50BF Falla Interruptor 52B1	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Bloqueado para Apertura 89B1-1	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Bloqueado para Cierre 89B1-1	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Bloqueado para Apertura 89B1-2	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Bloqueado para Cierre 89B1-2	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Disparo 87L Diferencial de Linea	Normal
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Indicación de Posición de 52B1	Abierto
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	52B1 Cerrado	Off
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	52B1 Abierto	Abierto
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Indicación de Posición de 52B1	Abierto
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Desenganche Protecciones General 52B1	Trip
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Desenganche por protecciones L3 52B1	Trip
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Desenganche por protecciones L2 52B1	Trip
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Desenganche por protecciones L1 52B1	Trip
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Redisparo 50BF Falla Interruptor 52B1	Trip
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Desenganche por protecciones L3 52B1	Trip
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Redisparo 50BF Falla Interruptor 52B1	Trip
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Desenganche por protecciones L2 52B1	Trip
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Desenganche por protecciones L1 52B1	Trip
19-12-2023 5:51	BOMBEO 3	Disparo 87L Diferencial de Linea	Trip

## 9. Análisis de la actuación de protecciones y control:

El sistema de protección y control funcionó correctamente, se efectúan los disparos correspondientes asociados a las protecciones 87L, efectuando apertura trifásica efectiva en ambos extremos de la línea fallada.







Conforme a los reportes oscilográficos asociados al 52B1 de la S/E Bombeo 3, el cual detecta una sobre corriente direccional de falla a tierra en la fase C y simultáneamente una sobre corriente diferencial de línea 87L, lo cual genera un trip del 52B1. La falla fue identificada a 19,2 km en dirección forward.

## 10. Conclusiones del análisis:

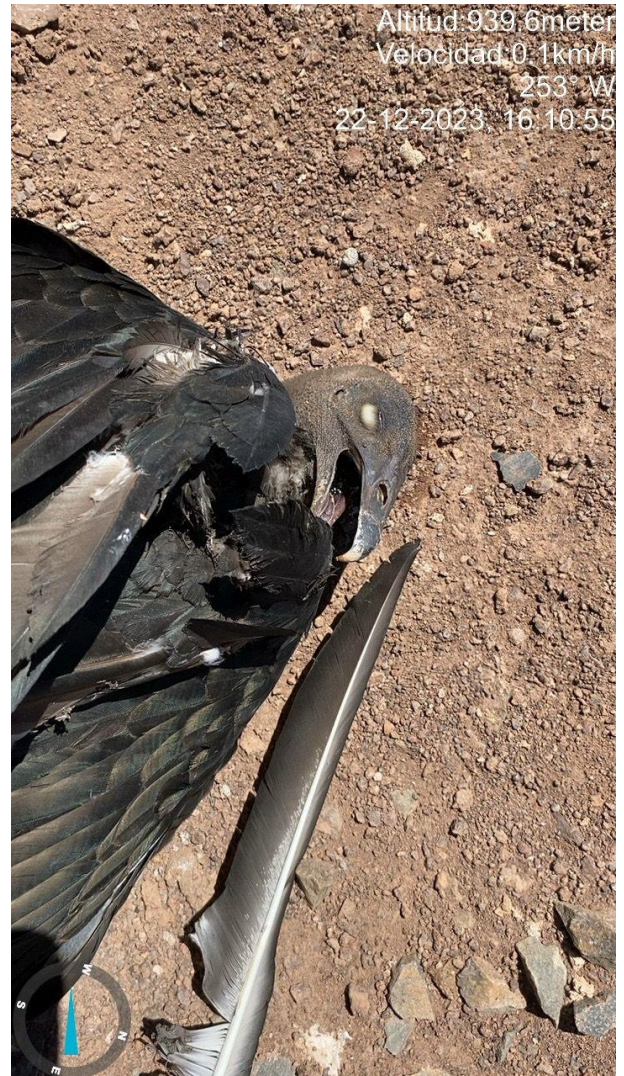
La falla se debió a una descarga a tierra de la línea, producida por la presencia de aves en contacto con la línea, específicamente en la fase 3 en el poste N°166. El sistema de protección actuó efectivamente y no se produce ningún daño adicional.

## 11. Acciones correctivas a corto plazo:

La falla es una condición fortuita producto de las condiciones del entorno, la cual en lo que va del año se ha generado cuatro veces, una en febrero, dos en junio y la que se está informando, la afectación el suministro es el consumo propio, no obstante, por ser reiterativa la falla, semanalmente se realiza inspección de línea y se efectúa saneamiento cuando se identifica desechos que pudieran atraer a aves de carroña.

## Anexo 1: Registro fotográfico

Fotografía 1: se muestra AVE que acredita Contacto directo con líneas de transmisión.



## Anexo 2: Informe mantenimiento

Número de mantenimiento	Tipo de mantenimiento	Nombre de la instalación	Fecha	Principales hallazgos
1	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	24-03-2020	No hay
2	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	09-04-2020	No hay
3	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	27-04-2020	No hay
4	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	13-05-2020	No hay
5	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	28-05-2020	No hay
8	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	11-06-2020	No hay
9	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	26-06-2020	No hay
10	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	10-07-2020	No hay
11	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	27-07-2020	No hay
12	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	11-08-2020	No hay
13	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	26-08-2020	No hay
14	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	10-09-2020	No hay
15	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	11-09-2020	No hay
16	Lavado de aisladores de línea eléctrica	Línea PS2-PS3	12-09-2020	No hay
17	Lavado de aisladores de línea eléctrica	Línea PS2-PS3	30-09-2020	No hay
18	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	10-10-2020	No hay
19	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	25-10-2020	No hay
20	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	09-11-2020	No hay
21	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	24-11-2020	No hay
22	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	09-12-2020	No hay
23	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	24-12-2020	No hay
24	Inspección visual línea eléctrica y termografía	Línea PS2-PS3	08-01-2021	No hay
25	Inspección visual línea eléctrica y termografía	Línea PS2-PS3	09-01-2021	No hay
26	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	17-01-2021	No hay
27	Lavado de aisladores de línea eléctrica	Línea PS2-PS3	18-01-2021	No hay
28	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	23-01-2021	No hay
29	Inspección visual línea eléctrica y termografía	Línea PS2-PS3	07-02-2021	No hay
30	Inspección visual línea eléctrica y termografía	Línea PS2-PS3	08-02-2021	No hay
31	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	22-02-2021	No hay
32	Inspección visual línea eléctrica y termografía	Línea PS2-PS3	09-03-2021	No hay
33	Inspección visual línea eléctrica y termografía	Línea PS2-PS3	10-03-2021	No hay
34	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	24-03-2021	No hay
35	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	08-04-2021	No hay
36	Reapriete de tensores en estructura 137	Línea PS2-PS3	19-04-2021	Mantenimiento programado por Punch
37	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	23-04-2021	No hay

Número de mantenimiento	Tipo de mantenimiento	Nombre de la instalación	Fecha	Principales hallazgos
38	Inspección visual línea eléctrica y termografía	Línea PS2-PS3	08-05-2021	No hay
39	Inspección visual línea eléctrica y termografía	Línea PS2-PS3	09-05-2021	No hay
40	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	23-05-2021	No hay
41	Inspección visual línea eléctrica y termografía	Línea PS2-PS3	07-06-2021	No hay
42	Inspección visual línea eléctrica y termografía	Línea PS2-PS3	08-06-2021	No hay
43	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	22-06-2021	No hay
44	Lavado de aisladores de línea eléctrica	Línea PS2-PS3	03-07-2021	Mantenimiento programado
45	Lavado de aisladores de línea eléctrica	Línea PS2-PS3	04-07-2021	Mantenimiento programado
46	Inspección visual línea eléctrica y termografía	Línea PS2-PS3	10-07-2021	No hay
47	Inspección visual línea eléctrica y termografía	Línea PS2-PS3	11-07-2021	No hay
48	Reemplazo de aislador en poste número 92	Línea PS2-PS3	23-07-2021	Reemplazo sin novedad
49	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	26-07-2021	No hay
50	Inspección visual línea eléctrica y termografía	Línea PS2-PS3	09-08-2021	No hay
51	Inspección visual línea eléctrica y termografía	Línea PS2-PS3	10-08-2021	No hay
52	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	16-08-2021	Se realiza inspección por trip de la línea encontrando ave muerta producto de descarga eléctrica. Poste 73
53	Instalación de tensores en estructuras	Línea PS2-PS3	28-08-2021	Cambio de pernos y pintura en cruceta en poste 1
54	Instalación de tensores en estructuras	Línea PS2-PS3	29-08-2021	Mejorar tensores en estructuras de anclaje 92 y 231
55	Inspección Visual eléctrica y Termografía	Línea Ps2-PS3	14-09-2021	No hay
56	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	28-01-2022	No hay
57	Inspección Termografía línea eléctrica	Línea PS2-PS3	28-01-2022	No hay
58	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	25-02-2022	No hay
59	Inspección Termografía línea eléctrica	Línea PS2-PS3	25-02-2022	No hay
60	Lavado de aisladores con agua desmineralizada, medición de puntos calientes, Revisión de aisladores, crucetas, tendido eléctrico	Línea PS2-PS3	28-03-2022	No hay
61	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	28-03-2022	No hay
62	Inspección Termografía línea eléctrica	Línea PS2-PS3	28-03-2022	No hay
63	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	21-04-2022	No hay
64	Inspección Termografía línea eléctrica	Línea PS2-PS3	21-04-2022	No hay



Número de mantenimiento	Tipo de mantenimiento	Nombre de la instalación	Fecha	Principales hallazgos
64	Inspección Termografía línea eléctrica	Línea PS2-PS3	21-04-2022	No hay
65	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	27-05-2022	No hay
66	Inspección Termografía línea eléctrica	Línea PS2-PS3	27-05-2022	No hay
67	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	27-05-2022	No hay
68	Inspección Termografía línea eléctrica	Línea PS2-PS3	27-05-2022	No hay
69	Lavado de aisladores con agua desmineralizada, medición de puntos calientes, Revisión de aisladores, crucetas, tendido eléctrico	Línea PS2-PS3	16-06-2022	No hay
70	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	16-06-2022	No hay
71	Inspección Termografía línea eléctrica	Línea PS2-PS3	16-06-2022	No hay
72	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	28-07-2022	No hay
73	Inspección Termografía línea eléctrica	Línea PS2-PS3	28-07-2022	No hay
74	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	11-08-2022	No hay
75	Inspección Termografía línea eléctrica	Línea PS2-PS3	11-08-2022	No hay
76	Lavado de aisladores con agua desmineralizada, medición de puntos calientes, Revisión de aisladores, crucetas, tendido eléctrico	Línea PS2-PS3	22-09-2022	No hay
77	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	22-09-2022	No hay
78	Inspección Termografía línea eléctrica	Línea PS2-PS3	22-09-2022	No hay
79	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	22-10-2022	No hay
80	Inspección Termografía línea eléctrica	Línea PS2-PS3	22-10-2022	No hay
81	Lavado de aisladores con agua desmineralizada, medición de puntos calientes, Revisión de aisladores, crucetas, tendido eléctrico	Línea PS2-PS3	28-11-2022	No hay
82	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	28-11-2022	No hay
83	Inspección Termografía línea eléctrica	Línea PS2-PS3	28-11-2022	No hay
84	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	30-12-2022	No hay
85	Inspección Termografía línea eléctrica	Línea PS2-PS3	30-12-2022	No hay
86	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	19-01-2023	No hay
87	Inspección Termografía línea eléctrica	Línea PS2-PS3	19-01-2023	No hay
98	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	17-02-2023	No hay
99	Inspección Termografía línea eléctrica	Línea PS2-PS3	17-02-2023	No hay
100	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	14-03-2023	No hay
101	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	12-04-2023	No hay
102	Instalación de refuerzos en estructuras	Línea PS2-PS3	04-05-2023	No hay
103	Instalación de refuerzos en estructuras	Línea PS2-PS3	05-05-2023	No hay
104	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	10-05-2023	No hay
105	Lavados de aisladores	Línea PS2-PS3	22-05-2023	Mantenimiento programado
106	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	01-06-2023	Se realiza inspección por trip de la línea encontrando ave muerta producto de descarga eléctrica. Poste 21

Número de mantenimiento	Tipo de mantenimiento	Nombre de la instalación	Fecha	Principales hallazgos
107	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	15-06-2023	No hay
108	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	12-07-2023	No hay
109	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	10-08-2023	No hay
110	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	10-09-2023	No hay
111	inspecciones visuales, termografías, lavado de aisladores	Línea PS2-PS3	25-09-2023	Mantenimiento programado
112	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	10-10-2023	No hay
113	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	05-11-2023	No hay
114	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	16-11-2023	Se realiza inspección por trip de la línea encontrando ave muerta producto de descarga eléctrica. Poste 74
115	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	10-12-2023	No hay
116	Inspección visual línea eléctrica	Línea PS2-PS3	19-12-2023	Se realiza inspección por trip de la línea encontrando ave muerta producto de descarga eléctrica. Poste 166



## INFORME DE INTERRUPCION DE SUMINISTRO

FECHA DEL INFORME: 23-12-2023

EMPRESA: CAITAN

### 1. INFORMACION DE LA INTERRUPCION

CAUSA DE LA INTERRUPCION	29 – Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro) / interrupción producida por acción de los animales sobre la instalación
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIO LA FALLA	Caitan SpA
RUT PROPIETARIO INSTALACION O EQUIPO	76.786.103-6
NOMBRE DE LA INSTALACION ASOCIADA	Subestación Eléctrica Estación de Bombeo 3
PUNTO DE LA FALLA	Línea 66kV Bombeo 2 - Bombeo 3, estructura N°166
COMUNAS AFECTADAS	Mejillones
CANTIDAD DE CLIENTES AFECTADOS	1
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCION	19 de diciembre 2023 a las 05:51hrs
FECHA Y HORA TERMINO INTERRUPCION	19 de diciembre 2023 a las 05:59hrs

## **2. DESCRIPCION DE LA INTERRUPCION**

### **2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS**

El martes 19 de diciembre de 2023, a las 05:51hrs opera el interruptor 52B1 instalado en la subestación eléctrica bombeo 3, el cual solo afecta al propietario de la instalación, las protecciones que actúan es la protección diferencial 87L.

A las 05:55 se contacta a con el CCT para informar sobre la falla y solicitar autorización para normalizar el interruptor 52B1.

Personal de mantenimiento eléctrico se dirige a realizar inspección de la línea de 66kV y de la subestación eléctrica bombeo 3.

A las 05:59 se normaliza la condición del interruptor 52B1, durante la inspección de la línea de transmisión se evidencia que la causa de la falla fue por el contacto de aves con el tendido eléctrico en la estructura 116.

### **2.2 ELEMENTOS MINIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R. ex. N°15704/2016)**

La falla se produce por la intervención de animales en el tendido eléctrico, evento repentino, inesperado e imprevisible, ajeno a la transmisión de energía eléctrica, no siendo posible prever el lugar y tiempo de ocurrencia de un evento de estas características

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

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

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

Los hechos que provocaron las fallas son una consecuencia del actuar natural e impredecible de animales, hechos propios de la naturaleza, los que no dependen de la voluntad de la empresa, y en los que esta no tiene participación, incidencia o responsabilidad alguna.

### **2.5 Las acreditaciones descritas en los puntos 2.2, 2.3 y 2.4 deben concurrir en forma copulativa, ya que ellas configuran la ocurrencia de un hecho calificable como Caso Fortuito o Fuerza Mayor.**



## Disturbance Short Report

### Disturbance Recordings Information

#### Device Information

Recorder ID	1
IED type	RED670
IED version	2.2.2
Station name	BOMBEO 2
Object name	PS1/87L-B2
IED name	B1835023

#### Fault Information

Trig date and time	19-12-2023 8:51:29.028
Trigger signal name	TRIP GEN B2
Recording number	670
Total recording time	3220 ms
Pre-trig recording time	1000 ms
Post trig recording time	2000 ms
Max. recording time	5000 ms

#### General Recordings Information

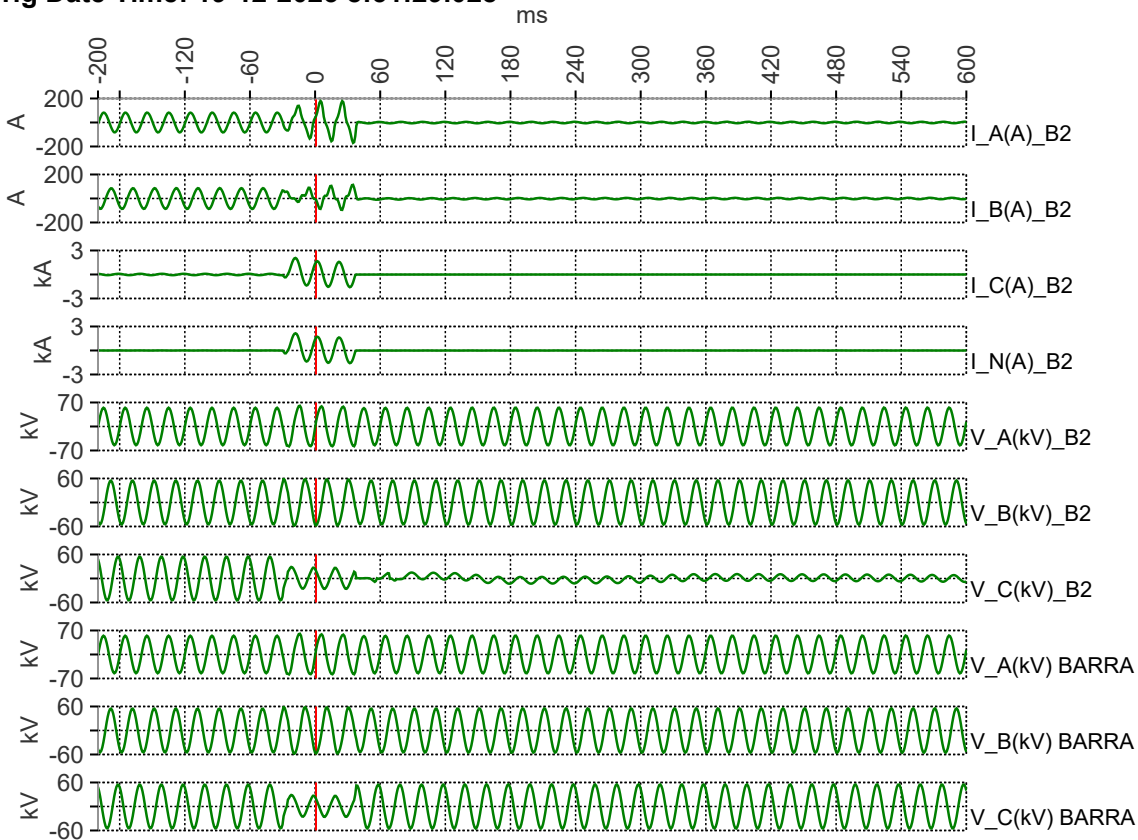
Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1

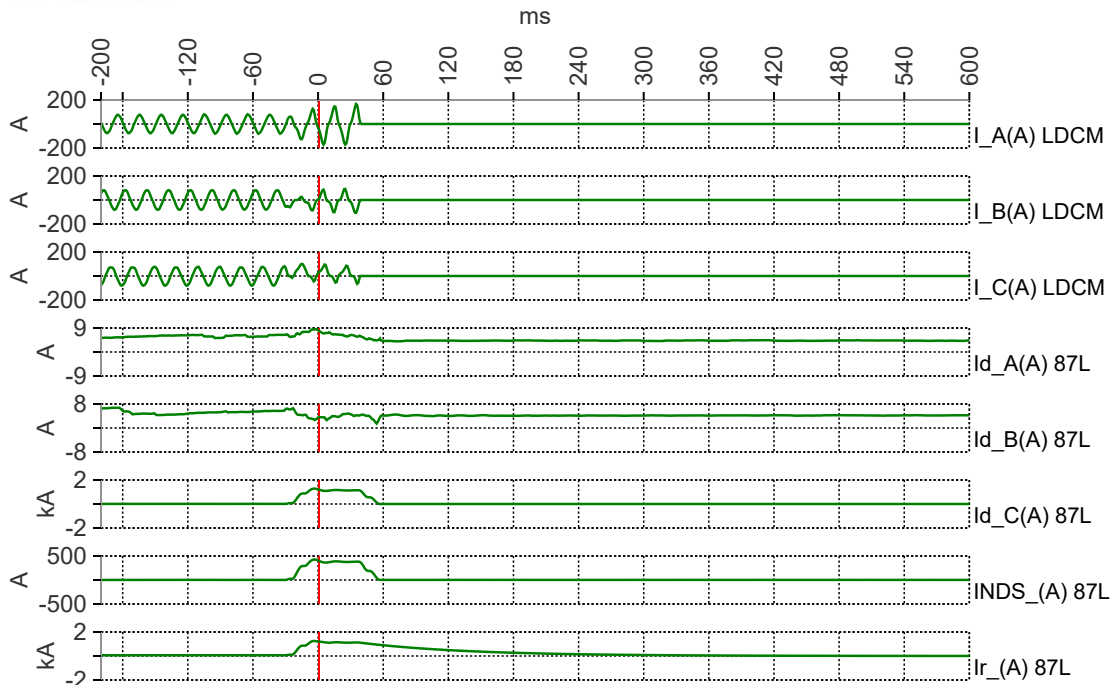
#### Fault Location Information

Fault type	L3-N
Fault loop type	L3-N
Fault location	19,2 km (60,8 %)
Status of fault calculation	Ok
Fault direction	Forward

### Analog Time Diagram

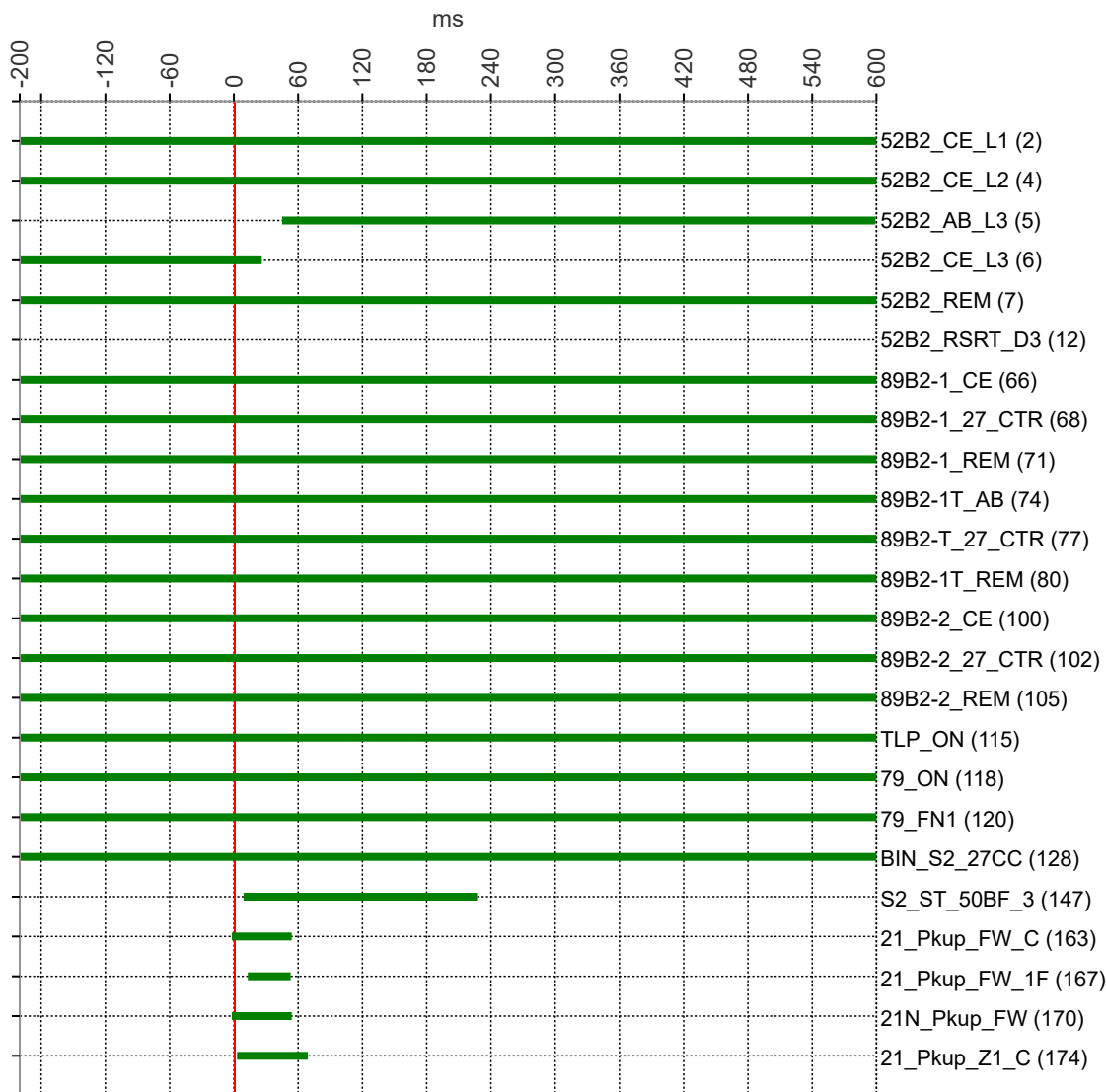
**Trig Date Time: 19-12-2023 8:51:29.028**

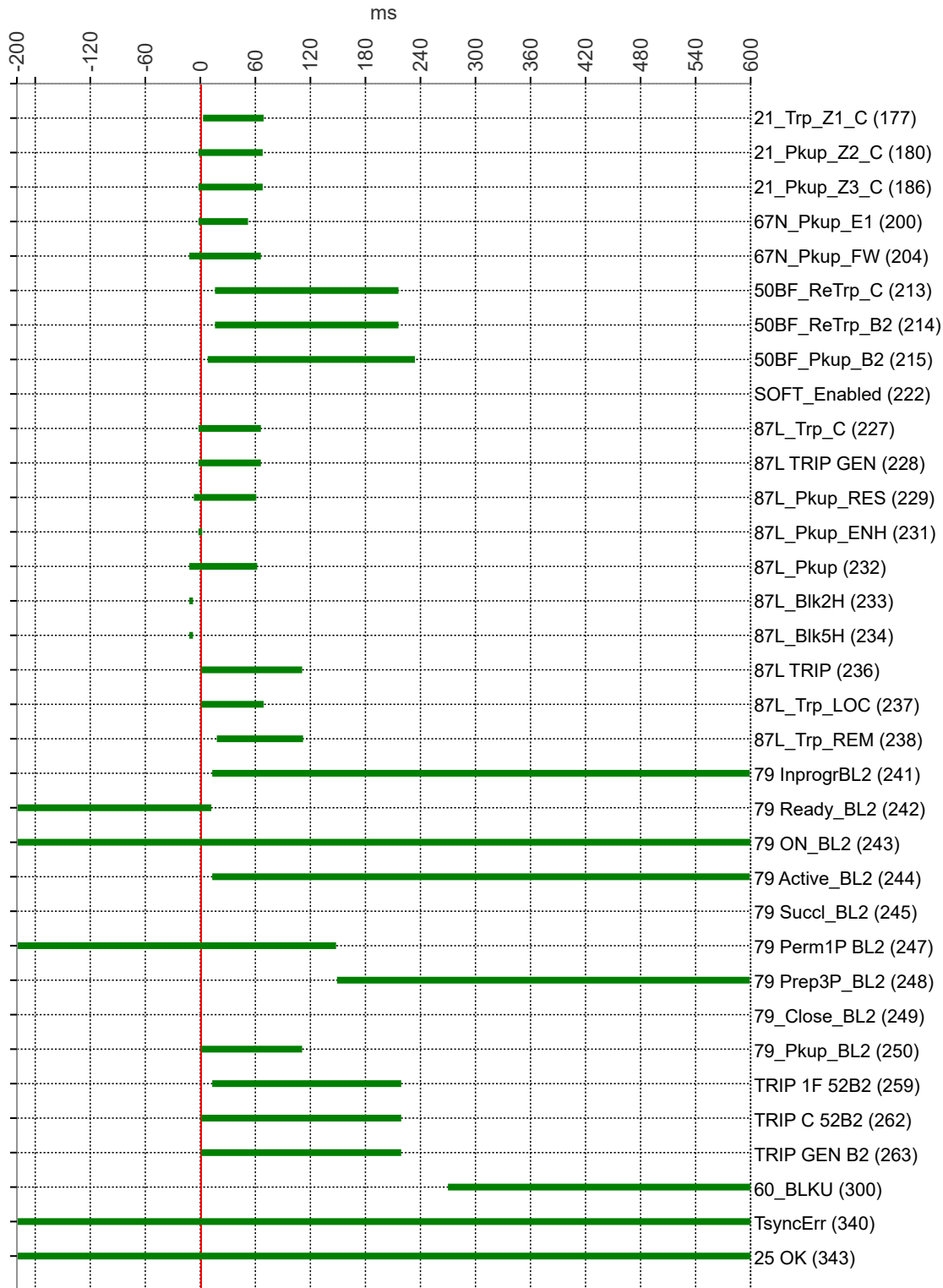




### Binary Time Diagram

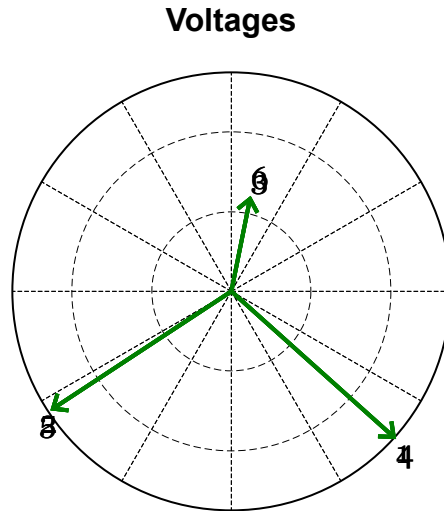
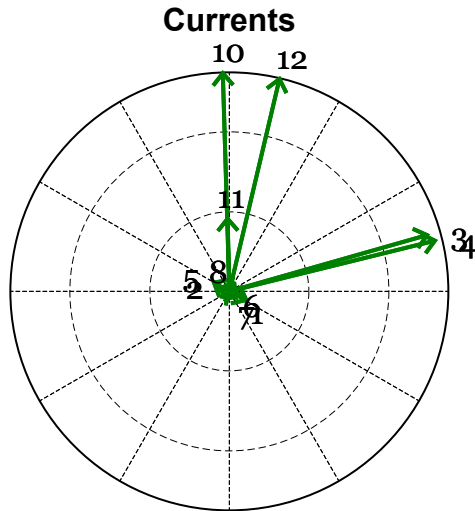
Trig Date Time: 19-12-2023 8:51:29.028





## Vector Diagrams

Calculation Time Period : -12 ms to 7 ms



No.	Name	RMS	Angle
1	I_A(A)_B2	99,103(A)	332,7°
2	I_B(A)_B2	52,688(A)	163,6°
3	I_C(A)_B2	1078,146(A)	15,9°
4	I_N(A)_B2	1110,613(A)	13,9°
5	I_A(A) LDCM	92,85(A)	150,4°
6	I_B(A) LDCM	51,187(A)	340,3°
7	I_C(A) LDCM	47,297(A)	316,1°
8	Id_A(A) 87L	7,807(A)	119,4°
9	Id_B(A) 87L	3,424(A)	297,6°
10	Id_C(A) 87L	1144,862(A)	91,7°
11	INDS_(A) 87L	381,145(A)	91,4°
12	Ir_(A) 87L	1144,652(A)	76,7°

No.	Name	RMS	Angle
1	V_A(kV)_B2	41659,973(V)	318,1°
2	V_B(kV)_B2	40808,18(V)	213,3°
3	V_C(kV)_B2	18019,664(V)	78,6°
4	V_A(kV) BARRA	41708,891(V)	318,1°
5	V_B(kV) BARRA	40811,719(V)	213,3°
6	V_C(kV) BARRA	18021,123(V)	78,6°

### Events List

Channel Number	Name	Status	Time
204	67N_Pkup_FW	On	19-12-2023 8:51:29.015
232	87L_Pkup	On	19-12-2023 8:51:29.016
233	87L_Blk2H	On	19-12-2023 8:51:29.016
234	87L_Blk5H	On	19-12-2023 8:51:29.016
229	87L_Pkup_RES	On	19-12-2023 8:51:29.020
233	87L_Blk2H	Off	19-12-2023 8:51:29.020
234	87L_Blk5H	Off	19-12-2023 8:51:29.020
227	87L_Trp_C	On	19-12-2023 8:51:29.025
228	87L TRIP GEN	On	19-12-2023 8:51:29.025
231	87L_Pkup_ENH	On	19-12-2023 8:51:29.025
163	21_Pkup_FW_C	On	19-12-2023 8:51:29.025
170	21N_Pkup_FW	On	19-12-2023 8:51:29.025
180	21_Pkup_Z2_C	On	19-12-2023 8:51:29.025
186	21_Pkup_Z3_C	On	19-12-2023 8:51:29.025
200	67N_Pkup_E1	On	19-12-2023 8:51:29.026
236	87L TRIP	On	19-12-2023 8:51:29.028
237	87L_Trp_LOC	On	19-12-2023 8:51:29.028
250	79_Pkup_BL2	On	19-12-2023 8:51:29.028
262	TRIP C 52B2	On	19-12-2023 8:51:29.028
263	TRIP GEN B2	On	19-12-2023 8:51:29.028
174	21_Pkup_Z1_C	On	19-12-2023 8:51:29.031
177	21_Trp_Z1_C	On	19-12-2023 8:51:29.031
231	87L_Pkup_ENH	Off	19-12-2023 8:51:29.031
215	50BF_Pkup_B2	On	19-12-2023 8:51:29.036

147	S2_ST_50BF_3	On	19-12-2023 8:51:29.037
167	21_Pkup_FW_1F	On	19-12-2023 8:51:29.040
259	TRIP 1F 52B2	On	19-12-2023 8:51:29.040
241	79 InprogrBL2	On	19-12-2023 8:51:29.041
242	79 Ready_BL2	Off	19-12-2023 8:51:29.041
244	79 Active_BL2	On	19-12-2023 8:51:29.041
213	50BF_ReTrp_C	On	19-12-2023 8:51:29.043
214	50BF_ReTrp_B2	On	19-12-2023 8:51:29.043
238	87L_Trp_REM	On	19-12-2023 8:51:29.045
6	52B2_CE_L3	Off	19-12-2023 8:51:29.055
5	52B2_AB_L3	On	19-12-2023 8:51:29.073
200	67N_Pkup_E1	Off	19-12-2023 8:51:29.080
163	21_Pkup_FW_C	Off	19-12-2023 8:51:29.083
167	21_Pkup_FW_1F	Off	19-12-2023 8:51:29.083
170	21N_Pkup_FW	Off	19-12-2023 8:51:29.083
229	87L_Pkup_RES	Off	19-12-2023 8:51:29.091
232	87L_Pkup	Off	19-12-2023 8:51:29.091
204	67N_Pkup_FW	Off	19-12-2023 8:51:29.095
227	87L_Trp_C	Off	19-12-2023 8:51:29.096
228	87L TRIP GEN	Off	19-12-2023 8:51:29.096
174	21_Pkup_Z1_C	Off	19-12-2023 8:51:29.098
177	21_Trp_Z1_C	Off	19-12-2023 8:51:29.098
180	21_Pkup_Z2_C	Off	19-12-2023 8:51:29.098
186	21_Pkup_Z3_C	Off	19-12-2023 8:51:29.098
237	87L_Trp_LOC	Off	19-12-2023 8:51:29.098
236	87L TRIP	Off	19-12-2023 8:51:29.140
238	87L_Trp_REM	Off	19-12-2023 8:51:29.140
250	79_Pkup_BL2	Off	19-12-2023 8:51:29.140
247	79 Perm1P BL2	Off	19-12-2023 8:51:29.176
248	79 Prep3P_BL2	On	19-12-2023 8:51:29.176
213	50BF_ReTrp_C	Off	19-12-2023 8:51:29.245
214	50BF_ReTrp_B2	Off	19-12-2023 8:51:29.245
259	TRIP 1F 52B2	Off	19-12-2023 8:51:29.248
262	TRIP C 52B2	Off	19-12-2023 8:51:29.248
263	TRIP GEN B2	Off	19-12-2023 8:51:29.248
147	S2_ST_50BF_3	Off	19-12-2023 8:51:29.256
215	50BF_Pkup_B2	Off	19-12-2023 8:51:29.263
300	60_BLKU	On	19-12-2023 8:51:29.298
222	SOFT_Enabled	On	19-12-2023 8:51:29.653
249	79_Close_BL2	On	19-12-2023 8:51:29.653
241	79 InprogrBL2	Off	19-12-2023 8:51:29.656
5	52B2_AB_L3	Off	19-12-2023 8:51:29.702
12	52B2_RSRT_D3	On	19-12-2023 8:51:29.705
6	52B2_CE_L3	On	19-12-2023 8:51:29.731
300	60_BLKU	Off	19-12-2023 8:51:29.745
222	SOFT_Enabled	Off	19-12-2023 8:51:29.853
249	79_Close_BL2	Off	19-12-2023 8:51:29.853
245	79 Succl_BL2	On	19-12-2023 8:51:30.746

Sequence Of Event	Event Date Time	Event Severity	User Name	Event ID	Event Text	Extra Information	Source	Product Name	IP Address	Log Date Time	Hierarchy	Substation	Voltage Level	Bay
2800	19-12-2023 11:53:02:268	5	sSuperUser	5120	Reset trips		AA7F01Q02FN1	RED670	1921685167	19-12-2023 9:28:51:708		SE BOMBEO 2	66kV	BL2
2801	19-12-2023 11:53:05:308	5	sSuperUser	5130	Reset LEDs		AA7F01Q02FN1	RED670	1921685167	19-12-2023 9:28:51:708		SE BOMBEO 2	66kV	BL2
2802	19-12-2023 11:53:05:393	5	SINTEFWA	5120	Reset trips		AA7F01Q02FN1	RED670	1921685167	19-12-2023 9:28:51:708		SE BOMBEO 2	66kV	BL2
2803	19-12-2023 12:12:11:234	5	Administrator	1110	Log-in successful		AA7F01Q02FN1	RED670	1921685167	19-12-2023 9:28:51:708		SE BOMBEO 2	66kV	BL2
2804	19-12-2023 12:21:02:555	5	Administrator	1370	Viewed Security Event logs successfully		AA7F01Q02FN1	RED670	1921685167	19-12-2023 9:28:51:708		SE BOMBEO 2	66kV	BL2