

**Estudio para análisis de falla EAF 439/2015**  
**"Desconexión transformador N°2 110/12 kV de S/E Andes"**

**Fecha de Emisión: 11-01-2016**

**1. Descripción pormenorizada de la perturbación**

**a. Fecha y Hora de la Falla**

<b>Fecha</b>	17-12-2015
<b>Hora</b>	15:40

**b. Estimación de consumos desconectados**

<b>Consumos desconectados (MW)</b>	14.00
------------------------------------	-------

**c. Origen de la falla:**

De acuerdo con lo informado por Chilectra S.A., se produjo la desconexión forzada del transformador N°2, 110/12 kV, de S/E Andes, por operación de su relé maestro, durante mantenimiento programado de los ventiladores de refrigeración asociados al transformador.

**c.1 Fenómeno físico:**

OPE1: Trabajos en instalaciones, mantención o limpieza

La instalación no ha sido afectada por este fenómeno físico en el período de un año calendario

**c.2 Elemento donde se produjo la falla:**

TR1: Transformadores de poder

**c.3 Fenómeno eléctrico:**

EN86: Enclavamiento

**c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):**

13: Opera según lo esperado

**d. Comuna donde se presenta la falla:**

13113: La Reina

**2. Descripción del equipamiento afectado**

**a. Sistema de Generación**

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
---------	--------	----------------------------	----------------	------------------

**Total :                      MW**

**b. Sistema de Transmisión**

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Andes	Transformador N°2, 110/12 kV	15:40	19:15

### C. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Andes	14.00	0.199	15:40	15:44

**Total : 14 MW 0.199 %**

- Los montos y las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Chilectra S.A.

### 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
S/E Andes	CHILECTRA	Regulado	14.00	0.07	0.9

**Clientes Regulados : 0.9 MWhr**

**Clientes Libres : MWhr**

**Total : 0.9 MWhr**

- Los montos y las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Chilectra S.A.

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 7034.46 MW

#### Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Ralco U1

#### Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 17 de Diciembre de 2015.

#### Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 17 de Diciembre de 2015.

#### Movimiento de centrales e informe de novedades relevantes de CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC para el día 17 de Diciembre de 2015.

#### Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 de Diciembre de 2015.

#### Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada. Los interruptores seccionador de barra de 12 kV y acoplador de 110 kV de S/E Andes operan normalmente abiertos.

### Otros antecedentes relevantes

Al momento de la desconexión forzada, se desarrollaban trabajos de mantenimiento programado a los ventiladores de refrigeración forzada del transformador N°2 de S/E Andes, de acuerdo con la solicitud de intervención SD45619/2015.

APROBACIÓN		SOLICITUDES DE DESCONEXIÓN / INTERVENCIÓN				BÚSQUEDA	
Número :	SD45619/2015				Fecha : 10/12/2015		
Empresa :	Chilectra				Hora : 17:37		
Instalación o Equipo :	Subestacion: L.ANDES _____ 110 Transformador: Transf. Barra 2 110/12 kV - 30/50 MVA S/E L.ANDES NO Genera Indisponibilidad Ningun Consumo Afectado						
Intervencion						Programada	
Objetivo del trabajo :	Reemplazo de ventiladores de refrigeración forzada del Transformador						
INICIO PROGRAMADO				TÉRMINO PROGRAMADO			
Fecha :	16/12/2015	Hora :	09:00	Fecha :	18/12/2015	Hora :	18:00
EFECTIVO				EFECTIVO			
Fecha :	16/12/2015	Hora :	12:01	Fecha :	17/12/2015	Hora :	19:46

De acuerdo con lo indicado por Chilectra S.A.

“Mientras se realizaba el mantenimiento programado a los ventiladores de refrigeración forzada del transformador N°2, según solicitud de intervención N° SD45619/2015, se produce la operación del relé maestro del transformador 110/12 kV N°2, generando su apertura.

Las cargas son realimentadas a las 15:44 horas, y el esquema normalizado a las 19:15 horas. Posteriormente se verifican los circuitos eléctricos de protección y control, sin encontrar el motivo de esta operación.”

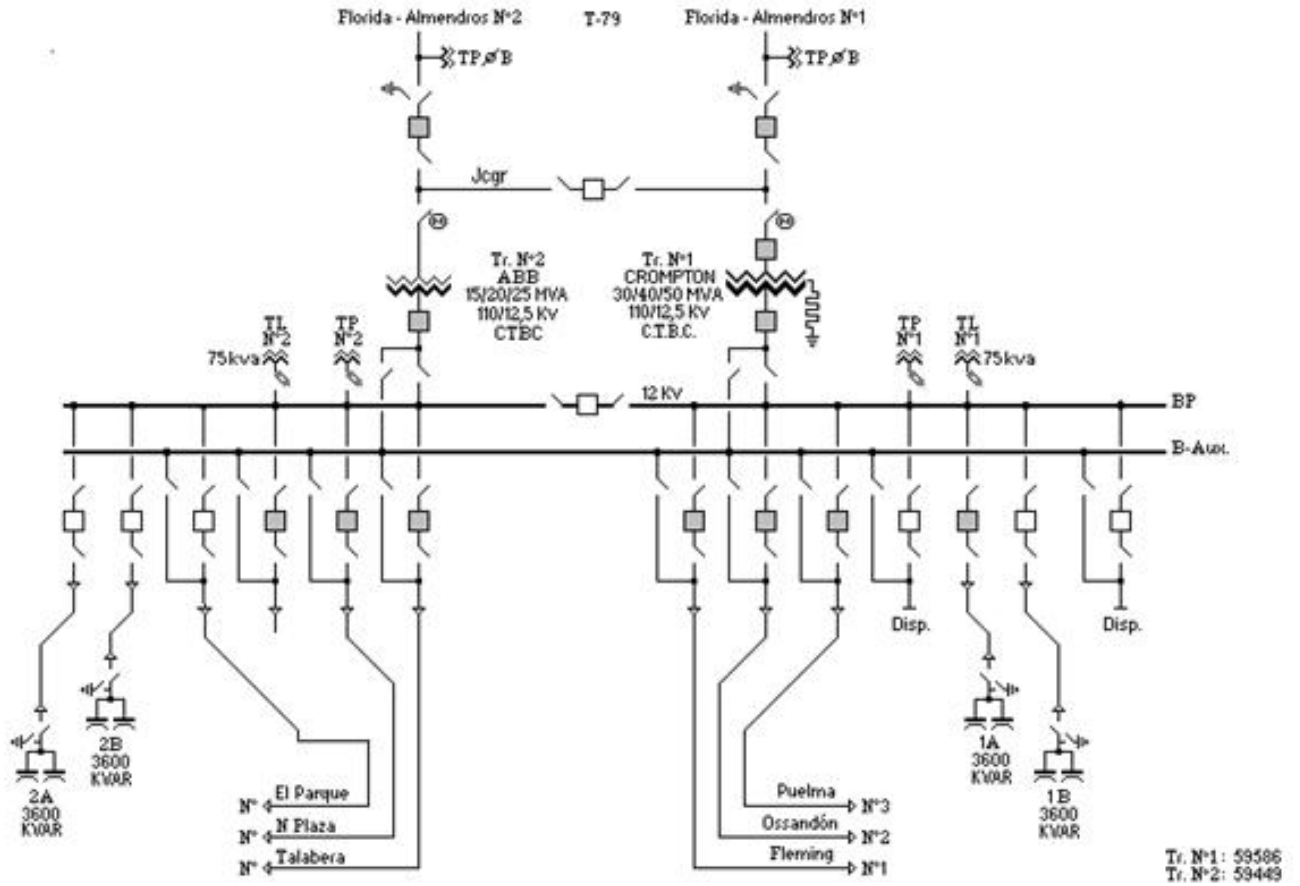
### Acciones correctivas a largo plazo

Chilectra S.A. indica que “no aplica” señalar acciones correctivas a largo plazo.

### Acciones correctivas a corto plazo

De acuerdo con lo señalado por Chilectra S.A., durante el mes de enero de 2016 se realizará una revisión completa de todos los circuitos eléctricos de control y protección del transformador N°2, 110/12 kV, de S/E Andes, a fin de detectar la causa de esta desconexión forzada.

## Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
15:40	Apertura automática en S/E Andes de los interruptores correspondientes al lado de 12 kV del transformador N°2, 110/12 kV, y al arranque de la línea 110 kV Florida - Almendros N°2, por operación del relé maestro del mencionado transformador.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa Chilectra S.A.

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
17-12-2015	15:40	Apertura automática del desconectador del lado de 110 kV del transformador N°2, 110/12 kV, de S/E Andes, por operación de automatismo de aislación de falla.
17-12-2015	15:40	Cierre automático del interruptor en S/E Andes correspondiente al arranque de la línea 110 kV Florida - Almendros N°2, por operación de automatismo de aislación de falla.
17-12-2015	15:44	Cierre del interruptor seccionador de barra de 12 kV de S/E Andes recuperando la totalidad de los consumos perdidos.
17-12-2015	19:11	Cierre del desconectador del lado de 110 kV del transformador N°2, 110/12 kV, de S/E Andes.
17-12-2015	19:15	Cierre del interruptor del lado de 12 kV del transformador N°2, 110/12 kV de S/E Andes.
17-12-2015	19:16	Apertura manual del interruptor seccionador de barra de 12 kV de S/E Andes normalizando la topología.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Chilectra S.A.

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

De acuerdo con lo informado por Chilectra S.A., se produjo la desconexión forzada del transformador N°2, 110/12 kV, de S/E Andes, por operación de su relé maestro, durante mantenimiento programado de los ventiladores de refrigeración asociados al transformador. Como consecuencia de lo anterior se produjo la pérdida de 14 MW de consumos.

Chilectra S.A. indica que verificó los circuitos de control y protección sin encontrar la causa de la operación del relé maestro. No se cuenta con mayores antecedentes sobre esta operación.

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

- Detalle de la generación programada para el día 17 de diciembre de 2015 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 17 de diciembre de 2015 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC correspondientes al día 17 de diciembre de 2015 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 de diciembre de 2015 (Anexo N°4).
- Informe de falla de instalaciones ingresado en el sistema CDEC por la empresa Chilectra S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Chilectra S.A. (Anexo N°6).

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo con lo informado por Chilectra S.A., se produjo la desconexión forzada del transformador N°2, 110/12 kV, de S/E Andes, por operación de su relé maestro, durante mantenimiento programado de los ventiladores de refrigeración asociados al transformador. Como consecuencia de lo anterior se produjo la pérdida de 14 MW de consumos.

La propiedad de la instalación afectada corresponde a Chilectra S.A.

### 9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

No hay protecciones operadas.

### **9.3 Desempeño EDAC**

No se produjo la operación de un EDAC ante este evento según lo esperado.

### **9.4. Desempeño EDAG**

No aplica.

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

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 17-12-2015.

## **11. Recomendación respecto de las instalaciones a las cuales la DO debería solicitar una auditoría**

Se solicitará a Chilectra S.A. un cronograma de trabajo para la revisión completa de los circuitos de control y protección del transformador N°2, 110/12 kV, de S/E Andes, a fin de encontrar la causa de esta desconexión forzada.

Para el análisis de esta falla no se requirió la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SIC.

ANEXO N°1  
Detalle de la generación programada para el día 17 de diciembre de  
2015







ANEXO N°2  
Detalle de la generación real del día 17 de diciembre de 2015

## Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

Jueves 17 diciembre 2015

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Real	Generación	Máximo	Prog.				
<b>Centrales</b>	<b>1.930</b>	<b>1.828</b>	<b>1.820</b>	<b>1.759</b>	<b>1.749</b>	<b>1.744</b>	<b>1.742</b>	<b>1.762</b>	<b>1.780</b>	<b>1.858</b>	<b>1.935</b>	<b>2.033</b>	<b>1.992</b>	<b>1.979</b>	<b>1.964</b>	<b>1.901</b>	<b>1.912</b>	<b>1.825</b>	<b>1.819</b>	<b>1.805</b>	<b>1.793</b>	<b>1.782</b>	<b>1.843</b>	<b>1.802</b>	<b>44.41</b>	<b>2.033</b>	<b>44.235</b>					
<b>Los Molles</b>	15.0	11.0	9.0	9.0	9.0	9.0	13.0	10.0	9.0	0.0	0.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1



Solar Javiera	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,4	16,9	44,8	44,2	40,8	40,1	39,1	39,6	40,1	40,6	51,3	26,5	1,0	0,0	0,0	0,0	430	51	644
Solar Loma Los Colorados	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,6	0,7	0,7	0,6	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5	1	0
Solar Luz del Norte	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,2	48,7	69,5	85,5	89,8	88,7	88,1	87,9	87,7	87,5	86,2	89,3	47,2	2,8	0,0	0,0	0,0	976	90	0	
Solar Luna	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	1,9	2,4	2,7	2,8	2,8	2,5	2,2	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22	3	18		
Solar Luleckama 2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	8,9	13,9	14,0	13,4	12,6	12,0	11,8	11,8	11,2	10,9	6,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	142	18	91		
Solar El Pilar - Los Amarillos	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	
Solar Sol	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,4	2,8	2,8	2,8	2,6	2,2	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22	3	18		
Solar Lagunilla	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,1	2,5	2,6	2,6	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,5	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	30	3	0		
<b>Total Generación S/C</b>	<b>6,002</b>	<b>5,564</b>	<b>5,297</b>	<b>5,162</b>	<b>5,144</b>	<b>5,215</b>	<b>5,232</b>	<b>5,610</b>	<b>6,202</b>	<b>6,604</b>	<b>6,773</b>	<b>6,952</b>	<b>6,936</b>	<b>6,903</b>	<b>7,007</b>	<b>7,034</b>	<b>6,999</b>	<b>6,818</b>	<b>6,540</b>	<b>6,310</b>	<b>6,235</b>	<b>6,509</b>	<b>6,946</b>	<b>6,548</b>	<b>151,163</b>	<b>7,030</b>	<b>158,428</b>	
Termoeléctrico	41,0%	44,3%	46,5%	47,9%	48,1%	47,3%	46,2%	43,6%	37,1%	33,9%	32,6%	29,7%	30,6%	30,8%	31,3%	32,1%	33,0%	33,1%	34,9%	36,8%	39,7%	37,8%	37,8%	39,5%	37,5%			
Hidroeléctrico	55,2%	52,3%	49,6%	47,6%	47,5%	47,9%	48,7%	51,4%	56,3%	57,7%	57,9%	60,0%	58,8%	58,2%	57,9%	57,4%	56,3%	55,8%	53,6%	52,3%	51,9%	54,9%	55,2%	53,2%	54,4%			
Solar	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,01%	0,87%	3,07%	4,53%	5,50%	5,45%	5,29%	5,20%	4,97%	4,94%	4,96%	5,02%	5,27%	2,92%	0,14%	0,00%	0,00%	0,00%	2,61%			
Eólico	3,80%	3,44%	3,85%	4,50%	4,39%	4,88%	5,04%	4,17%	3,50%	3,84%	4,01%	4,78%	5,29%	5,81%	5,81%	5,55%	5,81%	6,10%	6,27%	8,02%	8,21%	7,30%	7,09%	7,25%	5,43%			

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de centrales y novedades relevantes del CDC  
correspondientes al día 17 de diciembre de 2015

17-12-2015		POTENCIA ( EN MW )				MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del	Condición de la Central
Sincron. de Unidad		SUBE	BAJA	QUEDA					
0:00				290	No ratifica condición de asentamiento.			Normal	(1) E/S Reguladora
0:00	Arauco		5	5	Cambio en política de precios no se retira por restricciones propias	ARAUCO_1		Normal	(5) E/S Min Técnico
0:00	Rapel		40	0	Cambio en política de precios.			Normal	(8) F/S
0:02	Ralco		100	250	DCR	RALCO_sinv		Normal	(6) E/S
0:02	Viñales		10	6	DCR	Viñales_1		Normal	(7) E/S Plena Carga
0:09	Colbún		40	400	U-1 regula frecuencia.	COLBUN_sinv		Normal	(1) E/S Reguladora
0:15	Pehuenche	10		300	QCR			Normal	(6) E/S
0:21	Pangué		50	50	Control Cota Pangué	RALCO_sinv		Normal	(5) E/S Min Técnico
0:24	Canutillar		80	80	DCR			Normal	(6) E/S
0:50	Pehuenche		60	240	DCR			Normal	(6) E/S
0:52	El Paso		10	40	Control oscilaciones de potencia en L-154 kv Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel				(3) E/S En Prueba
0:53	Masisa		4,5	4,5	Cancela IL416/2015 y E/S por restricciones propias.				(5) E/S Min Técnico
1:01	Pehuenche		80	160	DCR			Normal	(6) E/S
1:10	Pehuenche		40	120	DCR			Normal	(5) E/S Min Técnico
1:23	Ralco		100	150	DCR	RALCO_sinv		Normal	(6) E/S
1:41	Canutillar		40	40	DCR			Normal	(5) E/S Min Técnico
1:43	Ralco		60	90	DCR	RALCO_sinv		Normal	(5) E/S Min Técnico
1:43	Machicura		32	48	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv		Normal	(6) E/S
1:57	Angostura		40	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv		Normal	(6) E/S
2:10	Angostura		20	80	Control Cota Angostura	RALCO_sinv		Normal	(6) E/S
2:31	Angostura		33	47	Control Cota Angostura	RALCO_sinv		Normal	(6) E/S
2:37	Canutillar		40	0	DCR			Normal	(8) F/S
2:58	Ralco		90	0	DCR	RALCO_sinv		Normal	(8) F/S
3:01	El Paso		10	30	Bajos afluentes				(3) E/S En Prueba
3:29	Colbún		0	200	Se retira U-2 de servicio.	COLBUN_sinv		Normal	(1) E/S Reguladora
3:38	Pehuenche	40		160	QCR			Normal	(6) E/S
3:41	Pangué	150		200	Control Cota Pangué	RALCO_sinv		Normal	(6) E/S
5:52	Colbún			200	Se solicita U-2 en servicio.	COLBUN_sinv		Normal	(1) E/S Reguladora
6:08	Pehuenche		40	120	DCR			Normal	(5) E/S Min Técnico
7:06	Pehuenche		80	200	QCR			Normal	(6) E/S
7:06	Ralco		90	90	QCR	RALCO_sinv		Normal	(5) E/S Min Técnico
7:12	Pehuenche		40	240	QCR			Normal	(6) E/S
7:18	Canutillar		40	40	QCR			Normal	(5) E/S Min Técnico
7:27	Guacolda 2		90	60	Control de transferencia LT 220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MW.				(5) E/S Min Técnico
7:27	Guacolda 1			125	Con SD46222				(10) E/S con limitación
7:29	Guacolda 4		90	60	Control de transferencia LT 220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MW.				(5) E/S Min Técnico
7:38	Viñales		10	16	QCR	Viñales_2			(7) E/S Plena Carga
7:41	Canutillar		60	100	QCR			Normal	(6) E/S
7:45	Pehuenche		80	320	QCR			Normal	(6) E/S
7:47	Canutillar		60	160	QCR			Normal	(7) E/S Plena Carga
7:50	Pehuenche		80	240	DCR			Normal	(6) E/S
7:56	Guacolda 5		50	100	Control de transferencia LT 220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MW.				(6) E/S
8:00	Guacolda 3			150	No baja por pronta subida de carga.				(7) E/S Plena Carga
8:00	Guacolda 5			100	No baja por pronta subida de carga.				(6) E/S
8:02	Pehuenche		80	320	QCR			Normal	(6) E/S
8:06	ERNC			-130	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 236 MVA a 20 °C con Sol flujo N-S.				
8:06	PFV Javierá			48	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 236 MVA 20°C N->S			Normal	(6) E/S
8:06	PFV San Andrés			0	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 236 MVA 20°C N->S			Normal	(6) E/S
8:06	Luz del Norte		2	53	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 236 MVA 20°C N->S			Normal	(6) E/S
8:06	PFV El Salvador		5	50	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 236 MVA 20°C N->S			Normal	(6) E/S
8:06	PFV Diego de Almagro			18	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 236 MVA 20°C N->S			Normal	(6) E/S
8:06	PFV Chañares			26	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 236 MVA 20°C N->S			Normal	(6) E/S
8:06	PFV Laackama 1 y 2		12	53	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 236 MVA 20°C N->S			Normal	(6) E/S
8:06	PE Taltal		22	73	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 236 MVA 20°C N->S			Normal	(6) E/S
8:10	Pehuenche		80	400	QCR			Normal	(6) E/S
8:13	Pehuenche		100	500	QCR			Normal	(6) E/S
8:24	Pehuenche		40	540	QCR			Normal	(7) E/S Plena Carga
8:24	Arauco		5	10	QCR	ARAUCO_1			(7) E/S Plena Carga
8:32	Colbún		260	460	Deja la regulación de frecuencia	COLBUN_sinv		Normal	(7) E/S Plena Carga
8:32	Ralco		60	150	U-1 regula frecuencia.	RALCO_sinv		Normal	(1) E/S Reguladora
9:09	Viñales		6	22	QCR	Viñales_3			(7) E/S Plena Carga
9:10	Guacolda 5		40	60	Control de transferencia LT 220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MW.				(5) E/S Min Técnico
9:19	Angostura		93	140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv		Normal	(6) E/S
9:35	Candelaria 1	120		120	En Pruebas según SD46088/2015.	CANDELARIA_B1_GNL			(3) E/S En Prueba
9:53	Guacolda 3		30	120	Control de transferencia LT 220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MW.				(6) E/S
10:06	ERNC			-26	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 208 MVA a 25 °C con Sol flujo N-S.				
10:06	PFV Javierá		4	44	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 208 MVA 25°C N->S			Normal	(6) E/S
10:06	PFV San Andrés			0	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 208 MVA 25°C N->S			Normal	(6) E/S
10:06	Luz del Norte		4	49	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 208 MVA 25°C N->S mas 14 MW adicionales por pruebas.			Normal	(6) E/S
10:06	PFV El Salvador		4	46	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 208 MVA 25°C N->S			Normal	(6) E/S
10:06	PFV Diego de Almagro		2	16	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 208 MVA 25°C N->S			Normal	(6) E/S
10:06	PFV Chañares		2	24	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 208 MVA 25°C N->S			Normal	(6) E/S
10:06	PFV Laackama 1 y 2		4	49	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 208 MVA 25°C N->S			Normal	(6) E/S
10:06	PE Taltal		6	67	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 208 MVA 25°C N->S			Normal	(6) E/S
10:25	Machicura		32	80	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv		Normal	(6) E/S
10:30	Candelaria 1		120	0	En Pruebas	CANDELARIA_B1_GNL			(8) F/S
10:31	Angostura		60	200	Control Cota Angostura	RALCO_sinv		Normal	(6) E/S
10:31	Rapel		40	40	QCR			Normal	(5) E/S Min Técnico
10:48	Pangué		50	150	Control Cota Pangué	RALCO_sinv		Normal	(6) E/S
11:00	11:22 Coronel TG		18	18	Por seguridad en el Área de Concepción.	TG_CORONEL_DIE			(5) E/S Min Técnico
11:06	Horcones TG		12	12	Por seguridad en el Área de Concepción.	HORCONES_TG_DIE			(5) E/S Min Técnico
11:14	Ventanas 2		170	0	Salida Intempestiva por Falso la frecuencia baja a 49 61 Hz.				(8) F/S
11:14	Rapel		60	100	QCR			Normal	(6) E/S
11:16	Angostura		80	280	Control Cota Angostura	RALCO_sinv		Normal	(6) E/S
11:17	El Toro			136	Se solicita cuarta unidad.	ELTORO_sinv		Normal	(6) E/S
11:30	Horcones TG		12	0	Falla en proceso de partida	HORCONES_TG_DIE			(8) F/S
11:38	Pangué		50	200	Control Cota Pangué	RALCO_sinv		Normal	(6) E/S
11:43	Angostura		40	240	Control Cota Angostura	RALCO_sinv		Normal	(6) E/S
11:43	Rapel		50	150	QCR			Normal	(6) E/S
11:49	Ventanas 2		180	180	En Pruebas				(3) E/S En Prueba
11:59	Guacolda 3			120	Finaliza control de transferencia LT 220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MW. No sube por control transferencia LT 220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MW.				(6) E/S
12:00	Guacolda 3		30	90	Control de transferencia LT 220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MW.				(6) E/S
12:05	Horcones TG		12	12	Por seguridad en el Área de Concepción.	HORCONES_TG_DIE			(5) E/S Min Técnico
12:06	ERNC			-27	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 201 MVA a 26 °C con Sol flujo N-S.				
12:06	PFV Javierá		4	40	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 201 MVA 26°C N->S			Normal	(6) E/S
12:06	PFV San Andrés			0	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 201 MVA 26°C N->S			Normal	(6) E/S
12:06	Luz del Norte		4	45	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 201 MVA 26°C N->S mas 2 MW adicionales por pruebas.			Normal	(6) E/S
12:06	PFV El Salvador		4	42	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 201 MVA 26°C N->S			Normal	(6) E/S
12:06	PFV Diego de Almagro		2	14	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 201 MVA 26°C N->S			Normal	(6) E/S
12:06	PFV Chañares		2	22	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 201 MVA 26°C N->S			Normal	(6) E/S
12:06	PFV Laackama 1 y 2		5	44	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 201 MVA 26°C N->S			Normal	(6) E/S
12:06	PE Taltal		6	61	Control Tx 220 kV Cardones-San Andrés 201 MVA 26°C N->S			Normal	(6) E/S
12:07	Angostura		40	200	Control Cota Angostura	RALCO_sinv		Normal	(6) E/S
12:37	Candelaria 2	120		120	En Pruebas según SD46089/2015.	CANDELARIA_B2_GNL			(3) E/S En Prueba
12:37	Rapel		30	120	DCR			Normal	(6) E/S
12:40	Angostura		60	140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv		Normal	(6) E/S
12:43	Pangué		50	150	Control Cota Pangué	RALCO_sinv		Normal	(6) E/S
12:45	Guacolda 3		30	60	Control de transferencia LT 220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MW.				(5) E/S Min Técnico
13:21	Candelaria 2		120	0	En Pruebas	CANDELARIA_B2_GNL			(8) F/S
13:26	Angostura		60	200	Control Cota Angostura	RALCO_sinv		Normal	(6) E/S
13:27	Arauco		10	20	Por seguridad en el Área de Concepción. SD46536/2015	ARAUCO_2			(7) E/S Plena Carga
13:27	Arauco		4	24	Por seguridad en el Área de Concepción. SD46536/2015	ARAUCO_3			(7) E/S Plena Carga
13:27	Coronel TG		18	36	Por seguridad en el Área de Concepción. SD46536/2015 limitada según IL00418/2015.	TG_CORONEL_DIE			(7) E/S Plena Carga
14:05	ERNC			-41	Prorrata por Control TX Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C con Sol flujo N-S.				
14:05	PFV Javierá		1	39	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S
14:05	PFV San Andrés			0	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S
14:05	PFV Llano de Llampos		10	81	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S
14:05	PFV El Salvador		1	41	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S
14:05	PFV Diego de Almagro			14	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S
14:05	PFV Chañares			22	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S

14:05	PFV Lalacama 1 y 2		1	43	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S
14:05	PE Talinay Poniente			52	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S
14:05	PE Talinay Oriente	3		42	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S
14:05	PE Taltal	10	41	51	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S
14:05	PE Arrayán			41	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S
14:05	PE Punta Palmeras	1		27	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S
14:05	PE Los Cururos		12	89	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S
14:05	PE Monte Redondo	2		31	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S
14:05	PE Canela 1			5	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S
14:05	PE Canela 2			18	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S
14:05	PE Totoral			19	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S
14:05	PE Punta Colorada			10	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S
14:05	Luz del Norte	1		44	Control Tx 220 kV Las Palmas-Los Vilos 354 MVA 22°C N->S			Normal	(6) E/S
14:12	San Isidro	100		100	En Pruebas según SD35002/2015.		SANISIDRO_GNL_CA		(3) E/S En Prueba
14:27	Angostura		60	140	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:48	DEGAN	5		5	En Pruebas según SD45580				(3) E/S En Prueba
14:53	Ventanas 2			180	Queda disponible y E/S limitada según ILO0417/2015.				(7) E/S Plena Carga
15:06	Angostura		40	100	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:21	<b>ERNC</b>			20	<b>Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N&gt;S.</b>				
15:21	C. PFV Lalacama	1		44	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
15:21	C. PFV Diego de Almagro	1		15	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
15:21	C. PFV Chañares	1		23	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
15:21	C. PFV Javiería	1		40	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
15:21	C. PFV Llano de Llampo	2		83	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
15:21	C. PFV Salvador	1		42	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
15:21	C. PFV Luz del Norte	1		45	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
15:21	C. PE Taltal	2		27	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
15:21	C. PE Talinay Oriente	1		43	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
15:21	C. PE Talinay Poniente	1		53	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
15:21	C. PE Arrayán	2		43	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
15:21	C. PE Punta Palmera	1		28	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
15:21	C. PE Canela I		0	5	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
15:21	C. PE Canela II	1		19	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
15:21	C. PE Los Cururos	2		91	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
15:21	C. PE Punta Colorada		0	10	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
15:21	C. PE Totoral	1		20	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
15:21	C. PE Monte Redondo	1		32	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
15:29	San Isidro	50		150	En Pruebas		SANISIDRO_GNL_CA		(3) E/S En Prueba
16:27	San Isidro	30		180	En Pruebas		SANISIDRO_GNL_CA		(3) E/S En Prueba
16:36	Colbún		110	350	Control Cota Machicura		COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
16:54	Horcones TG		12	0	Por seguridad en el Área de Concepción. SD46536/2015 (Quedan abiertos Puertes en Est. 9 de L. 154kV Lagunillas - Coronel - Bocamina))		HORCONES_TG_DIE		(8) F/S
16:54	Coronel TG		45	0	Por seguridad en el Área de Concepción. SD46536/2015		TG_CORONEL_DIE		(8) F/S
16:54	Arauco		14	10	Por seguridad en el Área de Concepción. SD46536/2015		ARAUCO_T		(7) E/S Plena Carga
17:02	Escuadrón		2	4,5	Por seguridad en el Área de Concepción. SD46536/2015		ESCUADRON		(5) E/S Min Técnico
17:02	Angostura		53	47	Control Cota Angostura.		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:18	Colbún		70	280	Control Cota Machicura		COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
17:30	<b>ERNC</b>			22	<b>Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N&gt;S.</b>				
17:30	C. PFV Lalacama	1		45	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
17:30	C. PFV Diego de Almagro	1		16	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
17:30	C. PFV Chañares	1		24	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
17:30	C. PFV Javiería	1		41	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
17:30	C. PFV Llano de Llampo	2		85	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
17:30	C. PFV Salvador	1		43	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
17:30	C. PFV Luz del Norte	1		46	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
17:30	C. PE Taltal	2		29	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
17:30	C. PE Talinay Oriente	3		46	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
17:30	C. PE Talinay Poniente	1		54	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
17:30	C. PE Arrayán	2		45	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
17:30	C. PE Punta Palmera	1		29	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
17:30	C. PE Canela I		0	5	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
17:30	C. PE Canela II	1		20	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
17:30	C. PE Los Cururos	2		93	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
17:30	C. PE Punta Colorada		0	10	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
17:30	C. PE Totoral	1		21	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
17:30	C. PE Monte Redondo	1		33	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
17:43	Colbún		80	200	Control Cota Machicura		COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
17:55	Quellón 2	1,5		5	En Pruebas				(3) E/S En Prueba
18:00	Viales		6	16	Por cambio en política de precios		Viales_2		(7) E/S Plena Carga
18:00	Guacolda 5			60	Por cambio en política de precios No sube por Control TX Las Palmas-Los Vilos				(5) E/S Min Técnico
18:00	Guacolda 4			60	Por cambio en política de precios No sube por Control TX Las Palmas-Los Vilos				(5) E/S Min Técnico
18:00	Guacolda 1			125	Por cambio en política de precios No sube por Control TX Las Palmas-Los Vilos				(10) E/S con limitación
18:00	Guacolda 2			60	Por cambio en política de precios No sube por Control TX Las Palmas-Los Vilos				(5) E/S Min Técnico
18:00	Rapel		80	40	DCR			Normal	(6) E/S
18:06	Quellón 2		1,5	0	En Pruebas				(8) F/S
18:09	<b>Rapel</b>		40	0	<b>FIN DE PRORRATA por Control Tx de Línea 220 kV San Andrés - Cardones</b>				
18:26	<b>Rapel</b>		40	0	<b>DCR</b>			Normal	(8) F/S
17:45	DEGAN		5	0	En Pruebas según SD45580				(8) F/S
18:38	San Isidro	40		220	En Pruebas		SANISIDRO_GNL_CA		(3) E/S En Prueba
18:39	Panque		50	100	Control Cota Panque		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
18:54	<b>ERNC</b>				<b>Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N&gt;S.</b>				
18:54	C. PFV Llano de Llampo	0		85	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
18:54	C. PE Talinay Oriente	7		53	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
18:54	C. PE Talinay Poniente	8		62	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
18:54	C. PE Arrayán	25		70	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
18:54	C. PE Punta Palmera	10		39	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
18:54	C. PE Canela I	2		7	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
18:54	C. PE Canela II	2		22	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
18:54	C. PE Los Cururos	7		100	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
18:54	C. PE Punta Colorada	2		12	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
18:54	C. PE Totoral	7		28	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
18:54	C. PE Monte Redondo	2		35	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 354 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
19:17	Panque		20	80	Control Cota Panque		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:17	<b>FIN DE PRORRATA por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2</b>								
19:27	Panque		30	50	Control Cota Panque		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:31	San Isidro	20		240	En Pruebas		SANISIDRO_GNL_CA		(3) E/S En Prueba
19:34	Guacolda 3	90		150	Control TX Las Palmas-Los Vilos Cumple a las 22:36 horas				(7) E/S Plena Carga
19:34	Guacolda 5	90		150	Control TX Las Palmas-Los Vilos Cumple a las 22:22 horas				(7) E/S Plena Carga
19:51	Guacolda 4	50		110	Control TX Las Palmas-Los Vilos				(7) E/S Plena Carga
19:53	Guacolda 2	65		125	Control TX Las Palmas-Los Vilos Cumple a las 04:36 horas				(7) E/S Plena Carga
19:55	Panque		50	100	Control Cota Panque		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:04	Guacolda 1	5		125	Cancela SD46222 y continua con ILO374/2015 Cumple a las 22:32 horas				(10) E/S con limitación
20:44	Panque		80	180	Control Cota Panque		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:54	Colbún		100	300	Control Cota Machicura		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
20:57	Colbún		160	460	Control Cota Machicura		COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
21:07	Rapel		80	80	OCR			Normal	(6) E/S
22:09	Angostura		53	100	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:10	Guacolda 4		40	150	Control TX Las Palmas-Los Vilos				(6) E/S
22:35	Rapel		80	0	DCR			Normal	(8) F/S
22:37	San Isidro		120	120	En Pruebas		SANISIDRO_GNL_CA		(3) E/S En Prueba
22:37	Angostura		40	140	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:51	Panque		150	50	Control Cota Panque		RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
22:51	San Isidro	120		240	En Pruebas		SANISIDRO_GNL_CA		(3) E/S En Prueba
23:06	Angostura		100	40	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:10	Guacolda 2			125	Cumple tiempo de estabilización a las 04:36 horas.				(6) E/S
23:10	Guacolda 1		25	100	Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 380 MVA flujo N>S.				(6) E/S
23:28	Ralco		300	150	Se retira U-2		RALCO_sinv	Normal	(11) E/S Reguladora
23:31	San Isidro		240	0	En Pruebas		SANISIDRO_GNL_CA		(8) F/S



# INFORME DE NOVEDADES CDC

## Jueves 17 de Diciembre de 2015

### 1. RESUMEN EJECUTIVO

#### RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

jueves, 17 de diciembre de 2015

##### Generación por fuente

	Diario (GWh)			Acumulado Anual (TWh)		
	jue 17/dic	mié 16/dic	var%	2015	2014	var%
Térmico	56,6	55,0	+ 2,9%	25,5	26,3	- 3,0%
Hidráulico	82,3	91,0	- 9,6%	22,6	22,4	+ 0,5%
Eólico	8,2	4,4	+ 85,0%	1,7	1,1	+ 54,3%
Solar	3,8	3,9	- 1,4%	0,9	0,3	+ 169,4%
<b>Total</b>	<b>150,9</b>	<b>154,4</b>	<b>- 2,2%</b>	<b>50,8</b>	<b>50,2</b>	<b>+ 1,0%</b>

##### Reducción energía Eólica y Solar

	Diario (MWh)			Acumulado Anual (GWh)		
	jue 17/dic	mié 16/dic	var%	2015	2014	var%
<b>Total</b>	<b>1816,5</b>	<b>212,2</b>	<b>+ 756,0%</b>	<b>82,5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

##### Generación Térmica

	Diario (GWh)			Acumulado Anual (TWh)		
	jue 17/dic	mié 16/dic	var%	2015	2014	var%
Diésel	0,25	0,18	+ 39,9%	0,7	0,5	+ 32,2%
Carbón	42,31	41,79	+ 1,3%	13,9	14,3	- 2,5%
Biomasa	5,29	5,44	- 2,7%	2,0	2,4	- 13,5%
Biogas	0,60	0,62	- 3,4%	0,2	0,3	- 18,4%
GN	8,16	7,01	+ 16,5%	8,7	8,9	- 2,7%
Otros	0,00	0,00	-	0,0	0,0	- 25,9%
<b>Total</b>	<b>56,6</b>	<b>55,0</b>	<b>+ 2,9%</b>	<b>25,5</b>	<b>26,3</b>	<b>- 3,0%</b>

##### Generación Hidráulica

	Diario (GWh)			Acumulado Anual (TWh)		
	jue 17/dic	mié 16/dic	var%	2015	2014	var%
Embalse	37,8	45,7	- 17,1%	12,14	11,31	+ 7,3%
Pasada	44,4	45,4	- 2,1%	10,41	11,13	- 6,5%
<b>Total</b>	<b>82,3</b>	<b>91,0</b>	<b>- 9,6%</b>	<b>22,6</b>	<b>22,4</b>	<b>+ 0,5%</b>

##### Generación Renovable No Convencional

	Diario (GWh)			Acumulado Anual (TWh)		
	jue 17/dic	mié 16/dic	var%	2015	2014	var%
Minihidro	3,7	3,4	+ 5,9%	1,23	1,12	+ 9,9%
Eólica	8,2	4,4	+ 85,0%	1,74	1,12	+ 54,8%
Solar	3,8	3,9	- 1,4%	0,92	0,34	+ 169,3%
Biomasa	3,0	3,1	- 3,4%	1,67	1,36	+ 22,7%
Biogas	0,6	0,6	- 3,4%	0,22	0,27	- 18,6%
<b>Total</b>	<b>19,3</b>	<b>15,6</b>	<b>+ 24,4%</b>	<b>5,78</b>	<b>4,22</b>	<b>+ 37,1%</b>

##### Cotas (msnm)

	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	jue 17/dic	mié 16/dic	2015	2015
Chapo	232,96	233,04	243,00	220,00
Invernada	1318,42	1318,43	1319,00	1280,00
Laja	1325,52	1325,54	1369,00	1308,48
Colbún	435,41	435,46	437,00	397,00
Rapel	104,36	104,26	104,75	97,00
Ralco	715,79	715,89	725,00	692,00
Melado	642,68	643,47	648,00	639,50
Pangué	507,93	507,34	510,50	501,00

##### Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual		
	jue 17/dic	mié 16/dic	2015	var% 2014	var% Año Normal
Rapel	0,0	0,0	441,9	- 5,5%	- 6,2%
Invernada	0,0	0,0	1287,6	+ 10,7%	- 3,8%
Melado	0,0	0,0	1446,4	+ 2,6%	- 12,0%
Colbún	0,0	0,0	1938,8	+ 14,4%	- 2,1%
Laja	0,0	0,0	1881,5	- 9,2%	- 6,7%
Pangué	0,0	0,0	2339,2	- 15,0%	- 26,4%
Chapo	3,0	0,0	3063,5	- 13,7%	- 16,3%

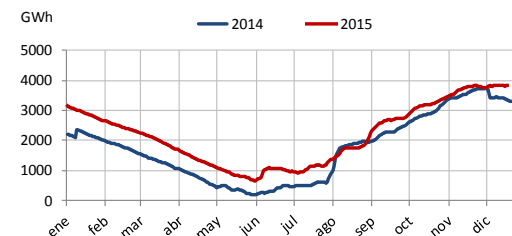
##### Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

	Diario			Promedio Anual		
	jue 17/dic	mié 16/dic	var%	2015	2014	var%
Maitencillo	40,6	39,5	+ 3%	86,9	133,1	- 34,7%
Quillota	41,0	43,5	- 6%	90,9	132,5	- 31,4%
Charrúa	41,0	43,5	- 6%	90,1	130,1	- 30,8%
<b>Promedio</b>	<b>40,9</b>	<b>42,2</b>	<b>- 3%</b>	<b>89,3</b>	<b>131,9</b>	<b>- 32,3%</b>

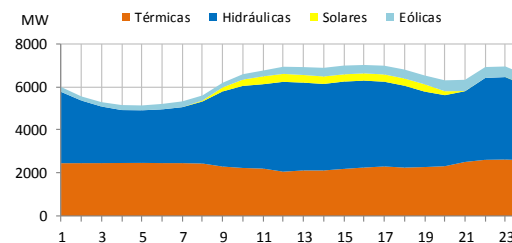
##### Demanda Máxima (MW) y Generación (GWh)

	Diario			Máximo Anual		
	jue 17/dic	mié 16/dic	var%	2015	2014	var%
Máxima Horaria	7018	7105	- 1,2%	7569	7546	+ 0,3%
Programado		Hora	Real	Hora	var%	
Demanda Máx.	7479	16	7018	16	- 6,2%	
Demanda Punta	-	-	-	-	No aplica	
Generación Total	158,4	-	150,9	-	- 4,7%	

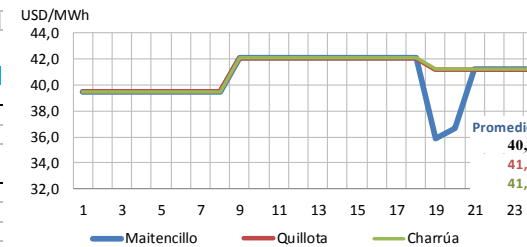
##### Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



##### Generación horaria bruta por tecnología (MW/h)



##### Costos Marginales horarios programados (USD/MWh)



(\* Representa el acumulado a igual fecha 2015 y 2014

Fecha reporte: viernes, 18 de diciembre de 2015

www.cdcesic.cl Twitter: @CDECSIC

## 2. DESVIACIONES DE LA PROGRAMACIÓN

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	840.0	863.0	2.74		Los Hierros	96.0	99.3	3.41	
Alfalfal	3368.0	3303.1	-1.93		Los Hierros 2	24.0	17.6	-26.67	
Allipén	46.0	41.8	-9.13	PMGD	Los Molles	179.0	217.0	21.23	
Alto Renaico	0.0	0.0	0.00		Los Morros	72.0	70.9	-1.53	PMGD
Angostura	2730.0	2294.0	-15.97		Los Padres	0.0	3.1		PMGD
Antihue TG	0.0	0.0	0.00		Los Pinos	0.0	0.0	0.00	
Antuco	3336.0	3477.0	4.23		Los Quilos	830.0	805.9	-2.90	IL
Arauco	184.0	404.7	119.95		Los Vientos	0.0	0.0	0.00	
Auxiliar del Maipo	81.0	85.9	6.07	PMGD	Machicura	1968.0	1646.0	-16.36	IL
Biogás Ancali	0.0	0.0		PMGD	Maisan	0.0	0.0		PMGD
Blanco	1265.0	1288.8	1.88		Maitenes	348.0	333.4	-4.20	
Bocamina	0.0	0.0	0.00		Mallarauco	72.0	67.6	-6.11	PMGD
Bocamina II	8400.0	8231.0	-2.01		Mampil	363.0	315.8	-13.01	
Callao	30.0	21.5	-28.20		María Elena	0.0	5.4		PMGD
Calle Calle	0.0	0.0	0.00		Mariposas	96.0	95.1	-0.94	
Campiche	6528.0	6528.0	0.00		Masisa	120.0	129.7	8.08	
Candelaria 1 GN	0.0	0.0	0.00		Monte Patria+Punitaqui	0.0	0.0		PMGD
Candelaria 1 GNL	0.0	78.0	GNP		Muchi	0.0	5.4		PMGD
Candelaria 1 Diésel	0.0	19.0	GNP		Nalcas	48.0	37.6	-21.73	
Candelaria 2 GN	0.0	0.0	0.00		Nehuenco 9B DIE	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 2 GNL	0.0	41.0	GNP		Nehuenco 9B GAS	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 2 Diésel	0.0	20.0	GNP		Nehuenco Diésel	0.0	0.0	0.00	
Canutillar	3360.0	2783.0	-17.17		Nehuenco Gas	0.0	0.0	0.00	
Capullo	234.0	192.0	-17.95		Nehuenco II	0.0	0.0	0.00	PMM
Cardones	0.0	0.0	0.00		Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	0.00	
Carena	228.0	222.8	-2.28		Nehuenco II GNL	0.0	0.0	0.00	
Celco	72.0	84.9	17.92		Newen	0.0	0.0	0.00	
Cementos Bío Bío	0.0	144.7	GNP		Nueva Aldea 1	360.0	231.6	-35.67	
Cenizas	0.0	0.0	0.00	IF	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	0.00	IF
Chacabuquito	0.0	0.0	0.00	IF	Nueva Aldea 3	888.0	793.4	-10.65	
Chacayes	2640.0	2680.7	1.54		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	0.00	
Chiburgo	504.0	399.0	-20.83		Nueva Renca GNL	5760.0	5789.0	0.50	
Chiloé	0.0	0.0	0.00	PMM	Nueva Ventanas	6528.0	6504.0	-0.37	
Cholguán	216.0	158.7	-26.53		Ojos de Agua	120.0	123.5	2.93	
Chuyaca	0.0	0.0	0.00		Olivos	0.0	0.0	0.00	
Cipreses	2376.0	2245.0	-5.51		P. Valdivia	768.0	1012.4	31.82	
CMPC Cordillera	0.0	185.5	GNP		Palmucho	744.0	720.0	-3.23	
CMPC Laja	0.0	139.2	GNP	IL	Pangue	4650.0	3181.0	(*) -31.59	
CMPC Pacífico	552.0	479.7	-13.10		Pehuenche	9750.0	9796.0	0.47	
CMPC Santa Fe	120.0	169.2	41.00		Pehui	24.0	11.8	-50.88	PMGD
Colbún	9666.0	8222.0	(*) -14.94		Petropower	1560.0	1316.0	-15.64	
Colihues_DIE	0.0	0.0	0.00		Peuchén	466.0	433.4	-7.00	
Colihues_IFO	0.0	0.0	0.00		Pichilonco	0.0	14.2		PMGD
Colmito GNL	0.0	0.0	0.00		Picoquén	162.0	156.1	-3.64	
Colmito Diésel	0.0	0.0	0.00		Pilmaiquén	552.0	567.5	2.81	IL
Concón	0.0	0.0	0.00		Pulelfu	0.0	139.9	GNP	
Const. Elektr.+Maule	0.0	0.0	0.00	IF	Providencia	0.0	8.2	GNP	
Coronel TG Diésel+Gas	0.0	161.8	GNP		Puclaro	0.0	8.7		PMGD
Coya	288.0	121.3	-57.88		Pullinque	585.0	588.5	0.60	
Curaura y Casablanca	0.0	0.0		PMGD	Punta Colorada	0.0	0.0	0.00	
Curillinque	2088.0	2088.0	0.00		Puntilla	372.0	364.0	-2.15	

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Degañ	0.0	1.8	GNP	IL	Purísima	47.0	40.4	-14.06	PMGD
Diego de Almagro	0.0	0.0	0.00		Quellón 2	0.0	0.1	GNP	
Don Walterio	72.0	64.6	-10.33	PMGD	Queltehues	990.0	968.0	-2.22	
Dongo	0.0	0.0		PMGD	Quillaileo	0.0	7.3		PMGD
El Canelo	48.0	45.0	-6.25	PMGD	Quilleco	618.0	624.0	0.97	
El Diuto	72.0	72.1	0.14	PMGD	Quintero Diésel	0.0	0.0	0.00	IL
El Llano	24.0	21.3	-11.25	PMGD	Quintero GNL	0.0	0.0	0.00	
El Manzano	72.0	70.0	-2.78	PMGD	Ralco	9763.0	5705.0	(*) -41.57	IL
El Paso	0.0	797.3	(*) GNP		Rapel	1650.0	987.0	-40.18	
El Peñón	0.0	1.3	GNP		Reca	0.0	0.0		PMGD
El Salvador	0.0	0.0	0.00		Renaico	144.0	148.0	2.78	
El Tártaro	0.0	0.0		PMGD	Renca	0.0	0.0	0.00	
El Toro	3264.0	3281.0	0.52		Rincón	0.0	7.1	GNP	
El Totoral+Quintay+Placilla	0.0	0.0	0.00	IF	Río Huasco	24.0	31.2	30.00	
Emelda (I + II)	0.0	0.0	0.00		Roblería	72.0	62.8	-12.78	PMGD
Energía León	0.0	0.0		PMGD	Rucatayo	552.0	598.8	8.49	
Energía Pacífico	0.0	0.0	0.00	SDCF	Rucúe	1426.0	1495.0	4.84	
Enor Esperanza(DS +TG)	0.0	0.0	0.00		San Andrés	534.0	537.9	0.73	
Ensenada	0.0	0.0		PMGD	San Clemente	144.0	121.9	-15.35	
Eólica Canela	725.0	133.3	-81.61		San Gregorio	0.0	0.0	0.00	
Eólica El Arrayán	1584.0	1118.2	-29.41		San Ignacio	840.0	663.0	-21.07	
Eólica Lebu	122.0	112.1	-8.11	PMGD	San Isidro Diésel	0.0	0.0	0.00	IL
Eólica Los Cururos	1708.0	1561.0	-8.61		San Isidro Gas	0.0	0.0	0.00	
Eólica Monte Redondo	502.0	573.7	14.28		San Isidro GNL	0.0	1867.0	(*) GNP	
Eólica Cuel	453.0	526.7	16.27		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	IL
Eólica Punta Colorada	128.0	94.9	-25.86		San Isidro 2 Gas	0.0	0.0	0.00	
Eólica Punta Palmeras	466.0	574.5	23.28		San Isidro 2 GNL	0.0	0.0	0.00	
Eólica Raki	0.0	0.0		PMGD	San Lorenzo	0.0	0.0	0.00	
Eólica San Pedro	31.0	427.1	1277.74		Santa Fe Energía	0.0	0.0	0.00	PMM
Eólica Talinay	720.0	751.6	4.39		Santa Lidia	0.0	0.0	0.00	
Eólica Talinay Pte.	1094.0	966.8	-11.63		Santa María	0.0	0.0	0.00	IF
Eólica Taltal	574.0	891.6	55.33		Santa Marta	264.0	273.0	3.41	
Eólica Totoral	405.0	384.4	-5.09		Sauce Andes	19.0	22.2	17.00	PMGD
Eólica Ucuquer	71.0	39.7	-44.10	PMGD	Sauzal	1443.0	1718.0	19.06	
Eólica Ucuquer 2	44.0	54.6	24.18		Sauzal 60	143.0	0.0	-100.00	
Escuadrón (Ex FPC)	144.0	189.6	31.67		Sauzalito	263.0	264.0	0.38	
Espinos	0.0	0.0	0.00		Solar Chañares	328.0	218.9	-33.26	
Estancilla	0.0	0.0		PMGD	Solar Lalackama	502.0	410.2	-18.29	
Eyzaguirre	24.0	23.9	-0.42	PMGD	Solar Lalackama 2	91.0	141.6	55.60	
Florida	574.0	581.0	1.22		Solar Diego de Almagro	239.0	132.8	-44.44	IL
Gorbea	0.0	5.5		PMGD	Solar El Pilar-Los Amarillos	0.0	0.0		PMGD
Guacolda 1	2945.0	3038.0	3.16	IL	Solar Esperanza	0.0	0.0		PMGD
Guacolda 2	2564.0	2413.0	-5.89	IL	Solar Lagunilla	0.0	0.0		PMGD
Guacolda 3	3648.0	2866.0	(*) -21.44	IL	Solar Las Terrazas	25.0	22.7	-9.20	PMGD
Guacolda 4	2636.0	2473.8	-6.15	IL	Solar Llano de Llampos	749.0	938.0	25.23	
Guacolda 5	3338.0	2584.3	-22.58	IL	Solar Lomas Colorada	12.0	14.7	22.25	PMGD
Guayacán	274.0	288.7	5.36		Solar Loma Los Colorados	0.0	5.0	GNP	
Hídrico Collil	24.0	49.1	104.58	PMGD	Solar Luna	18.0	0.0	-100.00	PMGD
Hidrobonito mc1	96.0	79.1	-17.58	PMGD	Solar Luz del Norte	0.0	976.2	(*) GNP	
Hidrobonito mc2	24.0	20.1	-16.08	PMGD	Solar Pama	12.0	14.3	19.42	PMGD
H. Laja	0.0	0.0	0.00		Solar Javiera	644.0	430.4	-33.17	
Horcones TG GN	0.0	0.0	0.00		Solar PV. Salvador	648.0	530.4	-18.15	
Horcones TG Diésel	0.0	59.8	GNP		Solar San Andrés	0.0	0.0	0.00	SDCF
Hornitos	1276.0	1303.0	2.12		Solar Santa Cecilia (ex Avenir)	18.0	0.0	-100.00	PMGD

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Huasco TG	0.0	0.0	0.00		Solar SDGx01 (Andacollo)	8.0	8.0	-0.25	
Isla	1656.0	1680.0	1.45		Solar Sol	18.0	0.0	-100.00	
Juncal	575.0	647.0	12.52		Solar Tambo Real	0.0	0.0		PMGD
Juncalito	24.0	28.6	19.17	PMGD	Solar Techos Altamira	0.0	0.0		PMGD
La Arena	74.0	39.7	-46.35	PMGD	Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	0.00	
La Confluencia	3370.0	3086.0	-8.43		Taltal 1GNL	0.0	0.0	0.00	
La Higuera	3720.0	3723.4	0.09		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
La Paloma	0.0	0.0		PMGD	Taltal 2 GNL	0.0	0.0	0.00	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	0.00	IF	Teno	0.0	0.0	0.00	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	0.00		Termopacífico	0.0	0.0	0.00	
Laja Energía Verde	48.0	20.0	-58.33		Tissue	0.0	39.0	GNP	
Las Flores	47.0	38.4	-18.30	PMGD	Trailelfú	0.0	5.2		PMGD
Las Vegas	0.0	0.0	0.00		Trapén	0.0	7.7	GNP	
Las Vertientes	17.0	18.2	7.06	PMGD	Trebal	0.0	0.0		PMGD
Lautaro 1	552.0	624.9	13.21		Trueno	48.0	33.3	-30.63	PMGD
Lautaro 2	0.0	0.0	0.00	SDCF	Truful-Truful	0.0	0.0		PMGD
Licán	190.0	232.0	22.11		Ventanas 1	2400.0	2435.0	1.46	IL
Licantén	120.0	103.2	-14.00		Ventanas 2	4320.0	3924.0	-9.17	IL
Linares Norte	0.0	0.0	0.00		Viñales	364.0	753.1	106.90	
Lircay	480.0	482.4	0.50		Volcán	308.0	307.0	-0.32	
Llauquereo	0.0	4.8	GNP		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Loma Alta	912.0	912.0	0.00		Yungay 1 Gas	0.0	0.0	0.00	
Loma Los Colorados 1	24.0	0.0	-100.00	IF	Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Loma Los Colorados 2	384.0	329.7	-14.14		Yungay 2 Gas	0.0	0.0	0.00	
Los Bajos	120.0	125.7	4.73	PMGD	Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Los Corrales I	24.0	21.6	-53.75	PMGD	Yungay 3 Gas	0.0	0.0	0.00	
Los Corrales II	0.0	6.5		PMGD	Yungay 4 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Los Guindos	0.0	0.0	0.00	IL	Otra Generación	0.0	0.0		PMGD

**Otra Generación:** Centrales Los Sauces, Malleco, Victoria, Chufquén, Curacautín, Pelohuén, Valdivia SGA, Skretting, Las Pampas, Santa Irene, Tamm, Planta Curicó, Lonquimay, Biomar, Lebu, Cañete, Eagon, Lousiana Pacific, Multiexport, Polincay, Salmofood, Tapihue, Trongol, Watts, Contulmo, HBS, Tomaval, Tirúa, Biocruz.

Abreviaturas:

**GNP:** Generación no programada.

**PMGD:** Pequeño Medio de Generación Distribuido.

**PMM:** Programa de Mantenimiento Mayor.

**PMMeP:** Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo.

**IF:** Indisponibilidad por Falla.

**IL:** Informe de Limitación de Unidades Generadoras.

**SDCF:** Solicitud de desconexión de curso forzoso.

**S/I:** Sin información.

### (\*) JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES.

C. Colbún	Menor generación real por costo marginal.
C. El Paso	GNP por pruebas.
C. Guacolda 3	Menor generación real por control de la transferencia de la línea de 220 kV Los Vilos – Las Palmas.
C. Pangué	Menor generación real por control de la cota.
C. Ralco	Menor generación real por costo marginal.
C. San Isidro GNL	GNP por pruebas.
C. Solar Luz del Norte	GNP por pruebas.

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

### 3. ESTADO DE LAS CENTRALES

Estado	CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)
Indisponibilidad por Falla	Santa María	0
Programa de Mantenimiento Mayor	Nehuenco II	0
Informe de Limitación de Unidad Generadora	Guacolda 1	83
	Guacolda 2	100
	Guacolda 3	100
	Guacolda 4	100
	Guacolda 5	100
	Ralco	100
	Ventanas 1	83
	Ventanas 2	82
	Quintero Diésel	0
	San Isidro 2 Diésel	0
	San Isidro Diésel	0
	Los Guindos	90

- C. Guacolda unidad 1 limitación asociada por puesta E/S de equipos de abatimiento de emisiones.
- C. Guacolda unidad 1, 2, 3, 4 y 5 limitación asociada por tiempo de estabilización.
- C. Ralco con sus dos unidades disponibles al 100 %. Limitación asociada a gasto por cota (40 cm diario).
- C. Ventanas 1 limitada por control temperatura de agua de sistema de refrigeración.
- C. Ventanas 2 limitada por control de parámetros de la combustión.
- C. Los Guindos limitación por alta temperatura en el escape.

### 4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

#### 4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	Cs. Alto Renaico, PFV Loma Los Colorados, Pulelfu PMG, PFV Luz del Norte, El Paso, CMPC Cordillera, C. Itata y CMPC Tissue continúan en pruebas.
00:06	Chilectra SDAC deshabilitado.
00:09	C. Colbún U-1 toma la regulación de frecuencia.
00:36	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR N° 2 ó 5 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Cerro Navia – El Salto 2.
00:52	C. El Paso CDC solicita bajar su generación a 40 MW para controlar oscilaciones de potencia en la línea de 154 kV Tinguiririca – Rancagua – Alto Jahuel 2.
00:53	C. Masisa cancelada limitación y queda E/S a mínimo técnico por restricciones propias.
01:58	S/E Quintero TR N°1 de 110/12 kV y 22,5 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto con temperatura en desconectador por lado de 110 KV.
02:21	C. Chiburgo U-1 sincronizada en pruebas.
02:39	C. Chiburgo U-1 disponible y E/S.
03:01	C. El Paso no dispone de mayor afluente para subir generación.
05:41	S/E Quintero TR N°1 de 110/12 kV y 22,5 MVA cancela solicitud de desconexión de curso forzoso.
07:12	Chilectra SDAC habilitado.
07:12	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR N° 2 ó 5 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Cerro Navia – El Salto 2.
08:32	C. Ralco U-1 toma la regulación de frecuencia.
09:42	C. Candelaria TG-1 sincronizada en pruebas.
10:30	C. Candelaria TG-1 F/S en pruebas.

Hora	Observación
10:50	CC. Transelec informa que hay personas trepadas en la estructura N°1 común para las líneas de 154 kV Bocamina – Lagunillas – Coronel y 220 kV Bocamina II – Lagunillas, con riesgo para las personas.
10:58	CDC solicita al CC. Transelec la apertura de los puentes en la estructura de N° 9 de la línea de 154 kV Bocamina – Lagunillas – Coronel, de modo tal de alimentar la S/E Coronel directamente desde S/E Lagunillas.
11:00	CDC solicita E/S a la C. Coronel por seguridad en la zona de Concepción.
11:06	CDC solicita E/S a la C. Horcones por seguridad en la zona de Concepción.
11:14	C. Ventanas 2 sale del servicio en forma intempestiva con 170 MW, la frecuencia baja a 49,61 Hz.
11:40	C. CMPC Tissue F/S en pruebas.
11:49	C. Ventanas 2 sincronizada en pruebas.
12:00	Línea de 66 kV Rancagua – Paine tramo San Francisco de Mostazal – Tap Hospital con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en la estructura N° 278.
12:12	Línea de 66 kV Rancagua – Paine tramo San Francisco de Mostazal – Tap Hospital cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
12:37	C. Candelaria TG-2 sincronizada en pruebas.
13:21	C. Candelaria TG-2 F/S en pruebas.
13:37	Línea de 154 kV Bocamina – Coronel – Lagunillas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Abrir puentes en estructura N° 9 hacia C. Bocamina para alimentar directamente S/E Coronel desde S/E Lagunillas.
13:37	Línea de 220 kV Bocamina – Lagunillas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos en circuito adyacente.
13:39	C. Providencia U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 0,8 MW. Causa informada: Falla en sensor de posición de álabes.
14:00	C. Coronel limitada a 36 MW. Causa informada: Temperatura ambiente.
14:02	C. Canela II aerogenerador H06 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de alta temperatura de aceite en multiplicadora.
14:12	C. San Isidro TG sincronizada en pruebas.
14:40	S/E Las Palmas paño JT1 de Canela I con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 por activación de alarma baja presión.
14:54	C. Ventanas 2 disponible y E/S.
15:32	S/E Copiapó banco de CC.EE. N° 1 de 5 MVAR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño.
15:40	S/E Los Andes Transformador N° 2 de 110/12 kV, 50 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 13,5 MW de consumos.
15:44	S/E Los Andes consumos recuperados por red de media tensión.
16:05	S/E Copiapó banco de CC.EE. N° 1 de 5 MVAR cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
16:12	S/E Las Palmas paño JT1 de Canela I cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
16:54	Línea de 154 kV Bocamina – Coronel – Lagunillas abierto puentes en estructura N° 9 y cerrado tramo Coronel – Lagunillas – Estructura N° 9.
16:54	C. Horcones F/S.
16:54	C. Coronel TG F/S.
17:04	C. Coronel TG sin limitación.
17:19	C. Canela II aerogenerador H06 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
17:57	S/E Los Maquis 220 kV sistema scada con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Resetear RTU por pérdida de comunicación.
18:15	C. Pehuenche deja de verter por bocatoma Maule.
19:09	C. Itata U-2 primera sincronización en pruebas.
19:16	S/E Los Andes Transformador N° 2 de 110/12 kV, 50 MVA disponible y E/S.
19:52	S/E Los Maquis 220 kV sistema scada cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
20:26	C. Itata U-2 F/S en pruebas.
20:57	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 cerrada en vacío.
22:15	C. Bocamina II limitada a 345 MW. Causa informada: Por restricción de emisiones ambientales.
23:25	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR N° 2 ó 5 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Cerro Navia – El Salto 2.
23:31	C. San Isidro TG F/S en pruebas.

Hora	Observación
------	-------------

#### 4.2. Otras Observaciones

##### Otras Observaciones

Laguna del Maule promedio de extracción diaria para riego es 0 m <sup>3</sup> /s.
C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de vertimiento diario es 7,8 m <sup>3</sup> /s.
Laguna La Invernada promedio de vertimiento diario es 33,84 m <sup>3</sup> /s.
Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 50,16 y 49,61 Hz.

#### 4.3. Nuevas Instalaciones

Empresa	Instalación	Hora

#### 5. DISPONIBILIDAD SCADA

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Colbún	SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza.	10/08/2010	14:30		
Gener	Datos scada con intermitencia.	04/09/2015	14:30		
E. Coyanco	C. Guayacán datos scada P, Q y S de las unidades generadoras. (*)	28/09/2015	12:13		
Transquillota	S/E San Luis datos scada.	29/10/2015	00:00		
San Andrés Spa	S/E San Andrés dato scada de temperatura ambiente.	25/11/2015	01:30		
Celeo Redes	Línea de 500 kV Ancoa – A. Jahuel 3	16/12/2015	22:15	17/12/2015	09:29
PV Salvador SpA	Datos scada F/S	17/12/2015	07:30	17/12/2015	12:03
Colbún	C. Candelaria TG-1 y TG-2 datos scada	17/12/2015	09:42		

\* Señales no implementadas.

#### 6. COMUNICACIONES

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
PV Salvador SpA	Hot line hacia despacho respaldo F/S.	17/12/2015	07:30		

ANEXO N°4  
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes  
al día 17 de diciembre de 2015



Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD41687/2015	cge	Subestación : DUQUECO 220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Precaución operacional (no reconectar) interruptor 52J1 de S/E Duqueco, a solicitud de Transelec por trabajos de roce y poda cercanos a Línea de Transmisión 220 kV Charrúa - Duqueco.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	7:33	17-12-2015	17:29
SD44143/2015	sandres	Subestación : SAN_ANDRES 220 (SOLAR) Línea : CARDONES 220 - SAN_ANDRES 220 (SOLAR) Tramo : CARDONES 220 - SAN_ANDRES 220 (SOLAR) Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No reconectar 52J1 S/E San Andrés. Trabajos de lavado de aislación de línea por Transelec	17-12-2015	7:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:38	17-12-2015	17:25
SD44220/2015	cmp	Subestación : CARDONES 220 Línea : CARDONES 220 - CNN 220 - TOTORALILLO 220 Tramo : CNN 220 - TOTORALILLO 220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación estructuras línea 220 kV CNN - Totoralillo / Con bloqueo a la reconexión en 52J2 S/E CNN y 52J1 S/E Totoralillo.	17-12-2015	8:00	18-12-2015	18:00	17-12-2015	8:05	18-12-2015	11:43
SD44948/2015	transelec	Subestación : C.CHENA 220 Línea : A.JAHUEL 220 - C.CHENA 220 CTO1\n Tramo: A.JAHUEL 220 - C.CHENA 220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV A. Jahuel - Chena Circ. 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con C. Santa Marta. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV A. Jahuel - Chena Circ. 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con C. Santa Marta.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:39	17-12-2015	18:43
SD44949/2015	transelec	Subestación : C.CHENA 220 Línea : A.JAHUEL 220 - C.CHENA 220 CTO2\n Tramo: A.JAHUEL 220 - TAPOFF_SANTA MARTA 220 Tramo: TAPOFF_SANTA MARTA 220 - C.CHENA 220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV A. Jahuel - Chena Circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Observaciones Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 ó 2. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV A. Jahuel - Chena Circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Observaciones Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 ó 2.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:39	17-12-2015	18:43
SD44953/2015	transelec	Subestación : A.JAHUEL 500 Línea : A.JAHUEL 500 - POLPAICO 500 CTO2\n Tramo: A.JAHUEL 500 - POLPAICO 500 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a las líneas de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y Alto Jahuel - Polpaico circuito 2. Instalaciones con riesgo Línea 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o línea Alto Jahuel - Polpaico circuito 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a las líneas de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y Alto Jahuel - Polpaico circuito 2. Instalaciones con riesgo Línea 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o línea Alto Jahuel - Polpaico circuito 2. Observaciones No hay.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	6:20	17-12-2015	11:54
SD44954/2015	transelec	Subestación : L.AGUIRRE 500 (TRANSELEC) Línea : A.JAHUEL 500 - L.AGUIRRE 500\n Tramo: A.JAHUEL 500 - L.AGUIRRE 500 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Lo Aguirre Circ. 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a las líneas de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y Alto Jahuel - Polpaico circuito 2. Instalaciones con riesgo Línea 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o línea Alto Jahuel - Polpaico circuito 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Lo Aguirre Circ. 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a las líneas de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y Alto Jahuel - Polpaico circuito 2. Instalaciones con riesgo Línea 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o línea Alto Jahuel - Polpaico circuito 2. Observaciones No hay.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	6:20	17-12-2015	11:54

SD44958/2015	colbun	Central :CARENA/Unidad : U3/Potencia :0Desconexión /Origen Interno/ProgramadaComentario:Se realizarán inspecciones a rodetes, turbinas, descansos de turbina, limpieza, lubricación de álabes, cambio de carbones.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-12-17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2015-12-17Hora de Termino:11:00Solicita intervención:COLBUN\JArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexión	Programada	Se realizarán inspecciones a rodetes, turbinas, descansos de turbina, limpieza, lubricación de álabes, cambio de carbones.	17-12-2015	9:00	17-12-2015	11:00	17-12-2015	9:12	17-12-2015	10:51
SD44959/2015	colbun	Central :CARENA/Unidad : U4/Potencia :0Desconexión /Origen Interno/ProgramadaComentario:Se realizarán inspecciones a rodetes, turbinas, descansos de turbina, limpieza, lubricación de álabes, cambio de carbones.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-12-17Hora de Inicio:11:00Fecha Termino:2015-12-17Hora de Termino:13:00Solicita intervención:COLBUN\JArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexión	Programada	Se realizarán inspecciones a rodetes, turbinas, descansos de turbina, limpieza, lubricación de álabes, cambio de carbones.	17-12-2015	11:00	17-12-2015	13:00	17-12-2015	10:57	17-12-2015	12:00
SD45044/2015	gener	Subestación : L.LAJA _____ 110 (chilec) Línea : QUELTEHUES _____ 110 - L.LAJA _____ 110 CTO2 Tramo : QUELTEHUES _____ 110 - L.LAJA _____ 110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Refuerzo de estructuras.	17-12-2015	6:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	5:59	17-12-2015	18:56
SD45047/2015	gener	Subestación : L.LAJA _____ 110 (chilec) Línea : MAITENES _____ 110 - L.LAJA _____ 110 CTO2 Tramo : MAITENES _____ 110 - L.LAJA _____ 110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Refuerzo de estructuras.	17-12-2015	6:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	5:59	17-12-2015	18:56
SD45050/2015	gener	Subestación : L.LAJA _____ 110 (chilec) Línea : L.LAJA _____ 110 - L.VIZCACHAS _____ 110 CTO2 Tramo : L.LAJA _____ 110 - L.VIZCACHAS _____ 110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Refuerzo de estructuras.	17-12-2015	6:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	5:59	17-12-2015	18:56
SD45053/2015	gener	Subestación : FLORIDA _____ 110 Línea : FLORIDA _____ 110 - L.VIZCACHAS _____ 110 CTO2 Tramo : FLORIDA _____ 110 - L.VIZCACHAS _____ 110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Refuerzo de estructuras.	17-12-2015	6:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	5:59	17-12-2015	18:56
SD46257/2015	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Aerogenerador E06, 1,5 MW indisponibles. Mantenimiento programado aerogenerador, transformador, elevador y engrases.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	17:00	17-12-2015	8:59	17-12-2015	16:38
SD45075/2015	gener	Subestación : L.VEGAS _____ 110 Línea : C.NAVIA _____ 110 - L.VEGAS _____ 110 CTO2 Tramo : L.VEGAS _____ 110 - PTA_PEUCO _____ 110 CTO2 Tramo : PTA_PEUCO _____ 110 - BATUCO _____ 110 CTO2 Tramo : BATUCO _____ 110 - C.NAVIA _____ 110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Desconexión del circuito para realizar limpieza de aislación y revisión de herrajes.	17-12-2015	6:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	5:59	17-12-2015	17:46
SD45111/2015	gener	Subestación : CARDONES _____ 110 Línea : REFUGIO _____ 110 - CARDONES _____ 110 Tramo : REFUGIO _____ 110 - CARDONES _____ 110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervención	Programada	lavado de aislación . Precaución No reconectar interruptor 52H1 en SE Cardones.	17-12-2015	8:30	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:10	17-12-2015	19:45
SD45280/2015	transelec	Subestación : CHARRUA _____ 220 Línea :RALCO _____ 220 - CHARRUA _____ 220 CTO1\n Tramo: RALCO _____ 220 - CHARRUA _____ 220 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 O Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervención	Programada	Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 O Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	7:16	17-12-2015	18:05
SD45281/2015	transelec	Subestación : CHARRUA _____ 220 Línea :RALCO _____ 220 - CHARRUA _____ 220 CTO2\n Tramo: RALCO _____ 220 - ZONA CAIDA _____ 220 Tramo: ZONA CAIDA _____ 220 - CHARRUA _____ 220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 O Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervención	Programada	Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 O Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	7:16	17-12-2015	18:05

SD45282/2015	traselec	Subestacion :VALDIVIA _____ 220 Línea :VALDIVIA _____ 220 - RAHUE _____ 220\n Tramo: VALDIVIA _____ 220 - RAHUE _____ 220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 KV VALDIVIA - RAHUE Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 kV VALDIVIA-P. MONTT C2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12- 17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 KV VALDIVIA - RAHUE Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 kV VALDIVIA-P. MONTT C2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	17-12-2015	8:00	17-12-2015	20:00	17-12-2015	7:16	17-12-2015	19:24
SD45283/2015	traselec	Subestacion :CHARRUA _____ 220 Línea :CHARRUA _____ 220 - LAGUNILLAS _____ 220\n Tramo: CHARRUA _____ 220 - LAGUNILLAS _____ 220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Lagunillas (Durante la faena). Observaciones No reconectar los interruptores asociados a la línea. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Lagunillas (Durante la faena). Observaciones No reconectar los interruptores asociados a la línea.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	7:16	17-12-2015	18:59
SD45284/2015	traselec	Subestacion :CHARRUA _____ 220 Línea :CHARRUA _____ 220 - DUQUECO _____ 220\n Tramo: CHARRUA _____ 220 - TAP_EL_ROSAL _____ 220 Tramo: TAP_EL_ROSAL _____ 220 - DUQUECO _____ 220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Duqueco (Durante la faena) Observaciones No reconectar los interruptores asociados a la línea. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Duqueco (Durante la faena) Observaciones No reconectar los interruptores asociados a la línea.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	7:16	17-12-2015	17:32
SD45285/2015	traselec	Subestacion :S.VICENTE _____ 154 Línea :S.VICENTE _____ 154 - HUALPEN _____ 154 CTO1 (PETROQUIM)\n Tramo: S.VICENTE _____ 154 - ARR.PETROQ _____ 154 Tramo: ARR.PETROQ _____ 154 - HUALPEN _____ 154 Tramo: ARR.PETROQ _____ 154 - OXY _____ 154 Tramo: OXY _____ 154 - EKA_CHILE _____ 154 Tramo: EKA_CHILE _____ 154 - PETRODOW _____ 154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 154kV Hualpén-San Vicente 1 Tipo Trabajo:Reemplazo de Aislación Descripción del Trabajo Reemplazo aislación y crucetas con línea viva Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Hualpén-San Vicente 1 o Línea 154kV Hualpén- San Vicente 2 (Durante la faena). Observaciones No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 154kV Hualpén-San Vicente 1 Tipo Trabajo:Reemplazo de Aislación Descripción del Trabajo Reemplazo aislación y crucetas con línea viva Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Hualpén-San Vicente 1 o Línea 154kV Hualpén- San Vicente 2 (Durante la faena). Observaciones No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	7:16	17-12-2015	12:51
SD45286/2015	traselec	Subestacion :CHARRUA _____ 066 Línea :LAJA _____ 066 - CHARRUA _____ 066\n Tramo: LAJA _____ 066 - CHARRUA _____ 066 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 66kV. Charrúa - Laja Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles, sector Charrua, La Aguada, Río Caliboro, Las Palmas, Laja Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 66kV Charrúa-Laja (Durante la faena) Observaciones No reconectar los interruptores asociados a la línea. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66kV. Charrúa - Laja Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles, sector Charrua, La Aguada, Río Caliboro, Las Palmas, Laja Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 66kV Charrúa-Laja (Durante la faena) Observaciones No reconectar los interruptores asociados a la línea.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	7:16	17-12-2015	17:52

SD45287/2015	traselec	Subestacion :VALDIVIA_____220 Línea :P.MONTT_____220 - VALDIVIA_____220 CTO2\n Tramo: P.MONTT_____220 - VALDIVIA_____220 CTO2 Tramo: P.MONTT_____220 - PICHIRRAHUE_____220 Tramo: PICHIRRAHUE_____220 - VALDIVIA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 kV VALDIVIA - PUERTO MONTT, C2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 KV VALDIVIA-P. MONTT C2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 kV VALDIVIA - PUERTO MONTT, C2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 KV VALDIVIA-P. MONTT C2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO	17-12-2015	8:00	17-12-2015	20:00	17-12-2015	7:16	17-12-2015	19:24
SD45288/2015	traselec	Subestacion :ABANICO_____154 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Abanico: Paño AT4, Transformador N°4 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Abanico: Pruebas de diagnostico 52AT4. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Abanico: Instalar equipos de puesta a tierra entre 89AT4-1 y 52AT4, entre 89AT4-2 y 52AT4 Instalaciones con riesgo S/E Abanico: Barra Principal 154 kV( Al inicio y termino de la faena) Observaciones Las maniobras de transferencia y destransferencia se realizarán los días 17 y 18 de Diciembre respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa coordinación con el CDEC. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Abanico: Paño AT4, Transformador N°4 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Abanico: Pruebas de diagnostico 52AT4. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Abanico: Instalar equipos de puesta a tierra entre 89AT4-1 y 52AT4, entre 89AT4-2 y 52AT4 Instalaciones con riesgo S/E Abanico: Barra Principal 154 kV( Al inicio y termino de la faena) Observaciones Las maniobras de transferencia y destransferencia se realizarán los días 17 y 18 de Diciembre respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa coordinación con el CDEC.	17-12-2015	9:00	17-12-2015	17:00	17-12-2015	9:36	17-12-2015	17:38
SD45289/2015	traselec	Subestacion :S.VICENTE_____154 Línea :S.VICENTE_____154 - HUALPEN_____154 CTO2\n Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 154kV Hualpén-San Vicente C2 Tipo Trabajo:Reemplazo de Aislación Descripción del Trabajo Reemplazo aislación y crucetas con línea viva Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Hualpén-San Vicente 1 o Línea 154kV Hualpén-San Vicente 2 (Durante la faena). Observaciones No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 154kV Hualpén-San Vicente C2 Tipo Trabajo:Reemplazo de Aislación Descripción del Trabajo Reemplazo aislación y crucetas con línea viva Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Hualpén-San Vicente 1 o Línea 154kV Hualpén-San Vicente 2 (Durante la faena). Observaciones No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	7:16	17-12-2015	12:51
SD45295/2015	traselec	Subestacion :PEHUENCHE_____220 Línea :PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA_____220 CTO1\n Tramo: TAP_CANAL_MELADO_____220 - ANCOA_____220 Tramo: PEHUENCHE_____220 - TAP_CANAL_MELADO_____220 Tramo: CANAL_MELADO_____220 - TAP_CANAL_MELADO_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220KV PEHUENCHE- CANAL MELADO-ANCOA 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea de 220 kV Pehuenche- Canal Melado-Ancoa 1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV PEHUENCHE- CANAL MELADO-ANCOA 1, Ó LÍNEA 220 kV PEHUENCHE-ANCOA 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220KV PEHUENCHE- CANAL MELADO-ANCOA 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea de 220 kV Pehuenche- Canal Melado-Ancoa 1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV PEHUENCHE- CANAL MELADO-ANCOA 1, Ó LÍNEA 220 kV PEHUENCHE-ANCOA 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	17-12-2015	9:00	17-12-2015	17:00	17-12-2015	9:09	17-12-2015	18:04

SD45297/2015	transelec	Subestacion :ANCOA 500 Línea :CHARRUA 500 - ANCOA 500 CTO2\n Tramo: CHARRUA 500 - ANCOA 500 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles cercanos a la línea Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea de 500 kV Charrúa- Ancoa 2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles cercanos a la línea Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea de 500 kV Charrúa- Ancoa 2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:07	17-12-2015	18:04
SD45299/2015	transelec	Subestacion :PEHUENCHE 220 Línea :PEHUENCHE 220 - ANCOA 220 CTO2\n Tramo: ANCOA 220 - PEHUENCHE 220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 kV PEHUENCHE - ANCOA 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea de 220 kV Pehuenche-Ancoa 2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV PEHUENCHE-CANAL MELADO-ANCOA 1, Ó LÍNEA 220 kV PEHUENCHE-ANCOA 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 kV PEHUENCHE - ANCOA 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea de 220 kV Pehuenche- Ancoa 2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV PEHUENCHE-CANAL MELADO-ANCOA 1, Ó LÍNEA 220 kV PEHUENCHE-ANCOA 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	17-12-2015	9:00	17-12-2015	17:00	17-12-2015	9:09	17-12-2015	18:04
SD45301/2015	transelec	Subestacion :CIRUELOS 220 Línea :CAUTIN (NVA TCO) 220 - CIRUELOS 220 Tramo: CAUTIN (NVA TCO) 220 - CIRUELOS 220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 kV CAUTIN - CIRUELOS Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN-CIRUELOS O LÍNEA 220 kV CAUTIN-VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 kV CAUTIN - CIRUELOS Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN-CIRUELOS O LÍNEA 220 kV CAUTIN-VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	17-12-2015	8:00	17-12-2015	20:00	17-12-2015	7:16	17-12-2015	19:09
SD45302/2015	transelec	Subestacion :VALDIVIA 220 Línea :CAUTIN (NVA TCO) 220 - VALDIVIA 220 Tramo: CAUTIN (NVA TCO) 220 - VALDIVIA 220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 kV CAUTIN - VALDIVIA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN-CIRUELOS O LÍNEA 220 kV CAUTIN-VALDIVIA O LÍNEA 220 kV CIRUELOS-VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 kV CAUTIN - VALDIVIA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN-CIRUELOS O LÍNEA 220 kV CAUTIN-VALDIVIA O LÍNEA 220 kV CIRUELOS-VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	17-12-2015	8:00	17-12-2015	20:00	17-12-2015	7:16	17-12-2015	19:09
SD45303/2015	transelec	Subestacion :VALDIVIA 220 Línea :VALDIVIA 220 - CIRUELOS 220 Tramo: VALDIVIA 220 - CIRUELOS 220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 kV CIRUELOS - VALDIVIA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN-VALDIVIA O LÍNEA 220 kV CIRUELOS-VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 kV CIRUELOS - VALDIVIA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN-VALDIVIA O LÍNEA 220 kV CIRUELOS-VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	17-12-2015	8:00	17-12-2015	20:00	17-12-2015	7:16	17-12-2015	19:09

SD45304/2015	transelec	Subestacion :L.LAGOS_____066 Línea :L.LAGOS_____066 - PULLINQUE_____066 CTO2/n Tramo: L.LAGOS_____066 - PULLINQUE_____066 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 66 kV PULLINQUE - LOS LAGOS C2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles en sectores de Pullinque, Panguipulli, Cran Chile, Río Mañío, Champulli, Fundo Nochaco, Cruce Camino Futrono Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA. Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV PULLINQUE-LOS LAGOS CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 66 kV PULLINQUE - LOS LAGOS C2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles en sectores de Pullinque, Panguipulli, Cran Chile, Río Mañío, Champulli, Fundo Nochaco, Cruce Camino Futrono Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA. Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV PULLINQUE-LOS LAGOS CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	7:16	17-12-2015	16:16
SD45305/2015	transelec	Subestacion :VALDIVIA_____220 Línea :VALDIVIA_____220 - RAHUE_____220/n Tramo: VALDIVIA_____220 - RAHUE_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 KV VALDIVIA - RAHUE Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre en sectores de Valdivia a Paillaco, Grupo N° 2 Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220kV VALDIVIA - RAHUE O LÍNEA 220kV VALDIVIA - PUERTO MONTT, C2 DURANTE LA FAENA Observaciones No hay.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 KV VALDIVIA - RAHUE Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre en sectores de Valdivia a Paillaco, Grupo N° 2 Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220kV VALDIVIA - RAHUE O LÍNEA 220kV VALDIVIA - PUERTO MONTT, C2 DURANTE LA FAENA Observaciones No hay.-	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	7:16	17-12-2015	18:56
SD45306/2015	transelec	Subestacion :CIRUELOS_____220 Línea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220/n Tramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 kV CAUTIN - CIRUELOS Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre, Grupo N° 2 Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN-CIRUELOS O LÍNEA 220 kV CAUTIN-VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 kV CAUTIN - CIRUELOS Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre, Grupo N° 2 Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN-CIRUELOS O LÍNEA 220 kV CAUTIN-VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	17-12-2015	8:00	17-12-2015	20:00	17-12-2015	7:16	17-12-2015	18:11
SD45307/2015	transelec	Subestacion :VALDIVIA_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA/n Elemento: SECCION 2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:VALDIVIA: B. PRINCIPAL 220 KV SECCION 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Valdivia: Conexión a potencial de desconectador 89JT4-1 a barra Sección 2, por obra paño JT4, solicitado por STS. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: NO RECONECTAR RELE 87B2 DE LA BARRA PRINCIPAL SECCION 2 Instalaciones con riesgo S/E VALDIVIA: BARRA PRINCIPAL 220kV SECCION 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones Trabajos solicitados por STS por obra paño JT4, conexión de desconectador 89JT4-1 a barra principal 220kV sección 2 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-19 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:VALDIVIA: B. PRINCIPAL 220 KV SECCION 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Valdivia: Conexión a potencial de desconectador 89JT4-1 a barra Sección 2, por obra paño JT4, solicitado por STS. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: NO RECONECTAR RELE 87B2 DE LA BARRA PRINCIPAL SECCION 2 Instalaciones con riesgo S/E VALDIVIA: BARRA PRINCIPAL 220kV SECCION 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones Trabajos solicitados por STS por obra paño JT4, conexión de desconectador 89JT4-1 a barra principal 220kV sección 2	17-12-2015	8:00	19-12-2015	18:00	19-12-2015	8:40	19-12-2015	16:18
SD45308/2015	hsandres	Central : SAN ANDRES / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 40.00 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenimiento Preventivo básico a equipos de comunicaciones de Central Hidroeléctrica San Andrés por empresa externa Axesat. Según detalle: Router Cisco X3-181449 - Comunicación CDEC SIC con HSA. Router 16026 - SEII - Comunicación CDEC SIC Hotline HSA.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	12:00	17-12-2015	9:50	17-12-2015	20:32

SD45311/2015	transelec	Subestacion :VALDIVIA _____ 220 Línea :P.MONTT _____ 220 - VALDIVIA _____ 220 CTO2\n Tramo: P.MONTT _____ 220 - VALDIVIA _____ 220 CTO2 Tramo: P.MONTT _____ 220 - PICHIRRAHUE _____ 220 Tramo: PICHIRRAHUE _____ 220 - VALDIVIA _____ 220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 kV VALDIVIA - PUERTO MONTT, C2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre en sectores de Valdivia a Paillaco, Grupo N° 2 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220kV VALDIVIA - RAHUE O LÍNEA 220kV VALDIVIA - PUERTO MONTT, C2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12- 17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 kV VALDIVIA - PUERTO MONTT, C2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre en sectores de Valdivia a Paillaco, Grupo N° 2 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220kV VALDIVIA - RAHUE O LÍNEA 220kV VALDIVIA - PUERTO MONTT, C2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	7:16	17-12-2015	18:56
SD45312/2015	transelec	Subestacion :VALDIVIA _____ 220 Línea :CAUTIN (NVA TCO) _____ 220 - VALDIVIA _____ 220\n Tramo: CAUTIN (NVA TCO) _____ 220 - VALDIVIA _____ 220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 kV CAUTIN - VALDIVIA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre, Grupo N° 2 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN-CIRUELOS O LÍNEA 220 kV CAUTIN-VALDIVIA O LÍNEA 220 kV CIRUELOS- VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 kV CAUTIN - VALDIVIA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre, Grupo N° 2 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN- CIRUELOS O LÍNEA 220 kV CAUTIN-VALDIVIA O LÍNEA 220 kV CIRUELOS-VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	17-12-2015	8:00	17-12-2015	20:00	17-12-2015	7:16	17-12-2015	18:11
SD45313/2015	transelec	Subestacion :VALDIVIA _____ 220 Línea :VALDIVIA _____ 220 - CIRUELOS _____ 220\n Tramo: VALDIVIA _____ 220 - CIRUELOS _____ 220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 kV CIRUELOS - VALDIVIA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre, Grupo N° 2 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN-VALDIVIA O LÍNEA 220 kV CIRUELOS-VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12- 17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 kV CIRUELOS - VALDIVIA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre, Grupo N° 2 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN-VALDIVIA O LÍNEA 220 kV CIRUELOS-VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	17-12-2015	8:00	17-12-2015	20:00	17-12-2015	7:16	17-12-2015	18:11
SD45352/2015	transelec	Subestacion :L.COMPAÑIAS _____ 110 Línea :L.COMPAÑIAS _____ 110 - MAITECILLOS _____ 110\n Tramo: ROMERAL _____ 110 - L.COMPAÑIAS _____ 110 Tramo: DOS AMIGOS _____ 110 - PAJONALES _____ 110 Tramo: INCAHUASI _____ 110 - E.ROMERAL _____ 110 Tramo: PAJONALES _____ 110 - INCAHUASI _____ 110 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 110 kV Maitencillo-Las Compañías Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 11 a 136. Sodi N° 3830. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la LÍNEA 110 KV LAS COMPAÑIAS - MAITENCILLO Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 KV LAS COMPAÑIAS - MAITENCILLO Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 110 kV Maitencillo-Las Compañías Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 11 a 136. Sodi N° 3830. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la LÍNEA 110 KV LAS COMPAÑIAS - MAITENCILLO Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 KV LAS COMPAÑIAS - MAITENCILLO Observaciones No hay	17-12-2015	7:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:05	17-12-2015	17:07

SD45355/2015	transelec	Subestacion :CARDONES 220 Línea :CARDONES 220 - SAN ANDRES 220 (SOLAR)n Tramo: CARDONES 220 - SAN ANDRES 220 (SOLAR) Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV CARDONES - S. ANDRES Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas. Sodi N° 4061. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kv. Cardones - San Andrés Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Cardones - San Andrés Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV CARDONES - S. ANDRES Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas. Sodi N° 4061. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kv. Cardones - San Andrés Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Cardones - San Andrés Observaciones No hay	17-12-2015	7:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:08	17-12-2015	17:21
SD45440/2015	chilquinta	Subestación : L.VERDE 066 Línea : L.VERDE 066 - ALGARROBO 066 CTO1 Tramo : L.VERDE 066 - QUINTAY 066 CTO1 Tramo : QUINTAY 066 - ALGARROBO N 066 CTO1 Tramo : ALGARROBO N 066 - ALGARROBO 066 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Montaje de postes, estructuras y nuevo desconectador 66 kv trifasico seccionador del cto. 1 en S/e Tap Algarrobo.	17-12-2015	7:30	17-12-2015	19:30	17-12-2015	8:32	17-12-2015	14:20
SD45469/2015	cge	Subestación : CHARRUA 066 Línea : CHARRUA 066 - CHILLAN 066 Tramo : CHARRUA 66 - TAPOFF STA CLARA 66 Tramo : TAPOFF STA CLARA 66 - BULNES 66 Tramo : BULNES 066 - TAP. QUILMO 066 Tramo : TAP. QUILMO 066 - QUILMO 066 Tramo : TAP. QUILMO 066 - CHILLAN 066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere el bloqueo de reconexión automática del interruptor 52B3 de S/E Chillan y 52B6 de S/E Charrua por Poda, roce y tala de árboles en LT 66kV Charrua - Chillan. El bloqueo de reconexión se realizará de forma intermitente según el requerimiento en terreno.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	9:51	17-12-2015	18:46
SD45476/2015	colbun	Subestacion :COLBUN 220Línea :COLBUN 220 - CANDELARIA 220 CTO2Tramo: COLBUN 220 - CANDELARIA 220 CTO2 Intervención /ProgramadaComentario:Se efectuara roces y podas a 56 kms. de línea Colbun- Candelaria Tramo 2, Se Requiere Restricción a la Reconexión de la LíneaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2015-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Se efectuara roces y podas a 56 kms. de línea Colbun- Candelaria Tramo 2, Se Requiere Restricción a la Reconexión de la Línea	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	10:50	17-12-2015	19:10
SD45477/2015	colbun	Subestacion :COLBUN 220Línea :COLBUN 220 - CANDELARIA 220 CTO1Tramo: COLBUN 220 - CANDELARIA 220 CTO1 Intervención /ProgramadaComentario:Se efectuara roces y podas a 56 kms. de línea Colbun- Candelaria Tramo 2, Se Requiere Restricción a la Reconexión de la LíneaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2015-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Se efectuara roces y podas a 56 kms. de línea Colbun- Candelaria Tramo 2, Se Requiere Restricción a la Reconexión de la Línea	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	10:50	17-12-2015	19:10
SD45483/2015	cge	Subestación : E.PENON 110 Línea : OVALLE 110 - P.AZUCAR 110 Tramo : E.PENON 110 - OVALLE 110 CTO1 Tramo : E.PENON 110 - OVALLE 110 CTO2 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Trabajos relacionados con reemplazo de estructura. Considera bloqueo reconexión interruptor 52H1 y precaución en 52H5 de SE El Peñón, además de precaución interruptor 52H2 y 52H3 de SE Ovalle.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	20:00	17-12-2015	15:44	17-12-2015	20:39
SD45517/2015	colbun	Central :ANGOSTURA/Unidad : Central Completa/Potencia :325Intervencion /Origen Externo/ProgramadaComentario:Normalización de Sistema de supervisión general de densidad de gas SF6 en S/E GIS . ( Trabajos por garantía ALSTOM )Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2015-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\JARancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Normalización de Sistema de supervisión general de densidad de gas SF6 en S/E GIS . ( Trabajos por garantía ALSTOM )	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	9:52	17-12-2015	18:04



SD45519/2015	transelec	Subestacion :P.AZUCAR 220 Transformador :Transformador: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:AUTOTRANSFORMADOR 4 - PAZ Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: MPB Pruebas de Diagnóstico 52HT4. (52HT4 transferido). Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos extremos de 52HT4. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con riesgo BARRA 110 KV, SECCION 2 - PAN DE AZÚCAR Observaciones La Transferencia se hará en horario de menor impacto de 00:00 a 00:30 del día Jueves 17.12.15 y de transferencia entre las 00:00 a 00:30 del día Viernes 18.12.15. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:AUTOTRANSFORMADOR 4 - PAZ Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: MPB Pruebas de Diagnóstico 52HT4. (52HT4 transferido). Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos extremos de 52HT4. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con riesgo BARRA 110 KV, SECCION 2 - PAN DE AZÚCAR Observaciones La Transferencia se hará en horario de menor impacto de 00:00 a 00:30 del día Jueves 17.12.15 y de transferencia entre las 00:00 a 00:30 del día Viernes 18.12.15.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:45	17-12-2015	16:43
SD45521/2015	transelec	Subestacion :L.VILOS 023 Línea :L.VILOS 023 - PTO.CHUNGO 023 Tramo: L.VILOS 023 - PTO.CHUNGO 023 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2X23 KV LOS VILOS - PTA DE CHUNGO,C1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitado por Minera Los Pelambres, por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones. Sodi N° 160. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos: No reconectar interruptor de Paño E1. Instalaciones con riesgo Línea 23 kv. Los Vilos Punta Chungo 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X23 KV LOS VILOS - PTA DE CHUNGO,C1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitado por Minera Los Pelambres, por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones. Sodi N° 160. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos: No reconectar interruptor de Paño E1. Instalaciones con riesgo Línea 23 kv. Los Vilos Punta Chungo 1 Observaciones No hay	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:38	17-12-2015	17:47
SD45524/2015	transelec	Subestacion :P.AZUCAR 220 Línea :P.AZUCAR 220 - PUNTA COLORADA 220 CTO2 Tramo: P.AZUCAR 220 - PUNTA COLORADA 220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV P. AZÚCAR - P. COLORADA, C2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo A solicitud de la empresa SACYR se requiere modificar la estructura N° 226, de la L. 220 kV Pan de Azúcar-Punta Colorada 1-2, debido a la construcción de la doble v La Serena-Vallenar. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la L. 220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada 2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA, C2 Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV P. AZÚCAR - P. COLORADA, C2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo A solicitud de la empresa SACYR se requiere modificar la estructura N° 226, de la L. 220 kV Pan de Azúcar-Punta Colorada 1-2, debido a la construcción de la doble v La Serena-Vallenar. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la L. 220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada 2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA, C2 Observaciones NO HAY	17-12-2015	7:00	17-12-2015	19:00	17-12-2015	15:03	17-12-2015	20:53
SD45525/2015	transelec	Subestacion :L.VILOS 023 Línea :L.VILOS 023 - PTO.CHUNGO 023 Tramo: L.VILOS 023 - PTO.CHUNGO 023 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2X23 KV LOS VILOS - PTA DE CHUNGO,C2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitado por Minera Los Pelambres, por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones. Sodi N° 160. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos: No reconectar interruptor de Paño E2. Instalaciones con riesgo Línea 23 kv. Los Vilos ? Punta Chungo 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X23 KV LOS VILOS - PTA DE CHUNGO,C2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitado por Minera Los Pelambres, por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones. Sodi N° 160. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos: No reconectar interruptor de Paño E2. Instalaciones con riesgo Línea 23 kv. Los Vilos ? Punta Chungo 2 Observaciones No hay	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:38	17-12-2015	17:47

SD45535/2015	transelec	Subestacion :P.AZUCAR 220 Otro Elemento :CER\n Elemento: CER 1 Completo 20 (c) - 40 (i) P.Azúcar Desconexión / Programada Comentario:Equipo:CER 1 - PAZ Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento a Sistemas de Refrigeración. correspondientes al CER N° 1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: ITE's alimentación Sistemas de refrigeración CER 1 abiertos. Instalaciones con Riesgo SSAA CA - PAN DE AZÚCAR Observaciones No Hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:CER 1 - PAZ Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento a Sistemas de Refrigeración. correspondientes al CER N° 1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: ITE's alimentación Sistemas de refrigeración CER 1 abiertos. Instalaciones con Riesgo SSAA CA - PAN DE AZÚCAR Observaciones No Hay.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:58	17-12-2015	17:13
SD45580/2015	sts	Central : DEGAN / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 25 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Central Degañ solicita realizar pruebas de control, regulación y carga en equipo, cargas de 0 a 30 MW.	17-12-2015	9:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	14:10	17-12-2015	18:29
SD45584/2015	cge	Subestación : QUILLOTA 110 Línea : QUILLOTA 110 - QUINQUIMO 110 (con Marbella) Tramo : QUILLOTA 110 - MARBELLA 110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H3 de S/E Quillota, línea hacia Marbella.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:23	17-12-2015	18:01
SD45592/2015	cge	Subestación : LONCOCHE 066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión paño B6 de S/E Loncoche por verificación de protección SEL 311C de acuerdo a compromiso adquirido y enunciado en carta GIO_047-2015 emitida por TRANSNET. Sin pérdida de suministro ya que consumos asociados a LT 66 kV Loncoche - Temuco Cto N°1 serán alimentados de manera radial desde S/E Temuco. Se requiere un aporte efectivo desde Central Pullinque a S/E Loncoche de al menos 10 MW.	17-12-2015	2:00	17-12-2015	6:00	17-12-2015	1:50	17-12-2015	6:53
SD45614/2015	transelec	Subestacion :VALDIVIA 220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Intervención / Programada Comentario:Equipo:VALDIVIA: B. PRINCIPAL 220 KV SECCION 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Valdivia: Conexión a potencial de desconectador 89JT4-1 a barra Sección 2, por obra paño JT4, solicitado por STS. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: NO RECONECTAR RELE 87B2 DE LA BARRA PRINCIPAL SECCION 2 Instalaciones con riesgo S/E VALDIVIA: BARRA PRINCIPAL 220kV SECCION 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones Trabajos solicitados por STS por obra paño JT4, conexión de desconectador 89JT4-1 a barra principal 220kV sección 2 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-19 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:VALDIVIA: B. PRINCIPAL 220 KV SECCION 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Valdivia: Conexión a potencial de desconectador 89JT4-1 a barra Sección 2, por obra paño JT4, solicitado por STS. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: NO RECONECTAR RELE 87B2 DE LA BARRA PRINCIPAL SECCION 2 Instalaciones con riesgo S/E VALDIVIA: BARRA PRINCIPAL 220kV SECCION 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones Trabajos solicitados por STS por obra paño JT4, conexión de desconectador 89JT4-1 a barra principal 220kV sección 2	17-12-2015	8:00	19-12-2015	18:00	19-12-2015	8:41	19-12-2015	16:20
SD45632/2015	transelec	Subestacion :P.AZUCAR 220 Línea :P.AZUCAR 220 - PUNTA COLORADA 220 CTO1\n Tramo: P.AZUCAR 220 - PUNTA COLORADA 220 CTO1 Intervención / Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV P. AZÚCAR - P. COLORADA, C1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo A solicitud de la empresa SACYR se requiere modificar la estructura N° 226, de la L. 220 kV Pan de Azúcar-Punta Colorada 1-2, debido a la construcción de la doble v La Serena-Vallenar. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la L. 220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada 1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA, C1 Observaciones no hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV P. AZÚCAR - P. COLORADA, C1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo A solicitud de la empresa SACYR se requiere modificar la estructura N° 226, de la L. 220 kV Pan de Azúcar-Punta Colorada 1-2, debido a la construcción de la doble v La Serena-Vallenar. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la L. 220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada 1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA, C1 Observaciones no hay	17-12-2015	7:00	17-12-2015	19:00	17-12-2015	15:03	17-12-2015	20:53
SD45765/2015	colbun	Subestacion :MINERO 110Otro Elemento :SECCION DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Elemento: SECCION 2 Desconexion / ProgramadaComentario:Codeco DET instalara chicotes proveniente de los CCEE, para desarrollar el trabajo solicita transferir consumos a barra N°2. Una vez instalados los chicotes a barra N°1, solicita transferir consumos a barra N°1 para instalar chicotes a barra N°2 para instalar chicotes a barra N°2Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2015-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN.JArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Codeco DET instalara chicotes proveniente de los CCEE, para desarrollar el trabajo solicita transferir consumos a barra N°2. Una vez instalados los chicotes a barra N°1, solicita transferir consumos a barra N°1 para instalar chicotes a barra N°2	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	9:57	17-12-2015	19:39

SD45767/2015	colbun	Subestación :QUILLECO 220Linea :RUCUE 220 - QUILLECO 220Tramo: RUCUE 220 - QUILLECO 220 Intervención /ProgramadaComentario:Se realizará mantenimiento preventivo a los sistemas de telecomunicaciones, se procederá a la revisión e inspección de los equipos asociados.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2015-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN.JArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Se realizará mantenimiento preventivo a los sistemas de telecomunicaciones, se procederá a la revisión e inspección de los equipos asociados.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	9:54	17-12-2015	13:11
SD45828/2015	cge	Subestación :HORCONES 066 Linea : HORCONES 066 - LEBU 066 Tramo : T.PINOS 066 - LEBU 066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará una poda y tala de árboles cercanos a la línea LT 66 kV Tres Pinos-Lebu, por tal motivo se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 de S/E Tres pinos. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	10:00	17-12-2015	17:22
SD45863/2015	codelco	Subestación : D.ALMAGRO 110 Linea : D.ALMAGRO 110 - LLANTA 110 CTO2 Tramo : D.ALMAGRO 110 - LLANTA 110 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	La intervención correspondiente a la línea Llanta 2 cuya estructuras cayeron producto del ultimo aluvión tiene que ver con la realización de pruebas a la línea para verificar su correcto funcionamiento, estas pruebas son: Medición de resistencia ohmica, medición de faseo y medición de aislación de la línea. una vez realizada todas estas pruebas y que estas se encuentren conforme a protocolos, se requerirá la puesta en servicio a través de esta misma solicitud. Se agradece desde va.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:08	18-12-2015	12:06
SD45875/2015	angloamerican	Subestación : LOS_MAITENES 066 (Anglo) Transformador: Transf. T3 220/66 kV - 40/60 MVA S/E LOS_MAITENES (Anglo) Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizaran pruebas eléctricas a interruptor 52B-10 lado 66kV, el objetivo de la desconexión son realizar pruebas de simultaneidad de apertura y cierre de contactos , velocidad de apertura y cierre , medir resistencia dinámica de contactos del interruptor.	17-12-2015	9:00	17-12-2015	16:00	17-12-2015	8:13	17-12-2015	12:48
SD45925/2015	acciona	Subestación : PUNTA_PALMERAS 220 Linea : PUNTA_PALMERAS 220 - LAS_PALMAS 220 Tramo : PUNTA_PALMERAS 220 - LAS_PALMAS 220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación de línea y mantenimiento preventivo. Precaución de No reconectar 52J9 S/E Las Palmas y 52J1 en S/E Punta Palmeras.	17-12-2015	9:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:25	17-12-2015	19:10
SD45932/2015	gener	Subestación : GUACOLDA 220 Linea : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDA A ESTR. 94. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J1; 52J2 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J5; 52J6	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:10	17-12-2015	16:39
SD45939/2015	gener	Subestación : GUACOLDA 220 Linea : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDA A ESTR. 94. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J1; 52J2 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J5; 52J6	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:10	17-12-2015	16:39
SD45945/2015	gener	Subestación : GUACOLDA 220 Linea : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO3 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS A ESTR. 114. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J3; 52J4 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J9; 52J10	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:10	17-12-2015	16:56
SD45951/2015	gener	Subestación : GUACOLDA 220 Linea : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO4 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS A ESTR. 114. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J3; 52J4 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J9; 52J10	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:10	17-12-2015	16:56
SD46005/2015	celeoredes	Subestación : ANCOA 500 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere realizar configuración de PCM600 para asociar señales provenientes del Cto. 4. Se realizara actualización de señales al sistema MAIS de los servidores SYS600, se desactivara algoritmo MAIS desde sistema SCADA, se desactivara ordenes de apertura y cierre y se simularan estados de operación del sistema MAIS.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	19:00	17-12-2015	9:30	17-12-2015	21:35
SD46008/2015	celeoredes	Subestación : A.JAHUEL 500 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere realizar configuración de PCM600 para asociar señales provenientes del Cto. 4. Se realizara actualización de señales al sistema MAIS de los servidores SYS600, se desactivara algoritmo MAIS desde sistema SCADA, se desactivara ordenes de apertura y cierre y se simularan estados de operación del sistema MAIS.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	19:00	17-12-2015	9:30	17-12-2015	21:37

SD46019/2015	transelec	Subestacion :POLPAICO 220 Línea :C.NAVIA 220 - POLPAICO 220 CTO1n Tramo: C.NAVIA 220 - LAMPA 220 CTO1 Tramo: LAMPA 220 - POLPAICO 220 CTO1 Tramo: TR 6 - 230/230 kV +- 18,5°, 350 MVA - Desfasador C. Navia Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:14:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:30 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	17-12-2015	14:00	17-12-2015	18:30	17-12-2015	13:26	17-12-2015	18:05
SD46024/2015	transelec	Subestacion :POLPAICO 220 Línea :C.NAVIA 220 - POLPAICO 220 CTO2n Tramo: C.NAVIA 220 - LAMPA 220 CTO2 Tramo: LAMPA 220 - POLPAICO 220 CTO2 Tramo: TR 7 - 230/230 kV +- 18,5°, 350 MVA - Desfasador C. Navia Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:14:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:30 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	17-12-2015	14:00	17-12-2015	18:30	17-12-2015	13:26	17-12-2015	18:05
SD46058/2015	gener	Subestación : GUACOLDA 220 Línea : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	TRATAMIENTO ANTICORROSIVO TORRES METALICAS GALVANIZADAS CAMBIO DE PERFILES EN TORRES SECTOR SUPERESTRUCTURA Y CUERPO BASICO ENTRE LAS TORRES 4 Y 15. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J1; 52J2 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J5; 52J6	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:10	17-12-2015	19:00
SD46066/2015	gener	Subestación : GUACOLDA 220 Línea : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	TRATAMIENTO ANTICORROSIVO TORRES METALICAS GALVANIZADAS CAMBIO DE PERFILES EN TORRES SECTOR SUPERESTRUCTURA Y CUERPO BASICO ENTRE LAS TORRES 4 Y 15. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J1; 52J2 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J5; 52J6	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:10	17-12-2015	19:00
SD46078/2015	chilectra	Subestación : FLORIDA 110 Línea : FLORIDA 110 - L.VIZCACHAS 110 CTO2 Tramo : FLORIDA 110 - L.VIZCACHAS 110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta el circuito a solicitud de empresa AES Gener.	17-12-2015	5:00	17-12-2015	19:00	17-12-2015	6:05	17-12-2015	19:26
SD46081/2015	colbun	Subestación : L.QUILLOS 110 Transformador :Transformador: Desconexión /Programada Comentario:MPB 1A-3A correspondiente al paño ATR5 en Central Los Quilos (BT5 en central Los Quilos y H5 en S/E Los Maquis)Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:COLBUNJArancibia Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	MPB 1A-3A correspondiente al paño ATR5 en Central Los Quilos (BT5 en central Los Quilos y H5 en S/E Los Maquis)	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:11	17-12-2015	22:20
SD46083/2015	colbun	Subestación :MINERO 110 Línea :MINERO 110 - EL_COBRE 110 CTO1 Tramo: MINERO 110 - EL_COBRE 110 CTO1 Desconexión /Programada Comentario:Por solicitud de Codelco, en S/E Minero se requiere maniobra en paño H10 por la desconexión de línea 110 kV Minero-El Cobre N°1, por motivo de conexión de chicotes del paño HCE hacia la barra 110 KV. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:COLBUNJArancibia Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Por solicitud de Codelco, en S/E Minero se requiere maniobra en paño H10 por la desconexión de línea 110 kV Minero-El Cobre N°1, por motivo de conexión de chicotes del paño HCE hacia la barra 110 KV.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	9:14	17-12-2015	19:39

SD46088/2015	colbun	Central :CANDELARIA/Unidad : U1/Potencia :125Intervencion /Origen Interno/ProgramadaComentario:Prueba Operacional con GNL y Diesel a plena carga. Se requiere verificar secuencia de arranque, sincronización, toma de carga a base, emisiones con GN y Diesel. Gas requerido 17.000 M3. Diésel requerido 6 M3. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-12-17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2015-12-17Hora de Termino:09:50Solicita intervencion:COLBUN\JArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Prueba Operacional con GNL y Diesel a plena carga. Se requiere verificar secuencia de arranque, sincronización, toma de carga a base, emisiones con GN y Diesel. Gas requerido 17.000 M3. Diésel requerido 6 M3.	17-12-2015	9:00	17-12-2015	9:50	17-12-2015	8:52	17-12-2015	15:10
SD46089/2015	colbun	Central :CANDELARIA/Unidad : U2/Potencia :125Intervencion /Origen Interno/ProgramadaComentario:Prueba Operacional con GNL y Diesel a plena carga. Se requiere verificar secuencia de arranque, sincronización, toma de carga a base, emisiones con GNL y Diesel. Gas requerido 17.000 M3. Diésel requerido 6 M3. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-12-17Hora de Inicio:10:00Fecha Termino:2015-12-17Hora de Termino:10:50Solicita intervencion:COLBUN\JArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Prueba Operacional con GNL y Diesel a plena carga. Se requiere verificar secuencia de arranque, sincronización, toma de carga a base, emisiones con GNL y Diesel. Gas requerido 17.000 M3. Diésel requerido 6 M3.	17-12-2015	10:00	17-12-2015	10:50	17-12-2015	12:23	17-12-2015	15:10
SD46095/2015	chilectra	Subestación : C.NAVIA _____ 110 Línea : C.NAVIA _____ 110 - L.VEGAS _____ 110 CTO2 Tramo : L.VEGAS _____ 110 - POLPAICO _____ 110 CTO2 Tramo : POLPAICO _____ 110 - BATUCO _____ 110 CTO2 Tramo : BATUCO _____ 110 - C.NAVIA _____ 110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta el circuito a solicitud de empresa AES Gener.	17-12-2015	5:00	17-12-2015	19:00	17-12-2015	6:42	17-12-2015	17:48
SD46107/2015	metro	Subestación : METRO _____ 110 Transformador: Transf. TR3 110/20 kV - 40/60 MVA S/E METRO Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Mantenimiento ducto de ventilación y aseo recinto transformador. Se necesita TR3, fuera de servicio	17-12-2015	23:50	18-12-2015	4:00	17-12-2015	23:57	18-12-2015	3:11
SD46116/2015	cge	Subestación : P.AZUCAR _____ 066 Línea : P.AZUCAR _____ 066 - MARQUESA _____ 066 Tramo : P.AZUCAR _____ 066 - MARQUESA _____ 066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Tala, poda y roce en franja de servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión, considera bloqueo de reconexión en interruptor 52B5 de S/E Pan de Azúcar. El bloqueo se realizará en forma paulatina y efectiva, solo en el momento que los trabajos se estén ejecutando.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	9:08	17-12-2015	22:33
SD46142/2015	codelco	Subestación : EL_COBRE _____ 110 (Teniente) Línea : MINERO _____ 110 - EL_COBRE _____ 110 CTO1 Tramo : MINERO _____ 110 - EL_COBRE _____ 110 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	En S/E Minero, reposición de chitotes entre Barras 110KV. N° 1 / N° 2 y desconectores BBCC	17-12-2015	8:00	17-12-2015	16:30	17-12-2015	9:10	17-12-2015	18:37
SD46149/2015	acciona	Subestación : PUNTA_PALMERAS _____ 220 Línea : PUNTA_PALMERAS _____ 220 - LAS_PALMAS _____ 220 Tramo : PUNTA_PALMERAS _____ 220 - LAS_PALMAS _____ 220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación de línea y paño J9 S/E Las Palmas. Precaución de No reconectar 52J9 S/E Las Palmas y 52J1 en S/E Punta Palmeras.	17-12-2015	9:00	17-12-2015	11:00	17-12-2015	8:25	17-12-2015	19:10
SD46213/2015	cge	Subestación : ISLA_DE_MAIPO_066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará la integración de nuevo BBCC al Sistema SCADA, que implica la actualización de estrategia y base de datos de la RTU de dicha subestación. Los trabajos involucran igualmente alambrado de control.	17-12-2015	9:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	10:56	17-12-2015	19:50
SD46222/2015	gener	Central : GUACOLDA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 120 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Limitada en 120 MW por comisionamiento del nuevo sistema de abatimiento de gases y MP.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	20:00	17-12-2015	7:30	17-12-2015	20:04
SD46225/2015	codelco	Subestación : COLON _____ 110 Línea : MINERO _____ 110 - COLON _____ 110 CTO2 Tramo : MINERO _____ 110 - COLON _____ 110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Mantenimiento a equipos de maniobras en S/E Colon	17-12-2015	8:30	17-12-2015	16:30	17-12-2015	8:18	17-12-2015	16:34
SD46234/2015	enlasa	Central : PEÑON / Unidad : Nave 2 / Potencia Disponible : 80 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita conexión de 3MW para realizar pruebas de comunicación y sincronismo en los equipos 205 y 206	17-12-2015	9:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	9:00	17-12-2015	15:00
SD46260/2015	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Aerogenerador G01, 1,5 MW indisponibles. Cambio pinza svendborg y cambio chapa protección cardan.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	13:00	17-12-2015	8:51	17-12-2015	16:11
SD46263/2015	endesa	Central : LOS MOLLES / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	CENTRAL LOS MOLLES. TUBERIA DE PRESIÓN. INVESTIGAR FALLA DE INSTRUMENTO DE MEDIDA Y CAMBIO DE MULTICAN.	17-12-2015	10:00	17-12-2015	13:00	17-12-2015	10:01	17-12-2015	12:11
SD46266/2015	colbun	Subestación : MINERO _____ 110 Otro Elemento : OTRO Elemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Codelco DET solicita maniobras en paño H2 de S/E Minero, para desconexión de línea 110 kV Minero-Colón N°2. Debido a trabajos propios de Codelco en S/E Colón: Mantenimiento a equipos de maniobra en S/E ColónNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-12-17Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2015-12-17Hora de Termino:16:30Solicita intervencion:COLBUN\JArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Codelco DET solicita maniobras en paño H2 de S/E Minero, para desconexión de línea 110 kV Minero-Colón N°2. Debido a trabajos propios de Codelco en S/E Colón: Mantenimiento a equipos de maniobra en S/E Colón	17-12-2015	8:30	17-12-2015	16:30	17-12-2015	8:25	17-12-2015	19:39

SD46269/2015	colbun	Central :RUCUE/Unidad : Central Completa/Potencia :174Intervención /Origen Interno/ProgramadaComentario:Reparación y Reconexión de inversores duales actualmente en falla.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2015-12-18Hora de Termino:19:00Solicita intervención:COLBUN\JArancibiaTrabajo a realizar: Servicios Auxiliares	Intervencion	Programada	Reparación y Reconexión de inversores duales actualmente en falla.	17-12-2015	8:00	18-12-2015	19:00	17-12-2015	10:21	18-12-2015	19:06
SD46276/2015	cge	Subestación : SCADA TRANSNET NODO IC (ICCP al CDEC) Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N ° : NODO IC (ICCP al CDEC) Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Por verificaciones y pruebas asociados al nodo SCADA indicado, se producirán eventualmente breves interrupciones en la comunicación de datos sin afectar el control.	17-12-2015	9:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	14:51	17-12-2015	17:05
SD46279/2015	cge	Subestación : L.COMPANIAS 110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, debido a trabajos en sus instalaciones, requiere precaución interruptor 52H2 de S/E Las Compañías.	17-12-2015	7:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	7:53	17-12-2015	17:07
SD46313/2015	transelec	Subestación :D.ALMAGRO 110 Otro Elemento :OTROSIn Elemento: Intervención /Programada Comentario:Equipo:PAÑO H2, LLANTA 1 - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E D. de Almagro: resticción del 52H2, a solicitud del cliente CODELCO por trabajos en circuito adyacente. ( SODI-4137 ). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Diego de Almagro: No reconectar 52H2, Llant 1 110 KV Instalaciones con riesgo Diego de Almagro:Paño H2-Llant 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:PAÑO H2, LLANTA 1 - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E D. de Almagro: resticción del 52H2, a solicitud del cliente CODELCO por trabajos en circuito adyacente. ( SODI-4137 ). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Diego de Almagro: No reconectar 52H2, Llant 1 110 KV Instalaciones con riesgo Diego de Almagro:Paño H2-Llant 1 Observaciones No hay	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:08	17-12-2015	20:57
SD46314/2015	transelec	Subestación :D.ALMAGRO 110 Otro Elemento :OTROSIn Elemento: Desconexión /Programada Comentario:Equipo:PAÑO H3, LLANTA 2 - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. pruebas de puesta servicio, normalización de línea 110 KV Llanata 2, que se encontraba fuera de servicio, afectada por el aluvión en la zona con SODI- 4137 de Codelco Salvador. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Bloqueos ejecutados por CODELCO. Instalaciones con Riesgo Diego de Almagro: Paño 52H3 - Llant 2 al conectar Observaciones No hay Consumo: Regulado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:PAÑO H3, LLANTA 2 - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. pruebas de puesta servicio, normalización de línea 110 KV Llanata 2, que se encontraba fuera de servicio, afectada por el aluvión en la zona con SODI- 4137 de Codelco Salvador. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Bloqueos ejecutados por CODELCO. Instalaciones con Riesgo Diego de Almagro: Paño 52H3 - Llant 2 al conectar Observaciones No hay	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	8:08	17-12-2015	20:57
SD46349/2015	tamarilla	Central : CARDONES / Unidad : Transformador U1 / Potencia Disponible : 153.04 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas de inyección de energía proyecto piloto PMG solar 437,8 kWp.	17-12-2015	0:00	21-12-2015	23:59	17-12-2015	12:21	23-12-2015	7:06
SD46361/2015	chilectra	Subestación : S.RAQUEL 110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de barra auxiliar 12 kV para instalación de desconectores 12 kV hacia posición de alimentador	17-12-2015	7:00	17-12-2015	19:00	17-12-2015	5:21	17-12-2015	17:31
SD46376/2015	enlase	Central : TRAPEN / Unidad : NAVE 1 / Potencia Disponible : 80.00 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Realizar pruebas con carga con una potencia de 3MW con una duración de 6 horas.	17-12-2015	8:30	17-12-2015	14:30	17-12-2015	9:00	17-12-2015	12:43
SD46378/2015	gener	Subestación : VENTANAS 110 Otro Elemento de Subestación : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Secciones 1A-1B de Subestación 110 kV Ventanas, con el fin de realizar mantenimiento correctivo a desconector separador de Barras 1A-1B, por encontrarse con alta temperatura (punto caliente). Quedará en servicio secciones 110kV de Barra 2A-2B	17-12-2015	10:00	17-12-2015	12:00	17-12-2015	10:25	17-12-2015	16:54
SD46389/2015	cge	Subestación : SCADA TRANSNET NODO ATACAMA Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N ° : S/E Hernán Fuentes Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Por trabajos asociado a SD46381/2015 se considera pérdida de comunicación intermitente menores a tres minutos y aparición de alarmas en SE H. Fuentes.	17-12-2015	8:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	11:31	17-12-2015	21:14
SD46392/2015	hlh	Central : LA HIGUERA / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 155.0 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Desconexión de servicio de corriente alterna de equipos eléctricos de Válvula Mariposa, válvula que comunica el Túnel de la Higuera con La Tubería Forzada. Los equipos de control, mantendrán su condición normal de operación con sus respectivos bancos de baterías.	17-12-2015	6:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	7:14	17-12-2015	18:00
SD46396/2015	endesa	Central : HUASCO TG / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 64 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	PANO 52HT2 (Alimentación SS/AA de Central Huasco). Relleno de Aceite Dieléctrico, Tratamiento de Termovacio y Lavado Transformador SS/AA N°1, Lavado Transformador N°1. Los SSAA de la Central serán alimentados por un grupo electrógeno, no afectando disponibilidad de las unidades.	17-12-2015	8:00	19-12-2015	18:00	17-12-2015	8:00	18-12-2015	15:38
SD46398/2015	cge	Subestación : TALCA 066 Línea : TALCA 066 - LINARES 066 Tramo : V.ALEGRE 066 - LINARES NORTE 066 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizará desconexión del tramo de línea 66kV Villa Alegre - Linares Norte por mantenimiento preventivo. S/E Villa Alegre sera transferido vía sistema de 66kV al paño B5 de S/E Talca.	17-12-2015	9:00	17-12-2015	18:00	17-12-2015	10:06	17-12-2015	16:07

SD46403/2015	cge	Subestación : L.COLORADA_066 Línea : A.BLANCAS_066 - L.COLORADA_066 Tramo : ESCUADRÓN_066 - TAPOFF_ESCUADRON_066 Tramo : TAPOFF_ESCUADRON_066 - L.COLORADA_066 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Programada	A solicitud de EFE (SODI 277) se solicita la desconexión de la línea LT 66KV Loma Colorada-Escuadrón, debido al tendido del conductor entre la línea LT 66KV Loma Colorada-Escuadrón y la Subestación Escuadrón propiedad de FESUR. Cabe señalar que no se energizara el tendido ya que estos son trabajos previos para la futura conexión y habilitación de Subestación Escuadrón propiedad de FESUR.	17-12-2015	4:30	17-12-2015	15:00	17-12-2015	4:47	17-12-2015	15:19
SD46494/2015	chilquinta	Subestación : QUINTERO_110 Transformador: Transf. CT1 110/12 kV - 13.5/22.5 S/E QUINTERO Desconexión / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Curso Forzoso	Desconexión del TR-1 para eliminar punto con temperatura en desconectar 110 KV.	17-12-2015	2:00	17-12-2015	8:00	17-12-2015	1:58	17-12-2015	5:21
SD46535/2015	transelec	Subestacion :LAGUNILLAS_220 Línea :BOCAMINA_220 - LAGUNILLAS_220 Tramo:BOCAMINA_220 - LAGUNILLAS_220 Intervención /Curso Forzoso Comentario:Equipo:LÍNEA 220 kV BOCAMINA LAGUNILLAS Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión por trabajos en circuito adyacente Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas se instalarán tierras de bloques a ambos lados de la estructura a intervenir Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV BOCAMINA - LAGUNILLAS, Durante la faena. Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:12:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:15:00 Solicita intervención:CC-TRANSELEC Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervención	Curso Forzoso	Equipo:LÍNEA 220 kV BOCAMINA - LAGUNILLAS Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión por trabajos en circuito adyacente Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas se instalarán tierras de bloques a ambos lados de la estructura a intervenir Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV BOCAMINA - LAGUNILLAS, Durante la faena. Observaciones No hay	17-12-2015	12:00	17-12-2015	15:00	17-12-2015	13:37	17-12-2015	16:48
SD46536/2015	transelec	Subestacion :CORONEL_154 Línea :LT 154 kV Bocamina - Coronel - Lagunillas Tramo: LAGUNILLAS_154 - TAP QUIÑENCO_154 Tramo: TAP QUIÑENCO_154 - BOCAMINA_154 Tramo: TAP QUIÑENCO_154 - CORONEL_154 Desconexión /Curso Forzoso Comentario:Equipo:LÍNEA 154 kV BOCAMINA - LAGUNILLAS Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo Apertura de puentes en la estructura N° 9, Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas se instalaran tierras de bloques a ambos lados de la estructura a inter Instalaciones con Riesgo LÍNEA 220 kV BOCAMINA - LAGUNILLAS Observaciones apertura de puentes en la estructura N° 9 Consumo: Regulado Fecha Inicio:2015-12-17 Hora de Inicio:12:00 Fecha Termino:2015-12-17 Hora de Termino:15:00 Solicita intervención:CC-TRANSELEC Trabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Desconexión	Curso Forzoso	Equipo:LÍNEA 154 kV BOCAMINA - LAGUNILLAS Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo Apertura de puentes en la estructura N° 9, Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas se instalaran tierras de bloques a ambos lados de la estructura a inter Instalaciones con Riesgo LÍNEA 220 kV BOCAMINA - LAGUNILLAS Observaciones apertura de puentes en la estructura N° 9	17-12-2015	12:00	17-12-2015	15:00	17-12-2015	13:37	09-01-2016	5:01
SD46544/2015	cge	Subestación : PAINE_066 Línea : RANCAGUA_066 - PAINE_066 Tramo : S.F.MOSTAZAL_066 - TAP_HOSPITAL_066 Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervención	Curso Forzoso	Por retiro de elemento extraño en la estructura N°278 del tramo de LT 66KV S.F.Mostazal- Tap Hospital, se requiere bloqueo de reconexión en ambos extremos de la línea, es decir en el interruptor 52B2 de S/E Paine y precaución de no reconectar 52B1 de S/E Mostazal (Normalmente abierto).	17-12-2015	12:00	17-12-2015	12:45	17-12-2015	12:00	17-12-2015	12:12
SD46567/2015	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Curso Forzoso	Aerogenerador H06, 1,5 MW indisponibles. Revisión aviso N° 1840 Alta temperatura aceite multiplicadora. Aerogenerador ya estuvo indisponible por mas de 30 días debido a falla en este equipo. Se debe dar urgencia a su revisión.	17-12-2015	14:00	17-12-2015	20:00	17-12-2015	14:02	17-12-2015	17:19
SD46568/2015	cge	Subestación : CORONEL_154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Desconexión / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Curso Forzoso	A solicitud de TRANSELEC S.A. según SODI 927/2015, se requiere la apertura del interruptor 52A1 y desconector 89A1 de S/E Coronel 154KV.	17-12-2015	14:00	17-12-2015	23:00	17-12-2015	14:01	17-12-2015	16:48
SD46570/2015	endesa	Subestación : LAS PALMAS_220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervención	Curso Forzoso	S/E Las Palmas paño JT1 Central Canela I. Relleno de gas SF6 en fase N° 1 de Interruptor 52JT1 debido a activación de alarma SF6 Etapa-1 en SCADA Siemens. Se debe evitar apertura de interruptor.	17-12-2015	14:40	17-12-2015	17:00	17-12-2015	14:40	17-12-2015	16:12
SD46582/2015	cge	Subestación : COPIAPO_110 Otro Elemento de Subestación : CONDENSADORES N° : BBCCN°1 de 5MVar Trafo 110/13,8kV 52CT4 Desconexión / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Curso Forzoso	Se requiere la desconexión de BB.CC N°1 de S/E Copiapó para realizar retiro de elemento extraño en el BB.CC.	17-12-2015	15:20	17-12-2015	17:00	17-12-2015	15:32	17-12-2015	16:05
SD46657/2015	colbun	Subestacion :LOS_MAQUIS_220Otro Elemento :OTROElemento /Curso ForzosoComentario:Revisión por pérdida de comunicación Scada de la S/E Los Maquis 220 Kv. se procederá a resetear RTU. Esto podría generar perdida de datos.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-12-17Hora de Inicio:17:45Fecha Termino:2015-12-17Hora de Termino:19:00Solicita intervención:COLBUNijgarridoTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervención	Curso Forzoso	Revisión por pérdida de comunicación Scada de la S/E Los Maquis 220 Kv. se procederá a resetear RTU. Esto podría generar perdida de datos.	17-12-2015	17:45	17-12-2015	19:00	17-12-2015	17:57	17-12-2015	19:52

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema  
CDEC por la empresa Chilectra S.A.



**INFORME DE FALLA - N° IF03176/2015****Empresa** Chilectra**Fecha :** 17/12/2015**Hora :** 19:44

Equipo Afectado :	<b>L.ANDES_____ 110</b> <b>Transformador: Transf. Barra 2 110/12 kV - 30/50 MVA S/E L.ANDES</b>																
Perturbación :	<b>Fecha:</b> 17/12/2015 <b>Hora Inicio:</b> 15:40 Empresa instalación afectada:Chilectra S.A.																
Zona Afectada :	Region metropolitana /																
Comuna Origen de Falla :	La Reina																
Informe con causa reiterada	NO																
Causa Presunta:	En investigación																
Causa Definitiva:																	
Observaciones:	Transformador fue inspeccionado.																
Acciones Inmediatas:	Realimentada carga por Acoplador 12 KV 1-2.																
Acciones a Corto Plazo :																	
Acciones a Largo Plazo :																	
Consumo Afectado :	Chilectra / Perd. Estm. de Potencia: 13.5 MW / Region : Metropolitana																
Retorno :	<table border="1"> <tr> <td><b>Estimado</b></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td><b>Fecha</b></td> <td>17/12/2015</td> <td><b>Hora</b> 15:44</td> </tr> <tr> <td colspan="3"><b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b></td> </tr> <tr> <td><b>Equipo Afectado</b></td> <td><b>Fecha</b></td> <td><b>Hora</b></td> </tr> <tr> <td>Transformador: Transf. Barra 2 110/12 kV - 30/50 MVA S/E L.ANDES</td> <td>17/12/2015</td> <td>19:16</td> </tr> </table>		<b>Estimado</b>			<b>Fecha</b>	17/12/2015	<b>Hora</b> 15:44	<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>			<b>Equipo Afectado</b>	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>	Transformador: Transf. Barra 2 110/12 kV - 30/50 MVA S/E L.ANDES	17/12/2015	19:16
<b>Estimado</b>																	
<b>Fecha</b>	17/12/2015	<b>Hora</b> 15:44															
<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>																	
<b>Equipo Afectado</b>	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>															
Transformador: Transf. Barra 2 110/12 kV - 30/50 MVA S/E L.ANDES	17/12/2015	19:16															
Reporta Falla:	Raúl Villalobos R.																

Imprimir

Anexo

Cerrar

## INFORME DE FALLA - N° IF03176/2015

**Empresa** Chilectra  
:

**Fecha :** 17/12/2015

**Hora :** 19:44

<b>Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:</b>	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%;">Subestación</td> <td>L.ANDES_____110</td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>17/12/2015</td> </tr> <tr> <td>Hora</td> <td>15:40</td> </tr> <tr> <td>Protección o Alarma Operada</td> <td>Relé Maestro</td> </tr> <tr> <td>Interruptor</td> <td>110 y 12 KV del Trafo N°2</td> </tr> <tr> <td>Fecha Normaliza</td> <td>17/12/2015</td> </tr> <tr> <td>Hora Normaliza</td> <td>19:16</td> </tr> <tr> <td>Consumo (MW)</td> <td>13.50</td> </tr> <tr> <td>Comentario</td> <td>Consumo fue normalizado a las 15:44 hrs. Transformador energizado a las 19:16 hrs.</td> </tr> </table>	Subestación	L.ANDES_____110	Fecha	17/12/2015	Hora	15:40	Protección o Alarma Operada	Relé Maestro	Interruptor	110 y 12 KV del Trafo N°2	Fecha Normaliza	17/12/2015	Hora Normaliza	19:16	Consumo (MW)	13.50	Comentario	Consumo fue normalizado a las 15:44 hrs. Transformador energizado a las 19:16 hrs.
Subestación	L.ANDES_____110																		
Fecha	17/12/2015																		
Hora	15:40																		
Protección o Alarma Operada	Relé Maestro																		
Interruptor	110 y 12 KV del Trafo N°2																		
Fecha Normaliza	17/12/2015																		
Hora Normaliza	19:16																		
Consumo (MW)	13.50																		
Comentario	Consumo fue normalizado a las 15:44 hrs. Transformador energizado a las 19:16 hrs.																		
<b>Consumos Afectados</b>	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%;">Subestación</td> <td>L.ANDES_____110</td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>17/12/2015</td> </tr> <tr> <td>Hora</td> <td>15:40</td> </tr> <tr> <td>Protección o Alarma Operada</td> <td>Relé Maestro</td> </tr> <tr> <td>Interruptor</td> <td>110 y 12 KV del Trafo N°2</td> </tr> <tr> <td>Fecha Normaliza</td> <td>17/12/2015</td> </tr> <tr> <td>Hora Normaliza</td> <td>19:16</td> </tr> <tr> <td>Consumo (MW)</td> <td>13.50</td> </tr> <tr> <td>Comentario</td> <td>Consumo fue normalizado a las 15:44 hrs. Transformador energizado a las 19:16 hrs.</td> </tr> </table>	Subestación	L.ANDES_____110	Fecha	17/12/2015	Hora	15:40	Protección o Alarma Operada	Relé Maestro	Interruptor	110 y 12 KV del Trafo N°2	Fecha Normaliza	17/12/2015	Hora Normaliza	19:16	Consumo (MW)	13.50	Comentario	Consumo fue normalizado a las 15:44 hrs. Transformador energizado a las 19:16 hrs.
Subestación	L.ANDES_____110																		
Fecha	17/12/2015																		
Hora	15:40																		
Protección o Alarma Operada	Relé Maestro																		
Interruptor	110 y 12 KV del Trafo N°2																		
Fecha Normaliza	17/12/2015																		
Hora Normaliza	19:16																		
Consumo (MW)	13.50																		
Comentario	Consumo fue normalizado a las 15:44 hrs. Transformador energizado a las 19:16 hrs.																		
<b>Hechos Sucedidos</b>	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 25%; vertical-align: top;"> <b>Fecha y Hora</b>  17/12/2015 19:28         </td> <td style="width: 50%; vertical-align: top;"> <b>Hechos Sucedidos</b>            15:40 hrs. O.A. Relé Maestro del Tr N°2. 15:44 hrs. Realimentada carga por acoplador 1-2. 19:16 hrs. Energizado Tr N°2, normal.         </td> <td style="width: 25%; vertical-align: top;"> <b>Reporta</b>            Raúl Villalobos R.         </td> </tr> </table>	<b>Fecha y Hora</b>  17/12/2015 19:28	<b>Hechos Sucedidos</b> 15:40 hrs. O.A. Relé Maestro del Tr N°2. 15:44 hrs. Realimentada carga por acoplador 1-2. 19:16 hrs. Energizado Tr N°2, normal.	<b>Reporta</b> Raúl Villalobos R.															
<b>Fecha y Hora</b>  17/12/2015 19:28	<b>Hechos Sucedidos</b> 15:40 hrs. O.A. Relé Maestro del Tr N°2. 15:44 hrs. Realimentada carga por acoplador 1-2. 19:16 hrs. Energizado Tr N°2, normal.	<b>Reporta</b> Raúl Villalobos R.																	

ANEXO N°6  
Otros antecedentes aportados por la empresa Chilectra S.A.

# Informe de Falla Definitivo

*N° 03176/2015*

Incidencia: Apertura automática del transformador 110/12 kV N°2 en subestación Andes.

Fecha: 17/12/2015  
Hora: 15:40

Zona: Región Metropolitana

**SUBGERENCIA DE OPERACIONES Y CALIDAD DE SUMINISTRO**  
ÁREA CENTRO DE OPERACIÓN DEL SISTEMA



GRUPO ENERSIS

**1. Causa u origen de la falla**

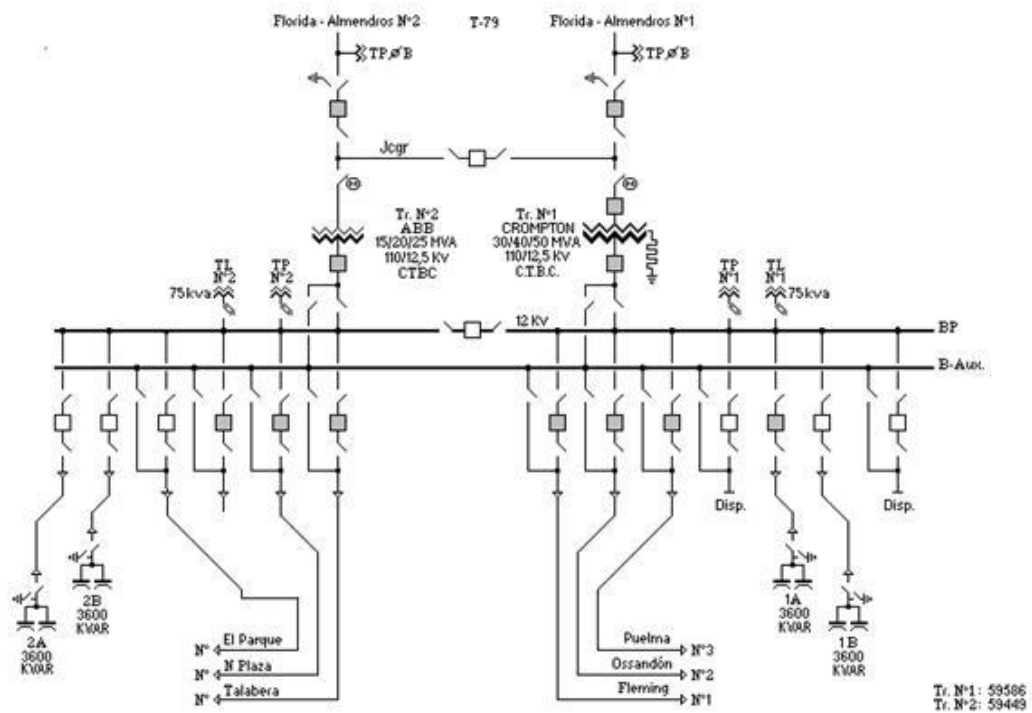
Apertura automática del transformador 110/12 kV N°2, en subestación Andes, debido a operación de relé maestro.

**2. Instalaciones afectadas**

**2.1 Estado y configuración en los momentos previos.**

Condiciones normales de operación.

**2.2 Diagrama simplificado**



**2.3 Zona geográfica**

13113 La Reina, Región Metropolitana.

**3. Pérdidas de generación**

No aplica.

#### 4. Pérdidas de consumo

Lugar o Equipo	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga kW	Energía kWh	Protecciones y/o motivo de la interrupción
TR 110/12 Kv N°2	17-12-2015	15:40:00	17-12-2015	15:44:00	14000	933	Relé maestro de Tr N°2

#### 5. Cronología de eventos

##### 5.1 Eventos durante la evolución de la falla.

- ♦ A las 15:40 horas, se produce la apertura automática del transformador 110/12 kV N°2 en subestación Andes.

##### 5.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.

- ♦ A las 15:44 horas, cerrado acoplador de barra 1-2, cargas realimentadas.
- ♦ A las 19:45 horas, esquema normalizado.

##### 5.3 Registros sistema Scada.



mensajes  
SCADA.xlsx

#### 6. Esquemas de protección y control

##### 6.1 Detalle de las protecciones operadas:

No aplica.

##### 6.2 Registros de falla

No aplica.

##### 6.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control:

No aplica

## **7. Análisis conjunto**

Siendo las 15:40 horas, del día jueves 17 de diciembre de 2015, se produce la apertura automática del transformador 110/12 kV N°2 en subestación Andes, debido a la operación del relé maestro.

Mientras se realizaba el mantenimiento programado a los ventiladores de refrigeración forzada del transformador N°2, según solicitud de intervención N° SD45619/2015, se produce la operación del relé maestro del transformador 110/12 kV N°2, generando su apertura.

Las cargas son realimentadas a las 15:44 horas, y el esquema normalizado a las 19:15 horas. Posteriormente se verifican los circuitos eléctricos de protección y control, sin encontrar el motivo de esta operación.

## **8. Otros antecedentes**

### **8.1** Reiteración de la falla

No aplica.

### **8.2** Acciones correctivas CP

Durante el mes de enero se realizará una revisión completa de todos los circuitos eléctricos de control y protección de la posición N°2, a fin de detectar la causa de esta operación.

### **8.3** Acciones correctivas LP

No aplica

#### 8.4 Código de falla

Código Falla	Descripción
1131	Maniobras.
Fenómeno Físico.	
Fenómeno Físico ID	Descripción
OTR3	Otros.
Fenómeno Elemento.	
Elemento ID	Descripción
PR12	Sistema Protecciones.
Fenómeno Eléctrico.	
Fenómeno eléctrico ID	Descripción
Fenómeno Modo.	
Modo ID	Descripción
14	Varios
en investigación	



Time stamp	Millisecond	Path 1	Path 2	Path 3	Path 4	Path 5	Value	Limit	Units	Operator	Console	Message	Comment
12-17-2015 15:01:15	105	Andes	110	COTB001	TAP SB	UCL1MAU	0,00			rvp	MOTF	17.12 15:01:15,105 Andes 110 KV Tap Transformador #1 Auto/Manu Cambiador de Tap Manual RC rvp MOTF P	
12-17-2015 15:01:15	105	Andes	110	COTB001	TAP SB	UCL1MAU	0,00			rvp	MOTF	17.12 15:01:15 Andes 110 KV Tap Trans Auto/Manu open	
12-17-2015 15:01:19	63	Andes	110	COTB001	TAP SB	TafPos	0,00			rvp	MOTF	17.12 15:01:19,063 Andes 110 KV Tap Transformador #1 Posic/ambiador de Bajarr RC rvp MOTF P	
12-17-2015 15:01:27	60	Andes	110	STB001	C STAP	AlarmsM	1,00					17.12 15:01:27,060 Andes 110 KV Tap Transformador #1 Bajando TAP Alarma	
12-17-2015 15:01:27	60	Andes	110	COTB001	TAP SB	TafPos	12,00					17.12 15:01:27,060 Andes 110 KV Tap Transformador #1 Posic/ambiador de 12	
12-17-2015 15:01:28	0	Andes	110	COTB001	TAP SB	TafPos	12,00					17.12 15:01:28,000 Andes 110 KV Tap Transformador #1 Posic/ambiador de 12	
12-17-2015 15:01:28	0	Andes	110	COTB001	TAP SB	TafPos	10,00					17.12 15:01:28,000 Andes 110 KV Tap Transformador #1 Posic/ambiador de 10	
12-17-2015 15:01:28	0	Andes	110	COTB001	TAP SB	TafPos	0,00					17.12 15:01:28,000 Andes 110 KV Tap Transformador #1 Posic/ambiador de 00	
12-17-2015 15:01:30	0	Andes	110	COTB001	TAP SB	TafPos	12,00					17.12 15:01:30,000 Andes 110 KV Tap Transformador #1 Posic/ambiador de 12	
12-17-2015 15:01:30	0	Andes	110	COTB001	TAP SB	TafPos	12,00					17.12 15:01:30,000 Andes 110 KV Tap Transformador #1 Posic/ambiador de 12	
12-17-2015 15:01:34	374	Andes	110	COTB001	C STAP	AlarmsM	0,00					17.12 15:01:34,374 Andes 110 KV Tap Transformador #1 Bajando TAP Normal	
12-17-2015 15:01:46	374	Andes	110	COTB001	C STAP	AlarmsM	0,00					17.12 15:01:46 Andes 110 Tap Trans Bajando TAP	
12-17-2015 15:04:10	733	Andes	110	AL Tr02	C V023	AlarmsM	0,00					17.12 15:04:10,733 Andes 110 KV Transformador #2 Grupos 2/3 Ventilador Contcto.	
12-17-2015 15:04:10	733	Andes	110	AL Tr02	C V023	AlarmsM	0,00					17.12 15:04:10 Andes 110 Transform Grupos 2/3 Ventilado Contcto.	
12-17-2015 15:04:18	0	Andes	110	STB001	TAP SB	TafPos	12,00					17.12 15:04:18,000 Andes 110 KV Tap Transformador #2 Posic/ambiador de 12	
12-17-2015 15:04:18	0	Andes	110	STB001	TAP SB	TafPos	12,00					17.12 15:04:18,000 Andes 110 KV Tap Transformador #2 Posic/ambiador de 12	
12-17-2015 15:04:18	665	Andes	110	AL Tr02	C RB	AlarmsM	1,00					17.12 15:04:18,665 Andes 110 KV Transformador #2 Rele Bucholz Operado	
12-17-2015 15:04:18	665	Andes	110	AL Tr02	C RB	AlarmsM	1,00					17.12 15:04:18 Andes 110 Transform Rele Bucholz close	
12-17-2015 15:04:18	672	Andes	110	AL Tr02	C RMXF	AlarmsM	1,00					17.12 15:04:18,672 Andes 110 KV Transformador #2 Rele Maestro Transfer Operado	
12-17-2015 15:04:18	672	Andes	110	AL Tr02	C RMXF	AlarmsM	1,00					17.12 15:04:18 Andes 110 Transform Rele Maestro Transfero close	
12-17-2015 15:04:18	679	Andes	110	AL Tr02	C RB	AlarmsM	1,00					17.12 15:04:18,679 Andes 110 KV Transformador #2 Rele Bucholz Normal	
12-17-2015 15:04:18	689	Andes	110	F10Alm2	Int1	Status	0,00					17.12 15:04:18,689 Andes 110 KV Lin.Flor.-Almnd. #2 Estado del Interruptor Abierto	
12-17-2015 15:04:18	689	Andes	110	F10Alm2	Int1	Status	0,00					17.12 15:04:18 Andes 110 Lin.Flor. Estado del open	
12-17-2015 15:04:18	713	Andes	12	Tr02	Int1	Status	0,00					17.12 15:04:18,713 Andes 12 KV Traf.#2 110/12 Estado del Interruptor Abierto	
12-17-2015 15:04:18	741	Andes	12	Tr02	Int1	Status	0,00					17.12 15:04:18 Andes 12 Traf.#2 Estado del open	
12-17-2015 15:04:20	444	Andes	110	AL Tr02	C RB	AlarmsM	1,00					17.12 15:04:20,444 Andes 110 KV Transformador #2 Rele Bucholz Operado	
12-17-2015 15:04:20	444	Andes	110	AL Tr02	C RB	AlarmsM	1,00					17.12 15:04:20 Andes 110 Transform Rele Bucholz close	
12-17-2015 15:04:20	673	Andes	110	AL Tr02	C RB	AlarmsM	0,00					17.12 15:04:20,673 Andes 110 KV Transformador #2 Rele Bucholz Normal	
12-17-2015 15:04:20	673	Andes	110	AL Tr02	C RB	AlarmsM	0,00					17.12 15:04:20 Andes 110 Transform Rele Bucholz open	
12-17-2015 15:04:21	821	Andes	110	Tr02	Descl1	Status	0,00					17.12 15:04:21,821 Andes 110 KV Traf.#2 110/12 Estado del Desconectador Intransi	
12-17-2015 15:04:21	821	Andes	110	Tr02	Descl1	Status	0,00					17.12 15:04:21 Andes 110 Traf.#2 1 In Transit open	
12-17-2015 15:04:21	821	Andes	110	Tr02	Descl1	Status	0,00					17.12 15:04:21 Andes 110 Traf.#2 1 In Transit open	
12-17-2015 15:04:22	489	Andes	12	ElPafac	Int1	Status	0,00					17.12 15:04:22,489 Andes 12 KV Alim. El Parque Estado del Control descarga Subi Operado	
12-17-2015 15:04:24	993	Andes	110	Tr02	Descl1	Status	0,00					17.12 15:04:24,993 Andes 110 KV Traf.#2 110/12 Estado del Desconectador Abierto	
12-17-2015 15:04:24	993	Andes	110	Tr02	Descl1	Status	0,00					17.12 15:04:24 Andes 110 Traf.#2 1 In Transit intransi status ended	
12-17-2015 15:04:24	993	Andes	110	Tr02	Descl1	Status	0,00					17.12 15:04:24 Andes 110 Traf.#2 Estado del open	
12-17-2015 15:04:24	384	Andes	12	ElPafac	Int1	Status	0,00					17.12 15:04:24,384 Andes 12 KV Alim. Nicanor Plaza Estado del Control Descarga Subi Operado	
12-17-2015 15:04:24	384	Andes	12	TALFC	Int1	Status	0,00					17.12 15:04:24,384 Andes 12 KV Alim. Talavera Estado del Control Descarga Subi Operado	
12-17-2015 15:04:26	384	Andes	12	BP2	VPFRAlm	DLIInv B	0,00	11,40	3	rvp	MOTF	17.12 15:04:26,384 Andes 12 KV Barra Principal #2 Lim 13 Voltaje Fase R 0.0 by 11.4Normal	
12-17-2015 15:04:26	384	Andes	12	BP2	VPFRAlm	DLIInv B	0,00	11,50	2	rvp	MOTF	17.12 15:04:26,384 Andes 12 KV Barra Principal #2 Lim 12 Voltaje Fase R 0.0 by 11.5Normal	
12-17-2015 15:04:26	384	Andes	12	BP2	VPFRAlm	DLIInv B	0,00	11,60	1	rvp	MOTF	17.12 15:04:26,384 Andes 12 KV Barra Principal #2 Lim 11 Voltaje Fase R 0.0 by 11.6Normal	
12-17-2015 15:04:26	384	Andes	12	BP2	VPFRAlm	DLIInv B	0,00	11,40	3	rvp	MOTF	17.12 15:04:26,384 Andes 12 KV Barra Principal #2 Lim 13 Voltaje Fase A 0.0 by 11.4Normal	
12-17-2015 15:04:26	384	Andes	12	BP2	VPFRAlm	DLIInv B	0,00	11,50	2	rvp	MOTF	17.12 15:04:26,384 Andes 12 KV Barra Principal #2 Lim 12 Voltaje Fase A 0.0 by 11.5Normal	
12-17-2015 15:04:26	384	Andes	12	BP2	VPFRAlm	DLIInv B	0,00	11,60	1	rvp	MOTF	17.12 15:04:26,384 Andes 12 KV Barra Principal #2 Lim 11 Voltaje Fase A 0.0 by 11.6Normal	
12-17-2015 15:04:26	384	Andes	12	BP2	VPFRAlm	DLIInv B	0,00	11,65	27	rvp	MOTF	17.12 15:04:26,384 Andes 12 KV Barra Principal #2 Lim 83 Voltaje 0.0 by 12.0Normal	
12-17-2015 15:04:26	384	Andes	12	BP2	VPFRAlm	DLIInv B	0,00	12,71	26	rvp	MOTF	17.12 15:04:26,384 Andes 12 KV Barra Principal #2 Lim 82 Voltaje 0.0 by 12.0Normal	
12-17-2015 15:04:26	384	Andes	12	BP2	VPFRAlm	DLIInv B	0,00	12,81	25	rvp	MOTF	17.12 15:04:26,384 Andes 12 KV Barra Principal #2 Lim 81 Voltaje 0.0 by 12.0Normal	
12-17-2015 15:04:26	855	Andes	110	F10Alm2	Int1	Status	1,00					17.12 15:04:26,855 Andes 110 Lin.Flor. Almnd. #2 Estado del Interruptor Cerrado	
12-17-2015 15:04:26	855	Andes	110	F10Alm2	Int1	Status	1,00					17.12 15:04:26 Andes 110 Lin.Flor. Estado del close	
12-17-2015 15:04:28	810	Andes	12	Int.BcoC2B	C RSC	AlarmsM	1,00					17.12 15:04:28,810 Andes 12 KV Int. Bco.Condens.#2B Rele Sobre Corriente Operado	
12-17-2015 15:04:28	810	Andes	12	Int.BcoC2B	C RSC	AlarmsM	1,00					17.12 15:04:28 Andes 12 Int. Bco.C. Rele Sobre Corriente close	
12-17-2015 15:04:28	842	Andes	12	Int.BcoC2A	C RSC	AlarmsM	1,00					17.12 15:04:28,842 Andes 12 KV Int. Bco.Condens.#2A Rele Sobre Corriente Operado	
12-17-2015 15:04:28	842	Andes	12	Int.BcoC2A	C RSC	AlarmsM	1,00					17.12 15:04:28 Andes 12 Int. Bco.C. Rele Sobre Corriente close	
12-17-2015 15:04:28	882	Andes	12	BcoC02B	Int1	Status	0,00					17.12 15:04:28,882 Andes 12 KV Bco.Condens.#2B Estado del Interruptor Abierto	
12-17-2015 15:04:28	882	Andes	12	BcoC02B	Int1	Status	0,00					17.12 15:04:28 Andes 12 Bco.Condens. #2B Estado del open	
12-17-2015 15:04:28	882	Andes	12	BcoC02A	Int1	Status	0,00					17.12 15:04:28,882 Andes 12 KV Bco.Condens.#2A Estado del Interruptor Abierto	
12-17-2015 15:04:28	882	Andes	12	BcoC02A	Int1	Status	0,00					17.12 15:04:28 Andes 12 Bco.Condens. #2A Estado del open	
12-17-2015 15:04:29	25	Andes	12	Int.BcoC2B	C RSC	AlarmsM	0,00					17.12 15:04:29,025 Andes 12 KV Int. Bco.Condens.#2B Rele Sobre Corriente Normal	
12-17-2015 15:04:29	25	Andes	12	Int.BcoC2B	C RSC	AlarmsM	0,00					17.12 15:04:29 Andes 12 Int. Bco.C. Rele Sobre Corriente open	
12-17-2015 15:04:29	129	Andes	12	Int.BcoC2B	C RSC	AlarmsM	0,00					17.12 15:04:29,129 Andes 12 KV Int. Bco.Condens.#2B Rele Sobre Corriente Normal	
12-17-2015 15:04:29	129	Andes	12	Int.BcoC2B	C RSC	AlarmsM	0,00					17.12 15:04:29 Andes 12 Int. Bco.C. Rele Sobre Corriente open	
12-17-2015 15:04:45	478	Andes	12	ElPafac	Int1	Status	0,00			rvp	MOTF	17.12 15:04:45,478 Andes 12 KV Alim. Nicanor Plaza Estado del Control Descarga Subi Operado R rvp MOTF P	
12-17-2015 15:04:45	478	Andes	12	TALFC	Int1	Status	0,00			rvp	MOTF	17.12 15:04:45,478 Andes 12 KV Alim. Talavera Estado del Control Descarga Subi Operado R rvp MOTF P	
12-17-2015 15:04:45	478	Andes	12	ElPafac	Int1	Status	0,00			rvp	MOTF	17.12 15:04:45,478 Andes 12 KV Alim. El Parque Estado del Control Descarga Subi Operado R rvp MOTF P	
12-17-2015 15:04:45	478	Andes	12	BcoC02B	Int1	Status	0,00			rvp	MOTF	17.12 15:04:45,478 Andes 12 KV Bco.Condens.#2B Estado del Interruptor Abierto R rvp MOTF P	
12-17-2015 15:04:45	478	Andes	12	BcoC02A	Int1	Status	0,00			rvp	MOTF	17.12 15:04:45,478 Andes 12 KV Bco.Condens.#2A Estado del Interruptor Abierto R rvp MOTF P	
12-17-2015 15:04:45	478	Andes	110	F10Alm2	Int1	Status	1,00			rvp	MOTF	17.12 15:04:45,478 Andes 110 KV Lin.Flor.-Almnd. #2 Estado del Interruptor Cerrado R rvp MOTF P	
12-17-2015 15:04:45	478	Andes	12	Tr02	Int1	Status	0,00			rvp	MOTF	17.12 15:04:45,478 Andes 12 KV Traf.#2 110/12 Estado del Interruptor Abierto R rvp MOTF P	
12-17-2015 15:04:45	576	Andes	12	BP2	VPFRAlm	DLIInv B	0,00	11,40	3	rvp	MOTF	17.12 15:04:45,576 Andes 12 KV Barra Principal #2 Lim 13 Voltaje Fase R 0.0 by 11.4Normal R rvp MOTF P	
12-17-2015 15:04:45	576	Andes	12	BP2	VPFRAlm	DLIInv B	0,00	11,50	2	rvp	MOTF	17.12 15:04:45,576 Andes 12 KV Barra Principal #2 Lim 12 Voltaje Fase R 0.0 by 11.5Normal R rvp MOTF P	
12-17-2015 15:04:45	576	Andes	12	BP2	VPFRAlm	DLIInv B	0,00	11,60	1	rvp	MOTF	17.12 15:04:45,576 Andes 12 KV Barra Principal #2 Lim 11 Voltaje Fase R 0.0 by 11.6Normal R rvp MOTF P	
12-17-2015 15:04:45	576	Andes	12	BP2	VPFRAlm	DLIInv B	0,00	11,40	3	rvp	MOTF	17.12 15:04:45,576 Andes 12 KV Barra Principal #2 Lim 13 Voltaje Fase A 0.0 by 11.4Normal R rvp MOTF P	
12-17-2015 15:04:45	576	Andes	12	BP2	VPFRAlm	DLIInv B	0,00	11,50	2	rvp	MOTF	17.12 15:04:45,576 Andes 12 KV Barra Principal #2 Lim 12 Voltaje Fase A 0.0 by 11.5Normal R rvp MOTF P	
12-17-2015 15:04:45	576	Andes											





12-17-2015 18:08:05	722	Andes	110	CT02	Taclin	DTLHV	105,90	75,00	25	17-12	18:08:05,722	Andes	110 KV	Trsf.#2 110/12	Lim #1 Temp. Acstie	105,9	By	75,0VNormal		
12-17-2015 18:08:08	631	Andes	110	CT02	Tbnilin	DTLHV	45,40	100,00	27	17-12	18:08:08,631	Andes	110 KV	Trsf.#2 110/12	Lim #3 Temp. Enrolla	45,4	By	100,0Normal		
12-17-2015 18:08:08	631	Andes	110	CT02	Tbnilin	DTLHV	45,40	95,00	26	17-12	18:08:08,631	Andes	110 KV	Trsf.#2 110/12	Lim #2 Temp. Enrolla	45,4	By	95,0Normal		
12-17-2015 18:08:08	631	Andes	110	CT02	Tbnilin	DTLHV	45,40	93,00	25	17-12	18:08:08,631	Andes	110 KV	Trsf.#2 110/12	Lim #1 Temp. Enrolla	45,4	By	93,0Normal		
12-17-2015 18:08:08	631	Andes	110	CT02	Taclin	DTLHV	45,30	90,00	27	17-12	18:08:08,631	Andes	110 KV	Trsf.#2 110/12	Lim #3 Temp. Acstie	45,3	By	90,0Normal		
12-17-2015 18:08:08	631	Andes	110	CT02	Tbnilin	DTLHV	45,30	90,00	26	17-12	18:08:08,631	Andes	110 KV	Trsf.#2 110/12	Lim #2 Temp. Acstie	45,3	By	90,0Normal		
12-17-2015 18:08:08	631	Andes	110	CT02	Taclin	DTLHV	45,30	75,00	25	17-12	18:08:08,631	Andes	110 KV	Trsf.#2 110/12	Lim #1 Temp. Acstie	45,3	By	75,0Normal		
12-17-2015 18:08:21	707	Andes	110	CT02	Tbnilin	DTLHV	106,20	100,00	27	rwr	M05P	17-12	18:08:21,707	Andes	110 KV	Trsf.#2 110/12	Lim #3 Temp. Enrolla	106,2	By	100,0Violado R rwr M05P P
12-17-2015 18:08:21	707	Andes	110	CT02	Tbnilin	DTLHV	106,20	95,00	26	rwr	M05P	17-12	18:08:21,707	Andes	110 KV	Trsf.#2 110/12	Lim #2 Temp. Enrolla	106,2	By	95,0Violado R rwr M05P P
12-17-2015 18:08:21	707	Andes	110	CT02	Tbnilin	DTLHV	106,20	93,00	25	rwr	M05P	17-12	18:08:21,707	Andes	110 KV	Trsf.#2 110/12	Lim #1 Temp. Enrolla	106,2	By	93,0Violado R rwr M05P P
12-17-2015 18:08:21	707	Andes	110	CT02	Taclin	DTLHV	45,40	100,00	27	rwr	M05P	17-12	18:08:21,707	Andes	110 KV	Trsf.#2 110/12	Lim #3 Temp. Enrolla	45,4	By	100,0Normal R rwr M05P P
12-17-2015 18:08:21	707	Andes	110	CT02	Tbnilin	DTLHV	45,40	95,00	26	rwr	M05P	17-12	18:08:21,707	Andes	110 KV	Trsf.#2 110/12	Lim #2 Temp. Enrolla	45,4	By	95,0Normal R rwr M05P P
12-17-2015 18:08:21	707	Andes	110	CT02	Tbnilin	DTLHV	45,40	93,00	25	rwr	M05P	17-12	18:08:21,707	Andes	110 KV	Trsf.#2 110/12	Lim #1 Temp. Enrolla	45,4	By	93,0Normal R rwr M05P P
12-17-2015 18:08:21	707	Andes	110	CT02	Taclin	DTLHV	45,30	90,00	27	rwr	M05P	17-12	18:08:21,707	Andes	110 KV	Trsf.#2 110/12	Lim #3 Temp. Acstie	45,3	By	90,0Normal R rwr M05P P
12-17-2015 18:08:21	707	Andes	110	CT02	Tbnilin	DTLHV	45,30	80,00	26	rwr	M05P	17-12	18:08:21,707	Andes	110 KV	Trsf.#2 110/12	Lim #2 Temp. Acstie	45,3	By	80,0Normal R rwr M05P P
12-17-2015 18:08:21	707	Andes	110	CT02	Taclin	DTLHV	45,30	75,00	25	rwr	M05P	17-12	18:08:21,707	Andes	110 KV	Trsf.#2 110/12	Lim #1 Temp. Acstie	45,3	By	75,0Normal R rwr M05P P
12-17-2015 18:08:52	376	Andes	110	AL_T02	C_V01	Alarmst	0,00					17-12	18:08:52,376	Andes	110 KV	Transformador #2	Grupo 1 Ventiladores			Conctdo.
12-17-2015 18:08:52	376	Andes	110	AL_T02	C_V02	Alarmst	0,00					110	Transform	Grupos 2/3 Ventiladores	Conctdo.					
12-17-2015 18:08:52	380	Andes	110	AL_T02	C_V023	Alarmst	0,00					110	Transformador #2	Grupo 2/3 Ventilador	Conctdo.					
12-17-2015 18:08:52	426	Andes	110	AL_T02	C_V023	Alarmst	1,00					110	Transform Grupos 2/3 Ventilado	Conctdo.				Desctdo.		
12-17-2015 18:08:52	426	Andes	110	AL_T02	C_V023	Alarmst	1,00					110	Transform Grupos 2/3 Ventilado	Conctdo.				Desctdo.		
12-17-2015 18:08:52	426	Andes	110	AL_T02	C_V02	Alarmst	1,00					110	Transform Grupos 2/3 Ventilado	Conctdo.				Desctdo.		
12-17-2015 18:08:52	426	Andes	110	AL_T02	C_V01	Alarmst	1,00					110	Transform Grupo 1 Ventiladores	Conctdo.				Desctdo.		
12-17-2015 18:16:43	748	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,61	12,60	25			17-12	18:16:43,748	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase A	12,6	By	12,6Violado
12-17-2015 18:16:46	633	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,63	12,60	25			17-12	18:16:46,633	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase B	12,6	By	12,6Violado
12-17-2015 18:17:11	25	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,56	12,60	25			17-12	18:17:11,025	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase B	12,6	By	12,6Normal
12-17-2015 18:17:11	25	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,59	12,60	25			17-12	18:17:11,025	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase A	12,6	By	12,6Normal
12-17-2015 18:17:40	746	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,61	12,60	25	rwp	M07P	17-12	18:17:40,746	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase A	12,6	By	12,6Normal R rwp M07P P
12-17-2015 18:17:40	746	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,61	12,60	25	rwp	M07P	17-12	18:17:40,746	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase B	12,6	By	12,6Violado R rwp M07P P
12-17-2015 18:17:40	746	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,56	12,60	25	rwp	M07P	17-12	18:17:40,746	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase B	12,6	By	12,6Normal R rwp M07P P
12-17-2015 18:17:40	746	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,59	12,60	25	rwp	M07P	17-12	18:17:40,746	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase A	12,6	By	12,6Normal R rwp M07P P
12-17-2015 18:21:30	530	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,62	12,60	25			17-12	18:21:30,530	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase A	12,6	By	12,6Violado
12-17-2015 18:21:40	531	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,60	12,60	25			17-12	18:21:40,531	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase B	12,6	By	12,6Normal
12-17-2015 18:24:27	141	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,60	12,60	25			17-12	18:24:27,141	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase B	12,6	By	12,6Violado
12-17-2015 18:25:18	648	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,54	12,60	25			17-12	18:25:18,648	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase B	12,5	By	12,6Normal
12-17-2015 18:25:44	517	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,60	12,60	25	rwp	M07P	17-12	18:25:44,517	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase B	12,6	By	12,6Violado R rwp M07P P
12-17-2015 18:25:44	517	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,62	12,60	25	rwp	M07P	17-12	18:25:44,517	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase A	12,6	By	12,6Violado R rwp M07P P
12-17-2015 18:25:44	517	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,56	12,60	25	rwp	M07P	17-12	18:25:44,517	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase B	12,5	By	12,6Normal R rwp M07P P
12-17-2015 18:25:44	517	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,62	12,60	25	rwp	M07P	17-12	18:25:44,517	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase A	12,6	By	12,6Normal R rwp M07P P
12-17-2015 18:28:03	540	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,60	12,60	25			17-12	18:28:03,540	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase B	12,6	By	12,6Violado
12-17-2015 18:29:48	729	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,58	12,60	25			17-12	18:29:48,729	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase B	12,6	By	12,6Normal
12-17-2015 18:31:22	761	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,60	12,60	25			17-12	18:31:22,761	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase B	12,6	By	12,6Violado
12-17-2015 18:31:47	452	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,51	12,60	25			17-12	18:31:47,452	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase B	12,5	By	12,6Normal
12-17-2015 18:31:47	452	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,50	12,60	25			17-12	18:31:47,452	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase A	12,5	By	12,6Violado
12-17-2015 18:33:23	695	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,53	12,60	25			17-12	18:33:23,695	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase A	12,5	By	12,6Normal
12-17-2015 18:34:14	978	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,60	12,60	25			17-12	18:34:14,978	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase A	12,6	By	12,6Violado
12-17-2015 18:34:14	978	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,63	12,60	25			17-12	18:34:14,978	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase B	12,6	By	12,6Violado
12-17-2015 18:34:39	60	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,47	12,60	25			17-12	18:34:39,600	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase A	12,5	By	12,6Normal
12-17-2015 18:34:42	469	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,49	12,60	25			17-12	18:34:42,469	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase B	12,5	By	12,6Normal
12-17-2015 18:35:38	824	Andes	110	AL_T02	C_V02	Alarmst	0,00					17-12	18:35:38,824	Andes	110 KV	Transformador #2	Grupo 1 Ventiladores			Conctdo.
12-17-2015 18:35:38	899	Andes	110	AL_T02	C_V01	Alarmst	0,00					17-12	18:35:38,899	Andes	110 KV	Transformador #2	Grupo 2 Ventiladores			Conctdo.
12-17-2015 18:35:38	904	Andes	110	AL_T02	C_V023	Alarmst	0,00					17-12	18:35:38,904	Andes	110 KV	Transformador #2	Grupo 3 Ventilador			Conctdo.
12-17-2015 18:35:38	904	Andes	110	AL_T02	C_V023	Alarmst	1,00					17-12	18:35:38,905	Andes	110 KV	Transformador #2	Grupo 1 Ventiladores			Desctdo.
12-17-2015 18:35:38	904	Andes	110	AL_T02	C_V01	Alarmst	1,00					110	Transform	Grupos 2/3 Ventiladores	Conctdo.					
12-17-2015 18:35:38	912	Andes	110	AL_T02	C_V01	Alarmst	0,00					17-12	18:35:38,912	Andes	110 KV	Transformador #2	Grupo 1 Ventiladores			Conctdo.
12-17-2015 18:35:38	912	Andes	110	AL_T02	C_V01	Alarmst	0,00					17-12	18:35:38,912	Andes	110 KV	Transformador #2	Grupo 1 Ventiladores			Conctdo.
12-17-2015 18:35:38	912	Andes	110	AL_T02	C_V023	Alarmst	1,00					110	Transform	Grupos 2/3 Ventilado	Conctdo.					
12-17-2015 18:35:38	924	Andes	110	AL_T02	C_V023	Alarmst	0,00					17-12	18:35:38,924	Andes	110 KV	Transformador #2	Grupo 2 Ventilador			Conctdo.
12-17-2015 18:35:38	924	Andes	110	AL_T02	C_V02	Alarmst	1,00					110	Transform	Grupos 2/3 Ventilado	Conctdo.					
12-17-2015 18:36:22	924	Andes	110	AL_T02	C_V02	Alarmst	1,00					17-12	18:36:22,924	Andes	110 KV	Transformador #2	Grupo 2 Ventilador			Conctdo.
12-17-2015 18:36:22	924	Andes	110	AL_T02	C_V023	Alarmst	1,00					17-12	18:36:22,924	Andes	110 KV	Transformador #2	Grupo 3 Ventilador			Conctdo.
12-17-2015 18:37:15	878	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,49	12,60	25			17-12	18:37:15,878	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase A	12,5	By	12,6Normal
12-17-2015 18:38:01	386	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,62	12,60	25			17-12	18:38:01,386	Andes	12 KV	Barra Principal #1	Lim #1 Voltaje Fase A	12,6	By	12,6Violado
12-17-2015 18:38:22	360	Andes	12	BPI	VFBnilin	DTLHV	12,55	12,60	25			17-12	18:38:22,360	Andes	12 KV	Barra Principal #1				

12-17-2015 19:15:45	734	Andes	110	CCTBC02	C RTAF	AlarmSt	0,00					17.12 19:15:45	Andes	110	Tap Trans Baiando TAP	open					
12-17-2015 19:15:59	58	Andes	12	ABP12	Int1	Status	0,00	rwp	M07P			17.12 19:15:59,058	Andes	12	KV Acopla.BP #1-#2	Estado del Interruptor	CE	rwp	M07P	P	
12-17-2015 19:16:01	122	Andes	12	ABP12	Int1	Status	0,00					17.12 19:16:01,122	Andes	12	KV Acopla.BP #1-#2	Estado del Interruptor	Abierto				
12-17-2015 19:16:01	122	Andes	12	ABP12	Int1	Status	0,00					17.12 19:16:01	Andes	12	Acopla.BP Estado del	open					
12-17-2015 19:16:10	764	Andes	12	ABP12	Int1	Status	0,00	rwp	M07P			17.12 19:16:10,764	Andes	12	KV Acopla.BP #1-#2	Estado del Interruptor	Abierto	R	rwp	M07P	P
12-17-2015 19:16:10	764	Andes	12	Tro2	Int1	Status	1,00	rwp	M07P			17.12 19:16:10,764	Andes	12	KV Traf.#2 110/12	Estado del Interruptor	Cerrado	R	rwp	M07P	P
12-17-2015 19:16:10	764	Andes	12	ABP12	Int1	Status	0,00	rwp	M07P			17.12 19:16:10,764	Andes	12	KV Acopla.BP #1-#2	Estado del Interruptor	CE	R	rwp	M07P	P
12-17-2015 19:16:10	764	Andes	12	Tro2	Int1	Status	1,00	rwp	M07P			17.12 19:16:10,764	Andes	12	KV Traf.#2 110/12	Estado del Interruptor	CE	R	rwp	M07P	P
12-17-2015 19:16:23	967	Andes	110	CCTAA	PLC	StatusEq	1,00	rwp	M07P			17.12 19:16:23,967	Andes	110	KV Transfia.Automatica Estado del PLC	Conctda.	RC	rwp	M07P	P	
12-17-2015 19:16:23	967	Andes	110	CCTAA	PLC	StatusEq	1,00					17.12 19:16:23	Andes	110	Transfia Estado del PLC	close					
12-17-2015 19:16:35	947	Andes	110	CCTBC02	TAP SB	Uct1MaAu	1,00	rwp	M07P			17.12 19:16:35,947	Andes	110	KV Tap Transformador #2 Auto/Manu	Cambiador de Tap	Automat.	RC	rwp	M07P	P
12-17-2015 19:16:35	947	Andes	110	CCTBC02	TAP SB	Uct1MaAu	1,00					17.12 19:16:35	Andes	110	Tap Trans Auto/Manu	close					
12-17-2015 19:16:47	857	Andes	110	CCTBC01	TAP SB	Uct1MaAu	1,00	rwp	M07P			17.12 19:16:47,857	Andes	110	KV Tap Transformador #1 Auto/Manu	Cambiador de Tap	Automat.	RC	rwp	M07P	P
12-17-2015 19:16:47	857	Andes	110	CCTBC01	TAP SB	Uct1MaAu	1,00					17.12 19:16:47	Andes	110	Tap Trans Auto/Manu	close					