

**Estudio para análisis de falla EAF 301/2013**  
**"Desconexión forzada línea 110 kV Cardones-Copiapó"**

**Fecha de Emisión : 09-01-2014**

**1. Descripción pormenorizada de la perturbación**

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

Fecha	17-12-2013
Hora	21:14

**b. Estimación de consumos desconectados**

Consumos desconectados (MW)	42.88
-----------------------------	-------

**c. Causa de la falla:**

2019 : Sobrecarga en Instalaciones

De acuerdo con lo informado por Transelec S.A., se produjo la desconexión de la línea 110 kV Cardones - Copiapó, por operación de la protección de sobrecorriente de fase del extremo Cardones, ante una condición de alta demanda en la zona.

La causa detallada ha sucedido con anterioridad en el período de un año calendario en la instalación donde se presentó la falla.

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

3101 : Copiapó

**2. Descripción del equipamiento afectado**

**a. Sistema de Generación**

**b. Sistema de Transmisión**

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Cardones - Copiapó 110kV		21:14	21:54

**c. Consumos**

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Copiapó	27.28	0.390	21:14	21:54
S/E Hernán Fuentes	7.84	0.112	21:14	21:54
S/E Impulsión	2.28	0.033	21:14	21:54
S/E Caldera	5.48	0.078	21:14	21:54

**Total : 42.88 MW 0.613 %**

- Los montos y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A. y Transnet 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 Copiapó	EMELAT	Regulado	27.28	0.67	18.2
S/E Hernán Fuentes	EMELAT	Regulado	7.84	0.67	5.2
S/E Impulsión	ANGLO AMERICAN MANTO VERDE	Libre	2.28	0.67	1.5
S/E Caldera	EMELAT	Regulado	5.48	0.67	3.7

**Clientes Regulados : 27.1 MWhr**

**Clientes Libres : 1.5 MWhr**

**Total : 28.6 MWhr**

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

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 6998.58 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 2013.

#### **Operación Real**

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 17 de Diciembre de 2013.

#### **Movimiento de centrales e informe de turno de CDC**

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC para el día 17 de Diciembre de 2013.

#### **Mantenimientos**

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 de Diciembre de 2013.

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

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

#### **Otros antecedentes relevantes**

De acuerdo con lo indicado por Transelec S.A.:

“Al momento en que la transferencia por la línea 110 kV Cardones - Copiapó era del orden de 45 MVA, ésta se desconectó por la operación de sus protecciones, específicamente la función de sobrecorriente de fase del paño H3 de S/E Cardones, cuyo ajuste era de 240 A.”

### Acciones correctivas a largo plazo

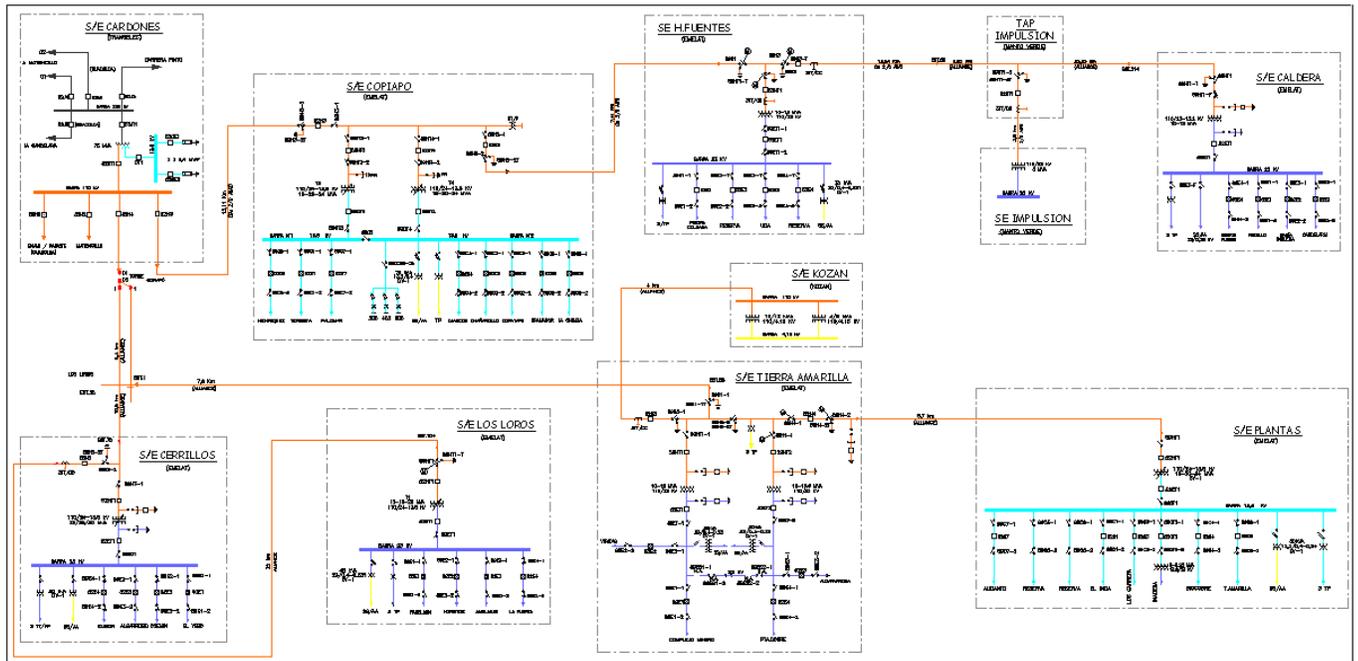
Transec S.A indica que se proyecta el reemplazo de los TTCC del paño H3, actualmente de razón 200/5 A, por unos de razón 600/5 A, para lo cual se encuentra realizando gestiones con Transnet S.A. y Emelat S.A. por el impacto que implica la desconexión de la línea 110 kV Cardones - Copiapó. Además, para el año 2014 está programado el reemplazo de la actual protección del paño H3 de S/E Cardones.

### Acciones correctivas a corto plazo

Transec S.A. indica que procedió a aumentar el pickup de la protección de sobrecorriente de fase a 280 A y acordó con Transnet S.A., la que a su vez se coordinó con Emelat S.A., el traspaso provisional de 3 MW de carga de las SS/EE Copiapó y Hernán Fuentes a las SS/EE Plantas y Tierra Amarilla.

Por su parte, en las horas posteriores a la desconexión de la línea 110 kV Cardones - Copiapó, Transnet S.A. realizó diversos recorridos de la mencionada línea, incluyendo trepado de estructuras, sin encontrar la causa de la operación de protecciones.

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



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

Hora	Evento
21:14	Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Cardones, correspondiente a la línea 110 kV Cardones - Copiapó, por operación de su protección de sobrecorriente de fase.

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

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
17-12-2013	21:21	Apertura manual del interruptor 52H1 de S/E Copiapó, correspondiente a la línea 110 kV Cardones - Copiapó.
17-12-2013	21:22	Apertura manual del interruptor 52H2 de S/E Copiapó, correspondiente a la línea 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes.
17-12-2013	21:53	Cierre del interruptor 52H3 de S/E Cardones, correspondiente a la línea 110 kV Cardones - Copiapó, energizándola en vacío.
17-12-2013	21:54	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Copiapó, correspondiente a la línea 110 kV Cardones - Copiapó. Se recuperan los consumos de S/E Copiapó.
17-12-2013	21:54	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Copiapó, correspondiente a la línea 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes. Se recuperan los consumos de las SS/EE Hernán Fuentes, Impulsión y Caldera.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A. y Transnet 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 Transelec S.A., en momentos en que se registraba un flujo de aproximadamente 45 MVA por la línea 110 kV Cardones - Copiapó, se produjo su desconexión por operación de la protección de sobrecorriente de fase del extremo Cardones (pañó H3).

El paño H3 de S/E Cardones, correspondiente a la línea 110 kV Cardones - Copiapó, cuenta con una protección Siemens 7SL24, con elementos de distancia de fase y residual y elementos de sobrecorriente de fase y residual. En particular, cuenta con un elemento instantáneo de sobrecorriente de fase, ajustado de acuerdo con el límite térmico de los TTCC con un pickup de 240 A (equivalentes a 45.7 MVA a tensión nominal). De acuerdo con lo indicado por Transelec S.A., el mencionado elemento fue el encargado de dar el orden de trip sobre el interruptor 52H3 de S/E Cardones. No se cuenta con equipos registradores de fallas en el paño H3 de S/E Cardones.

## 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 2013 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 17 de Diciembre de 2013 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 17 de Diciembre de 2013 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 de Diciembre de 2013 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por las empresas Transelec S.A. y Transnet S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Transelec S.A. y Transnet S.A. (Anexo N°6).

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo con lo informado por Transelec S.A., en momentos en que se registraba un flujo de aproximadamente 45 MVA por la línea 110 kV Cardones - Copiapó, se produjo su desconexión por operación de la protección de sobrecorriente de fase del extremo Cardones (pañó H3).

La propiedad del paño afectado corresponde a Transelec S.A.

## **9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas**

De acuerdo con los antecedentes de la desconexión forzada proporcionados por los coordinados involucrados y a los ajustes de las protecciones involucradas, se presume correcta operación de la protección del paño H3 de S/E Cardones, aunque indeseada ante la inexistencia de una falla.

## **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 desconexión forzada del día 17-12-2013.

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

No se solicitó información adicional.

Para el análisis de esta desconexión forzada 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  
2013



ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 17 de Diciembre de 2013

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

Table with columns for month (Enero to Diciembre) and various power generation units (e.g., Generador 1, Generador 2, etc.). Each cell contains numerical values representing MWh. The table is organized into sections for different types of units and includes summary rows at the bottom.

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC  
correspondientes al día 17 de Diciembre de 2013

Fecha: martes 17 de diciembre de 2013

Sincron. de Unidad	POTENCIA ( EN MW )	SUBE	BAJA	QUEDA	MOTIVO	Etapas de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central	
0:01	Colbún			140	240	OCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
0:05	Pehuenche		100	440	DCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
0:13	Pehuenche		140	300	DCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
0:28	Nehuenco II		120	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL			(6) E/S
0:37	Guacolda 2	30		150	Normalizado filtro agua de mar.				(7) E/S Plena Carga
0:44	Pehuenche		100	200	DCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
1:01	Pehuenche		80	120	DCR			Vertimiento Evitable	(5) E/S Min Técnico
1:07	Pehuenche		120	0	DCR			Vertimiento Evitable	(8) F/S
1:23	Colbún		70	170	DCR	COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
1:27	Colbún		70	100	DCR	COLBUN_sinv	Normal		(5) E/S Min Técnico
1:41	Colbún		100	0	DCR	COLBUN_sinv	Normal		(8) F/S
2:01	Cipreses		30	0	DCR	CIPRESSES_sinv	Normal		(8) F/S
2:03	Canutillar		80	70	DCR			Normal	(6) E/S
2:36	Canutillar		30	40	DCR, no se retira por control Tx línea 220 kV Cautín - Valdivia y Ciruelos - Valdivia.			Normal	(5) E/S Min Técnico
4:07	Cipreses		15	15	Control de vibraciones en Loma Alta.	CIPRESSES_sinv	Normal		(6) E/S
5:33	5:57 Taltal 1		75	75	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas, por trabajos según SD38697/2013.	TALTAL_1_DIE			(5) E/S Min Técnico
5:55	Canutillar		40	80	QCR			Normal	(6) E/S
6:10	Canutillar		70	150	QCR			Normal	(7) E/S Plena Carga
6:12	Cipreses		15	30	Control riego.	CIPRESSES_sinv	Normal		(6) E/S
6:16	6:19 Escuadrón		12	12	En Pruebas, sincroniza U-1				(3) E/S En Prueba
6:32	6:41 Colbún		100	100	QCR	COLBUN_sinv	Normal		(5) E/S Min Técnico
6:41	11:38 Punta Colorada		16	16	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas, por trabajos según SD38697/2013.	P_COLORADA_IFO			(7) E/S Plena Carga
7:00	Nehuenco II		120	380	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL			(7) E/S Plena Carga
7:10	Machicura		34	68	Control cota Machicura			Normal	(6) E/S
7:16	Escuadrón		12	0	En Pruebas				(8) F/S
7:43	7:52 Pehuenche		120	120	QCR			Vertimiento Evitable	(5) E/S Min Técnico
8:05	Colbún		200	300	QCR	COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
8:16	El Peñón		20	20	Control Tx LT. 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón				(5) E/S Min Técnico
8:19	Pehuenche		120	240	QCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
8:34	Pehuenche		60	300	QCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
8:38	Colbún		100	400	QCR	COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
8:52	Colbún		40	440	QCR	COLBUN_sinv	Normal		(7) E/S Plena Carga
9:06	Pehuenche		100	400	QCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
9:12	Ralco		90	90	QCR	RALCO_sinv	Normal		(5) E/S Min Técnico
9:36	Pehuenche		100	500	QCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
9:52	Antihue_TG		20	45	U-2 en pruebas, según SD39069/2013				1
9:58	Pehuenche		40	540	QCR			Vertimiento Evitable	(7) E/S Plena Carga
9:58	Ralco		60	150	QCR	RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
10:12	Candelaria 2		70	70	En pruebas, según SD38182/2013	CANDELARIA_B2_GNL			(3) E/S En Prueba
10:31	Ralco		100	250	QCR	RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
10:45	Cipreses		60	90	Control riego.	CIPRESSES_sinv	Normal		(6) E/S
10:53	Ralco		100	350	QCR	RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
11:18	Pangue		150	200	Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S
11:31	Ralco		100	450	QCR	RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
11:39	Rapel		40	40	QCR			Normal	(5) E/S Min Técnico
12:00	Ralco		70	380	DCR	RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
12:37	Ralco		80	300	DCR	RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
12:47	12:47 Ralco			300	U-1 toma la regulación de frecuencia.	RALCO_sinv	Normal		(1) E/S Reguladora
12:47	El Toro		50	250	Deja la regulación de frecuencia.	ELTORO_sinv	Agotamiento		(6) E/S
12:51	El Toro		50	200	Control riego.	ELTORO_sinv	Agotamiento		(6) E/S
14:13	Rapel		40	80	QCR			Normal	(6) E/S
14:28	Pangue		100	100	Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S
14:33	El Toro		50	250	QCR	ELTORO_sinv	Agotamiento		(6) E/S
15:09	Rapel		40	120	QCR			Normal	(6) E/S
15:28	El Toro		50	300	Control riego.	ELTORO_sinv	Agotamiento		(6) E/S
16:13	Masisa		5,5	0	Salida Intempestiva por Falla				(8) F/S
16:33	Antihue_TG		45	0	Finaliza Pruebas				(8) F/S
16:35	El Toro		30	330	Control riego.	ELTORO_sinv	Agotamiento		(6) E/S
16:36	Rapel		40	40	QCR			Normal	(6) E/S
16:48	Bocamina		23	105	Se limita con SICF por emisiones				(6) E/S
16:57	Punta Colorada		16	0	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas, por trabajos según SD38697/2013.	P_COLORADA_IFO			(8) F/S
17:10	Rapel		90	70	DCR			Normal	(6) E/S
17:11	El Peñón		20	0	Control Tx LT. 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón				(8) F/S
17:56	Pehuenche		90	450	DCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
17:58	Pehuenche		100	350	DCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
17:58	Colbún		40	400	DCR	COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
18:25	Rapel		40	0	DCR			Normal	(8) F/S
18:31	Taltal 1		30	105	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas, por trabajos según SD38697/2013.	TALTAL_1_DIE			(6) E/S
18:40	El Toro		80	250	Control riego.	ELTORO_sinv	Agotamiento		(6) E/S
18:57	Colbún		100	300	DCR	COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
18:59	Taltal 1		105	0	Finalizan trabajos programados SD38697/2013	TALTAL_1_DIE			(8) F/S
19:28	Pehuenche		70	280	DCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
19:57	Colbún		50	250	DCR	COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
20:39	Colbún		70	320	QCR	COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
20:42	Colbún		80	400	QCR	COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
20:55	El Peñón		20	20	Control Tx LT. 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón				(5) E/S Min Técnico
21:06	Colbún		40	440	QCR	COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
21:06	Pehuenche		120	400	QCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
21:06	Rapel		40	40	QCR			Normal	(5) E/S Min Técnico
21:09	El Toro		30	280	Control riego.	ELTORO_sinv	Agotamiento		(6) E/S
21:27	Pehuenche		80	480	QCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
21:31	El Toro		30	310	Control riego.	ELTORO_sinv	Agotamiento		(6) E/S
21:33	Pehuenche		40	520	QCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
21:34	Pangue		100	200	Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S
21:34	Rapel		60	100	QCR			Normal	(6) E/S
21:36	Licantén		2	2	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2	LICANTEN_1			(7) E/S Plena Carga
21:36	Vinales		6	16	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2	VINALES_2			(7) E/S Plena Carga
21:36	Vinales		4	12	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2, no sigue bajando por restricciones propias	VINALES_1			(7) E/S Plena Carga
21:36	Licantén		2	2	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2, no sigue bajando por restricciones propias	LICANTEN_1			(7) E/S Plena Carga
21:44	San Ignacio		2	23	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2	COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
21:44	Ircay		2	18	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2				(6) E/S
21:44	Higuera		13	154	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2			Normal	(6) E/S
21:44	Confluencia		12	137	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2			Normal	(6) E/S
21:44	Pehuenche		50	470	DCR, Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2.			Vertimiento Evitable	(6) E/S
21:44	Cipreses		10	79	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2, no afecta compromiso por riego	CIPRESSES_sinv	Normal		(6) E/S
21:56	Cipreses		29	50	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2, no afecta compromiso por riego	CIPRESSES_sinv	Normal		(6) E/S
21:58	Rapel		60	160	QCR			Normal	(6) E/S
22:38	Colbún		60	380	DCR	COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
22:45	Transelec				S/E Punta Cortés abierto interruptores 52A1 y 52A2				
22:45	Higuera		13	167	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2			Normal	(7) E/S Plena Carga
22:45	Confluencia		12	149	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2			Normal	(7) E/S Plena Carga
22:45	San Ignacio		2	25	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2	COLBUN_sinv	Normal		(7) E/S Plena Carga
22:45	Ircay		2	20	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2				(7) E/S Plena Carga
22:45	Vinales		10	22	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2	VINALES_2			(7) E/S Plena Carga
22:45	Vinales		6	28	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2	VINALES_3			(7) E/S Plena Carga
22:45	Licantén		2	4	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2	LICANTEN_2			(7) E/S Plena Carga
22:48	Colbún		80	300	DCR	COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
22:50	Rapel		160	0	DCR			Normal	(6) E/S
23:08	El Peñón		20	0	Control Tx LT. 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón				(8) F/S
23:10	Pehuenche		120	350	DCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
23:24	Pehuenche		50	300	DCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
23:42	Colbún		100	200	DCR	COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
23:45	El Toro		50	260	DCR	ELTORO_sinv	Agotamiento		(6) E/S
23:48	Colbún		50	150	DCR	COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S

## INFORME DE TURNO

<b>TURNO 3</b>	Desde:	Martes	17 de Diciembre de 2013	14:30 hrs.
	Hasta:	Martes	17 de Diciembre de 2013	22:15 hrs.

### 1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

Central	Ralco 1	De	14:30	hrs. a	22:15	hrs.
---------	---------	----	-------	--------	-------	------

### 2.- PROGRAMACIÓN:

- Sin observaciones.

### 3.- HECHOS RELEVANTES:

#### - CENTRALES GENERADORAS:

- Cs. Santa Marta, Energía Pacífico, San Andrés, Negrete y Laja 1: Continúan en pruebas.
- C. El Toro: Continúa en condición de agotamiento.
- C. Pehuenche: Continúa en condición de vertimiento evitable.
- Central Lautaro: A las 11:00 hrs. limitada a 19.5 MW. Causa informada: Verificación de rotura de tubos del condensador.
- C. Masisa: A las 16:13 hrs. sale del servicio en forma intempestiva con 8.5 MW. Causa informada:
- C. Bocamina: A las 16:48 hrs. limitada a 105 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión cámara de filtro de mangas por aumento de emisión de material particulado.
- C. Totoral: A las 16:55 hrs. limitada a 2 MW. Causa informada: Falla de radiador de la U-1.
- C. Pehuenche: De 19:36 a 20:02 hrs. con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y normalización de bases de datos PGP por avería de consignas, las unidades no obedecen mando de potencias y quedarán operándose del scada 800XA.
- C. Rapel: A las 21:00 hrs. U-5 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión del nivel y sensor de nivel de aceite del descanso de empuje.

#### - LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- S/E Cardones: De 14:30 a 19:47 hrs. banco de CCEE N° 2 de 5.4 MVar interrupción forzada por protecciones.
- S/E Polpaico: A las 18:40 hrs. conectado reactor N° 2 de barra de 500 kV por regulación de tensión.
- De 19:02 a 19:20 hrs. línea de 66 kV Rancagua – Cachapoal con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño.
- A las 19:25 hrs. línea de 110 kV Cardones – Copiapó cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.

- De 21:14 a 21:53 hrs. línea de 110 kV Cardones – Copiapó interrupción forzada por protecciones, se pierden 37.4 MW de consumos correspondientes a SS/EE Copiapó, Hernán Fuentes, Impulsión y Caldera.
- S/E Cardones: A las 21:49 hrs. CER E/S en pruebas.

#### **4.- OBSERVACIONES:**

- Sin observaciones.

#### **5.- SISTEMA SCADA:**

- SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza: Datos scada continúan F/S.
- S/E Cerro Navia: Ante conmutación automática por falla en las unidades DIGI de PCU Centro, en la zona centro se perderán los datos de supervisión en tiempo real por un lapso de hasta 20 minutos. Esta situación se mantendrá mientras se gestiona una reconfiguración con el fabricante.
- C. Cipreses: Continúan datos scada del nivel de la cota del embalse Invernada F/S.
- Zona Sur: Indicación frecuencia continúa F/S.
- C. Termopacífico: Datos scada continúa F/S.
- S/E Yerbas Buenas: Continúa data scada F/S.
- C. Teno: Continúa datos sistema scada F/S.
- C. Trapén: Continúa datos scada F/S.
- S/E Barro Blanco: Continúa datos scada de barra de 66 kV F/S.
- C.C. Chilquinta: Continúa F/S en S/E San Luis data de línea de 220 kV San Luis - Agua Santa.
- C.C. Gener: Continúa errónea datos de registro de frecuencia de S/E Las Vegas.
- C.C. STS: Continúa datos scada F/S en forma intermitente.
- C. Pangué: Continúa datos scada F/S en forma intermitente.
- C. Bocamina: Continúa data scada F/S.
- S/E Itahue: A las 14:30 hrs. data de temperatura E/S.

#### **6.- COMUNICACIONES:**

- COR Sur: Continúa teléfono satelital F/S.
- C. La Higuera: Continúa teléfono satelital F/S.
- C. Guayacán: De 15:30 a 18:35 hrs. hot line F/S.

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes  
al día 17 de Diciembre de 2013

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Quando	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
SD39054/2013	potencia	Central : LOS ESPINOS / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Chequeo de Fibra óptica en Línea 220kv.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	8:42	17-12-2013	19:41
SD37994/2013	guacolda	Subestacion : CARDONES _____ 110 Línea : REFUGIO _____ 110 - CARDONES _____ 110 Tramo : REFUGIO _____ 110 - CARDONES _____ 110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN, SISTEMA ENERGIZADO, RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	17-12-2013	5:00	17-12-2013	15:00	17-12-2013	8:30	17-12-2013	16:42
SD39053/2013	colbun	Subestacion : CANUTILLAR _____ 220Línea :CANUTILLAR _____ 220 - P.MONTT _____ 220 CTO1Tramo: CANUTILLAR _____ 220 - P.MONTT _____ 220 CTO1Intervencion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:COLBUNJArancia	Intervencion	Programada	SODI N°867, Roca faja de seguridad y servidumbre, línea 220 kv Canutillar Puerto Montt circuito N°1 Se requiere en Central Canutillar reconector 79/52J1 en posición manual	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:18	17-12-2013	18:12
SD39052/2013	sts	Subestacion : CHILOE _____ 110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo de disparos sobre protección diferencial de barra 87BH por pruebas de enclavamientos efectivos, verificación de señales y contactos de futuro paño H4 y análisis en protección diferencial de barra 110 kV. Nota: Se energizará barra de transferencia.	17-12-2013	8:30	18-12-2013	20:00	18-12-2013	9:46	18-12-2013	13:58
SD38376/2013	cge	Subestacion : PORTEZUELO _____ 110 Otro Elemento de Subestacion : CONDENSADORES N ° : BBCC N°1 : 5 MVAR ; Transf. 1 Portezuelo 110/66/13,8 kv 50MVA INT 52HT1 N ° : BBCC N°2 : 5 MVAR ; Transf. 1 Portezuelo 110/66/13,8 kv 50MVA INT 52HT1 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizara inspección visual y Mantenimiento preventivo básico a BBCC.	17-12-2013	9:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	12:00	17-12-2013	14:20
SD38488/2013	transelec	Subestacion : CANUTILLAR _____ 220Línea :CANUTILLAR _____ 220 - P.MONTT _____ 220 CTO2Tramo: CANUTILLAR _____ 220 - P.MONTT _____ 220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Canutillar - Pto. Montt 2. Tipo Trabajo:Roca franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roca de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E C. Canutillar: No reconectar 52J1 En S/E Pto. Montt: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Canutillar-Pto. Montt circuito 1 o circuito 2 durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con COLBUN Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv Canutillar - Pto. Montt 2. Tipo Trabajo:Roca franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roca de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E C. Canutillar: No reconectar 52J1 En S/E Pto. Montt: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Canutillar-Pto. Montt circuito 1 o circuito 2 durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con COLBUN	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:12	17-12-2013	18:09
SD38490/2013	transelec	Subestacion : CANUTILLAR _____ 220Línea :CANUTILLAR _____ 220 - P.MONTT _____ 220 CTO1Tramo: CANUTILLAR _____ 220 - P.MONTT _____ 220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Canutillar - Pto. Montt 1. Tipo Trabajo:Roca franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roca de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E C. Canutillar: No reconectar 52J2 En S/E Pto. Montt: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Canutillar-Pto. Montt circuito 1 o circuito 2 durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con COLBUN. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv Canutillar - Pto. Montt 1. Tipo Trabajo:Roca franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roca de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E C. Canutillar: No reconectar 52J2 En S/E Pto. Montt: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Canutillar-Pto. Montt circuito 1 o circuito 2 durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con COLBUN.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:12	17-12-2013	18:09
SD38510/2013	transelec	Subestacion : RANCAGUA _____ 154Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Rancagua: Barra 154 kv Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Rancagua: Mantenimiento normal a transformadores de potencial de barra 154 kv. Limpieza de aislacion con metodo a distancia. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rancagua: No Reconectar 52A1, 52A2, 52A3, 52AT1 ni 52AT2 Instalaciones con riesgo S/E Rancagua: Barra 154 kv Observaciones Mantenimiento de Equipos Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:09:30Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:14:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Rancagua: Barra 154 kv Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Rancagua: Mantenimiento normal a transformadores de potencial de barra 154 kv. Limpieza de aislacion con metodo a distancia. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rancagua: No Reconectar 52A1, 52A2, 52A3, 52AT1 ni 52AT2 Instalaciones con riesgo S/E Rancagua: Barra 154 kv Observaciones Mantenimiento de Equipos	17-12-2013	9:30	17-12-2013	14:00	17-12-2013	11:04	17-12-2013	15:01

SD38511/2013	transelec	Subestacion :MAITENCILLO__110Linea :VALLENAR__110 - MAITENCILLO__110Tramo: VALLENAR__110 - MAITENCILLO__110Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 110 kV Maitencillo - Vallenar Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 11 a 66. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52H4. S/E Vallenar: No reconectar 52HT1 Instalaciones con riesgo Linea 110 kV Maitencillo - Vallenar Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:13:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 110 kV Maitencillo - Vallenar Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 11 a 66. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52H4. S/E Vallenar: No reconectar 52HT1 Instalaciones con riesgo Linea 110 kV Maitencillo - Vallenar Observaciones No hay.	17-12-2013	7:00	17-12-2013	13:00	17-12-2013	8:17	17-12-2013	16:18
SD38512/2013	transelec	Subestacion :PUNTA_COLORADA__220Linea :PUNTA_COLORADA__220 - MAITENCILLO__220 CTO1Tramo: PUNTA_COLORADA__220 - MAITENCILLO__220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV Punta Colorada - Maitencillo C1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 465 a 524. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Punta Colorada: No reconectar 52J5 y 52J6. S/E Maitencillo: No reconectar 52J4. Instalaciones con riesgo L. 220 kV Punta Colorada-Maitencillo C1 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV Punta Colorada -Maitencillo C1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 465 a 524. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Punta Colorada: No reconectar 52J5 y 52J6. S/E Maitencillo: No reconectar 52J4. Instalaciones con riesgo L. 220 kV Punta Colorada-Maitencillo C1 Observaciones No hay.	17-12-2013	7:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:17	17-12-2013	14:46
SD38513/2013	transelec	Subestacion :PUNTA_COLORADA__220Linea :PUNTA_COLORADA__220 - MAITENCILLO__220 CTO2Tramo: PUNTA_COLORADA__220 - MAITENCILLO__220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV Punta Colorada - Maitencillo C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 465 a 524. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P.Colorada: No reconectar 52J2-52J3. S/E Maitencillo: No reconectar 52J3. Instalaciones con riesgo L. 220 kV Punta Colorada-Maitencillo C2 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV Punta Colorada -Maitencillo C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 465 a 524. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P.Colorada: No reconectar 52J2-52J3. S/E Maitencillo: No reconectar 52J3. Instalaciones con riesgo L. 220 kV Punta Colorada-Maitencillo C2 Observaciones No hay.	17-12-2013	7:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:17	17-12-2013	14:46
SD38514/2013	transelec	Subestacion :HUASCO__110Linea :HUASCO__110 - MAITENCILLO__110 CTO2Tramo: HUASCO__110 - MAITENCILLO__110 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 110 kV Huasco - Maitencillo C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructuras N° 21 a 121 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Huasco :No reconectar 52H2 S/E Maitencillo:No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Linea 110 kV Huasco - Maitencillo C2 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 110 kV Huasco - Maitencillo C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructuras N° 21 a 121 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Huasco :No reconectar 52H2 S/E Maitencillo:No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Linea 110 kV Huasco - Maitencillo C2 Observaciones No hay.	17-12-2013	7:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	7:38	17-12-2013	16:08

SD38515/2013	traselec	Subestacion :L.ALTA_____220Linea :CANAL_MELADO_220 - LOMA_ALTA_____220Tramo: CANAL_MELADO_220 - LOMA_ALTA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 200 kV Loma Alta - Canal Melado Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E LOMA ALTA: NO RECONECTAR 52JT S/E CANAL MELADO: NO RECONECTAR 52J1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV LOMA ALTA - CANAL MELADO Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 200 kV Loma Alta - Canal Melado Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E LOMA ALTA: NO RECONECTAR 52JT S/E CANAL MELADO: NO RECONECTAR 52J1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV LOMA ALTA - CANAL MELADO Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	17-12-2013	8:00	17-12-2013	20:00	17-12-2013	7:14	17-12-2013	19:41
SD38516/2013	traselec	Subestacion :CIPRESES_____154Linea :ITAHUE_____154 - CIPRESES_____154 CTO2Tramo: M.MELADO_____154 - CIPRESES_____154Tramo: ITAHUE_____154 - M.MELADO_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 154 kV Cipreses- Itahue, cto 2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A2 S/E CIPRESES: NO RECONECTAR 52A2 S/E RIO MELADO: NO RECONECTAR 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV CIPRESES - ITAHUE, CTO 1 Ó CTO 2 Observaciones Mantenimiento de Líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 154 kV Cipreses-Itahue, cto 2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A2 S/E CIPRESES: NO RECONECTAR 52A2 S/E RIO MELADO: NO RECONECTAR 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV CIPRESES - ITAHUE, CTO 1 Ó CTO 2 Observaciones Mantenimiento de Líneas.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	20:00	17-12-2013	7:14	17-12-2013	15:25
SD38517/2013	traselec	Subestacion :ANCOA_____500Linea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Tramo: ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo REPARACIÓN ESTRUCTURA 431, CAMBIO DE CONO O BASE DE ESTRUCTURA. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K1 S/E A. JAHUEL: NO RECONECTAR 52K1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Observaciones MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE LINEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo REPARACIÓN ESTRUCTURA 431, CAMBIO DE CONO O BASE DE ESTRUCTURA. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K1 S/E A. JAHUEL: NO RECONECTAR 52K1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Observaciones MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE LINEAS	17-12-2013	9:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	9:15	17-12-2013	17:41

SD38518/2013	traselec	Subestacion :S.VICENTE_____154Línea :S.VICENTE_____154 - HUALPEN_____154 CTO1 (PETROQUIM)Tramo: S.VICENTE_____154 - ARR.PETROQ_____154Tramo: ARR.PETROQ_____154 - HUALPEN_____154Tramo: ARR.PETROQ_____154 - OXY_____154Tramo: OXY_____154 - EKA_CHILE_____154Tramo: EKA_CHILE_____154 - PETRODOW_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 154kV Hualpén - San Vicente N°1 Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°1 o línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Hualpén, no reconectar 52A1 En S/E San Vicente, no reconectar 52A2. En S/E OXI, no reconectar interruptor de línea. En S/E EKA NOBEL , no reconectar Interruptor de Línea. En S/E PETRODOW no reconectar Interruptor de Línea. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 154kV Hualpén - San Vicente N°1 Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°1 o línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Hualpén, no reconectar 52A1 En S/E San Vicente, no reconectar 52A2. En S/E OXI, no reconectar interruptor de línea. En S/E EKA NOBEL , no reconectar Interruptor de Línea. En S/E PETRODOW no reconectar Interruptor de Línea.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	15:08	17-12-2013	17:56
SD38519/2013	traselec	Subestacion :S.VICENTE_____154Línea :S.VICENTE_____154 - HUALPEN_____154 CTO2Tramo: S.VICENTE_____154 - HUALPEN_____154 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 154kV Hualpén - San Vicente N°2 Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°1 ó Línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Hualpén, no reconectar 52A2 En S/E San Vicente, no reconectar 52A1. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 154kV Hualpén - San Vicente N°2 Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°1 ó Línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Hualpén, no reconectar 52A2 En S/E San Vicente, no reconectar 52A1.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	15:08	17-12-2013	17:56
SD38520/2013	traselec	Subestacion :ANCOA_____500Línea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Tramo: ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA-A. JAHUEL Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE DE ÁRBOLES POR DEBAJO Y LADO DE LOS CONDUCTORES Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K1 S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL. CIRCUITO 1 Observaciones CORTE DE ÁRBOLES POR DEBAJO Y LADO DE LOS CONDUCTORES Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA-A. JAHUEL Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE DE ÁRBOLES POR DEBAJO Y LADO DE LOS CONDUCTORES Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K1 S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL, CIRCUITO 1 Observaciones CORTE DE ÁRBOLES POR DEBAJO Y LADO DE LOS CONDUCTORES	17-12-2013	9:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	9:15	17-12-2013	17:23

SD38521/2013	transelec	Subestacion :CHACAHUIN____066Linea :CHACAHUIN____066 - ANCOA____066Tramo: CHACAHUIN____066 - PANIMAVIDA____066Tramo: PANIMAVIDA____066 - ANCOA____066Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 66 kV CHACAHUIN- ANCOA 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 Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHACAHUIN: Sw. 79/52B1 DESCONECTADO. S/E CHACAHUIN: NO RECONECTAR 52B1 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52BT5 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV CHACAHUIN-ANCOA Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 66 kV CHACAHUIN-ANCOA 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 Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHACAHUIN: Sw. 79/52B1 DESCONECTADO. S/E CHACAHUIN: NO RECONECTAR 52B1 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52BT5 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV CHACAHUIN-ANCOA Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	17-12-2013	9:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	8:49	17-12-2013	17:16
SD38522/2013	transelec	Subestacion :CIPRESES____154Linea :ITAHUE____154 - CIPRESES____154 CTO1Tramo: CIPRESES____154 - CURILLINQUE____154Tramo: CURILLINQUE____154 - ITAHUE____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 154 kV Cipreses- Itahue, cto 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A1 S/E CIPRESES: NO RECONECTAR 52A1 S/E CURILLINQUE: NO RECONECTAR 52AT Instalaciones con riesgo LÍNEA DE 154 kV CIPRESES - ITAHUE, CTO 1 o CTO.2 Observaciones Mantenimiento de Líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 154 kV Cipreses-Itahue, cto 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A1 S/E CIPRESES: NO RECONECTAR 52A1 S/E CURILLINQUE: NO RECONECTAR 52AT Instalaciones con riesgo LÍNEA DE 154 kV CIPRESES - ITAHUE, CTO 1 o CTO.2 Observaciones Mantenimiento de Líneas.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	20:00	17-12-2013	7:14	17-12-2013	15:25
SD38523/2013	transelec	Subestacion :S.JAVIER____066Linea :CONSTIT____066 - S.JAVIER____066Tramo: CONSTIT____066 - NIRIVILO____066Tramo: NIRIVILO____066 - S.JAVIER____066Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 66 kV SAN JAVIER- CONSTITUCIÓN Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA Y PODA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS DE LA LINEA Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E SAN JAVIER: SW 79/52B3 DESCONECTADO. S/E SAN JAVIER: NO RECONECTAR 52B3 S/E CONSTITUCIÓN: NO RECONECTAR 52B1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 66 kV SAN JAVIER-CONSTITUCIÓN Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA Y PODA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS DE LA LINEA Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E SAN JAVIER: SW 79/52B3 DESCONECTADO. S/E SAN JAVIER: NO RECONECTAR 52B3 S/E CONSTITUCIÓN: NO RECONECTAR 52B1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	17-12-2013	9:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	9:28	17-12-2013	18:16

SD38524/2013	transelec	Subestacion :RANCAGUA_____154Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: Elemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E RANCAGUA: BARRA 154 kV Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E RANCAGUA: ALAMBRADOS DE CONTROL PREVIOS Y CONFIGURACIÓN DEL NUEVO REGISTRADOR DE EVENTOS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY BLOQUEOS, SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN DE LA ZONA DE TRABAJO. Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV TINGUIRIRICA-RANCAGUA-A. JAHUEL CTO. 1 Ó CTO. 2: Ó LÍNEA 154 kV SAUZAL-RANCAGUA Observaciones OBRA DE INCORPORACIÓN DE REGISTRADOR DE EVENTOS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:10:00Fecha Termino:2013-12-18Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E RANCAGUA: BARRA 154 kV Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E RANCAGUA: ALAMBRADOS DE CONTROL PREVIOS Y CONFIGURACIÓN DEL NUEVO REGISTRADOR DE EVENTOS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY BLOQUEOS, SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN DE LA ZONA DE TRABAJO. Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV TINGUIRIRICA-RANCAGUA-A. JAHUEL CTO. 1 Ó CTO. 2: Ó LÍNEA 154 kV SAUZAL-RANCAGUA Observaciones OBRA DE INCORPORACIÓN DE REGISTRADOR DE EVENTOS	17-12-2013	10:00	18-12-2013	17:00	17-12-2013	14:21	20-12-2013	8:17
SD38543/2013	cge	Subestacion : PITRUFQUEN_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	En S/E Pitrufquen: Levantamiento en alambrado de control por reemplazo de transformador T1 66/13.2kV 10MVA	17-12-2013	9:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	10:42	17-12-2013	20:30
SD38647/2013	cge	Subestacion : CHACAHUIN_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a la SODI N°1176/2013, se requiere bloqueo de la reconexión automática de interruptor 52B1 de SE Chacahuin, por trabajo en sus instalaciones.	17-12-2013	9:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	8:53	17-12-2013	17:28
SD38648/2013	cge	Subestacion : CONSTIT_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a la SODI N°1177/2013, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52B1 de SE Constitución, por trabajo en sus instalaciones.	17-12-2013	9:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	9:45	17-12-2013	18:16
SD38676/2013	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220Linea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos 1. Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo CAPEX: Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 165, 220, 221, 228, 237, 239, 240 y 241. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos 1. Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo CAPEX: Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 165, 220, 221, 228, 237, 239, 240 y 241. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	9:13	17-12-2013	17:57
SD38677/2013	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220Linea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos 2. Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo CAPEX: Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 165, 220, 221, 228, 237, 239, 240 y 241. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos 2. Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo CAPEX: Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 165, 220, 221, 228, 237, 239, 240 y 241. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	9:13	17-12-2013	17:57

SD38678/2013	transelec	Subestacion :C.NAVIA_____220Otro Elemento :EQUIPO STATCOMElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Cerro Navia Paño JT4 - STATCOM Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislacion de los equipos primarios del paño JT4 (STATCOM ) Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: No Reconectar 52JT4, 52JT2, 52J6, 52J5, 52JT3, 52JR, 52JT6, 52JT7, 52J1, 52J2, 52JCE1, 52JS, 52F1 y 52F2. Instalaciones con riesgo S/E Cerro Navia: Barra 220 kV Sección 1 ó 2 ó TR-4 STATCOM. Observaciones 1.-El lavado de aislación en equipos NO representa riesgo en ambas barras simultáneamente.- 2.-Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:11:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Cerro Navia Paño JT4 - STATCOM Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislacion de los equipos primarios del paño JT4 (STATCOM ) Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: No Reconectar 52JT4, 52JT2, 52J6, 52J5, 52JT3, 52JR, 52JT6, 52JT7, 52J1, 52J2, 52JCE1, 52JS, 52F1 y 52F2. Instalaciones con riesgo S/E Cerro Navia: Barra 220 kV Sección 1 ó 2 ó TR-4 STATCOM. Observaciones 1.-El lavado de aislación en equipos NO representa riesgo en ambas barras simultáneamente.- 2.-Coordinado con Chilectra.	17-12-2013	8:30	17-12-2013	11:00	17-12-2013	9:14	17-12-2013	17:17
SD38680/2013	transelec	Subestacion :CONCEPCION_____220Linea :CONCEPCION_____220 - CHARRUA_____220Tramo: CONCEPCION_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220kV Charrúa-Concepción Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Inspeccion de estructuras Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CHARRUA - CONCEPCION (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa, no reconectar 52J6. S/E Concepción, no reconectar 52J1 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 220kV Charrúa-Concepción Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Inspeccion de estructuras Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CHARRUA - CONCEPCION (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa, no reconectar 52J6. S/E Concepción, no reconectar 52J1	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:55	17-12-2013	17:27
SD38682/2013	transelec	Subestacion :CHARRUA_____500Linea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre . Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 (Durante la faena). Observaciones S/E Charrúa, no reconectar 52K2. S/E Ancoa, no reconectar 52K4. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:19:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre . Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 (Durante la faena). Observaciones S/E Charrúa, no reconectar 52K2. S/E Ancoa, no reconectar 52K4.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	9:16	17-12-2013	17:59
SD38683/2013	transelec	Subestacion :C.NAVIA_____220Linea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO1Tramo: Tramo: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 140 a 151 y de 230 a 281. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas SE Cerro Navia. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Rapel. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Alto Melipilla. No Reconectar: 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV C. RAPEL - CERRO NAVIA 1 Ó 2. Observaciones Lavado de aislación desde estructura N° 140 a 151 y de 230 a 281 En coordinación con Chilquinta. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 140 a 151 y de 230 a 281. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas SE Cerro Navia. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Rapel. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Alto Melipilla. No Reconectar: 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV C. RAPEL - CERRO NAVIA 1 Ó 2. Observaciones Lavado de aislación desde estructura N° 140 a 151 y de 230 a 281 En coordinación con Chilquinta.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:15	17-12-2013	17:59

SD38684/2013	traselec	Subestacion :C.NAVIA_____220Linea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO2Tramo: Tramo: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 140 a 151 y de 230 a 281. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas SE Cerro Navia. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Rapel. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Alto Melipilla. No Reconectar: 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV C. RAPEL - CERRO NAVIA 1 Ó 2. Observaciones Lavado de aislación desde estructura N° 140 a 151 y de 230 a 281. En coordinación con Chilquinta. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 140 a 151 y de 230 a 281. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas SE Cerro Navia. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Rapel. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Alto Melipilla. No Reconectar: 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV C. RAPEL - CERRO NAVIA 1 Ó 2. Observaciones Lavado de aislación desde estructura N° 140 a 151 y de 230 a 281. En coordinación con Chilquinta.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:15	17-12-2013	18:20
SD38685/2013	traselec	Subestacion :RAPEL_____220Linea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO1Tramo: C.NAVIA_____220 - A.MELIP_____220 CTO1Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles en faja de servidumbre. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas SE Cerro Navia. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Rapel. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Alto Melipilla. No Reconectar: 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV C. RAPEL - CERRO NAVIA 1 Ó 2. Observaciones En coordinación con Chilquinta. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles en faja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas SE Cerro Navia. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Rapel. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Alto Melipilla. No Reconectar: 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV C. RAPEL - CERRO NAVIA 1 Ó 2. Observaciones En coordinación con Chilquinta.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	10:13	17-12-2013	17:50
SD38686/2013	traselec	Subestacion :RAPEL_____220Linea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO2Tramo: C.NAVIA_____220 - A.MELIP_____220 CTO2Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles en faja de servidumbre. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas SE Cerro Navia. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Rapel. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Alto Melipilla. No Reconectar: 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV C. RAPEL - CERRO NAVIA 1 Ó 2. Observaciones En coordinación con Chilquinta. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles en faja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas SE Cerro Navia. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Rapel. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Alto Melipilla. No Reconectar: 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV C. RAPEL - CERRO NAVIA 1 Ó 2. Observaciones En coordinación con Chilquinta.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	10:13	17-12-2013	17:50
SD38693/2013	traselec	Subestacion :D.ALMAGRO_____220Otro Elemento :CEREElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:Diego de Almagro: SVC PLUS Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Normalización de Sistemas de Control y Equipos Primarios, relacionados con proyecto SVC Plus. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Diego de Almagro: Bloqueos en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo S/E Diego de Almagro: SVC Plus Durante la desconexión y conexión Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:15:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:22:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:Diego de Almagro: SVC PLUS Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Normalización de Sistemas de Control y Equipos Primarios, relacionados con proyecto SVC Plus. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Diego de Almagro: Bloqueos en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo S/E Diego de Almagro: SVC Plus Durante la desconexión y conexión Observaciones No hay.	17-12-2013	15:00	17-12-2013	22:00	17-12-2013	9:00	17-12-2013	18:35

SD38695/2013	transelec	Subestacion :CIPRESES_____154Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexión /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Cipreses: Paño AS, Seccionador Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E Cipreses: Reemplazo de (2) transformadores de corriente de paño AS; Medidas de protocolo; Alambrados de control y puesta en serv Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se Instalaran tierras provisionales de bloqueo en Paño AS Instalaciones con Riesgo Sección 1 ó Sección 2 de Barra 154 kV S/E Cipreses Observaciones S/E Cipreses: Con Prueba Experimental se realizará primera energización de los TT/CC desde el Sistema, posteriormente con Paño Normalizado se efectuará analisis fasorial de protecciones diferenciales de Barras Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:00:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:08:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:S/E Cipreses: Paño AS, Seccionador Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E Cipreses: Reemplazo de (2) transformadores de corriente de paño AS; Medidas de protocolo; Alambrados de control y puesta en serv Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se Instalaran tierras provisionales de bloqueo en Paño AS Instalaciones con Riesgo Sección 1 ó Sección 2 de Barra 154 kV S/E Cipreses Observaciones S/E Cipreses: Con Prueba Experimental se realizará primera energización de los TT/CC desde el Sistema, posteriormente con Paño Normalizado se efectuará analisis fasorial de protecciones diferenciales de Barras	17-12-2013	0:00	17-12-2013	8:00	17-12-2013	0:14	17-12-2013	10:42
SD38696/2013	transelec	Subestacion :NOGALES_____220Linea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kV. Nogales Los Vilos 1 Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo Mantenimiento de Equipos, Línea y Sistema Control. S/E Los Vilos: Se efectuará inyecciones primarias a TT/CC del paño J3 a través de TT/CC de paño J1, trabajos relacionados con futura incorporación de Barra de Transferencia en 220 k V ( Obras del Troncal, decreto 116/2011 del 02/05/2011 ). Se efectuarán pruebas de control y análisis fasorial. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas LOS VILOS : Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. Sistemas de Control: Inhabilitación protección 86B1 Instalaciones con Riesgo S/E Los Vilos: Barra 220 kV Sección 1 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:16:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:Linea 220 kV. Nogales Los Vilos 1 Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo Mantenimiento de Equipos, Línea y Sistema Control. S/E Los Vilos: Se efectuará inyecciones primarias a TT/CC del paño J3 a través de TT/CC de paño J1, trabajos relacionados con futura incorporación de Barra de Transferencia en 220 k V ( Obras del Troncal, decreto 116/2011 del 02/05/2011 ). Se efectuarán pruebas de control y análisis fasorial. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas LOS VILOS : Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. Sistemas de Control: Inhabilitación protección 86B1 Instalaciones con Riesgo S/E Los Vilos: Barra 220 kV Sección 1 Observaciones No hay.	17-12-2013	16:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	15:00	17-12-2013	18:50
SD38697/2013	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220Linea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo Mantenimiento de Equipos, Línea y Sistema Control. S/E Los Vilos: Se efectuará inyecciones primarias a TT/CC de paño J3, a través de paño J1, trabajos relacionados con futura incorporación de Barra de Transferencia en 220 k V ( Obras del Troncal, decreto 116/2011 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas LOS VILOS : Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo S/E Los Vilos: Barra 220 kV Sección 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:06:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:L. 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo Mantenimiento de Equipos, Línea y Sistema Control. S/E Los Vilos: Se efectuará inyecciones primarias a TT/CC de paño J3, a través de paño J1, trabajos relacionados con futura incorporación de Barra de Transferencia en 220 k V ( Obras del Troncal, decreto 116/2011 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas LOS VILOS : Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo S/E Los Vilos: Barra 220 kV Sección 1 Observaciones No hay	17-12-2013	6:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	6:07	17-12-2013	18:56
SD38717/2013	cge	Subestacion : RANCAGUA_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°1174/2013, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 52 AT1-4 de S/E Rancagua, por mantenimiento preventivo a transformadores de potenciales de la barra 154 KV.	17-12-2013	9:30	17-12-2013	14:00	17-12-2013	11:13	17-12-2013	15:01
SD38734/2013	cge	Subestacion : S.F.MOSTAZAL_066 Otro Elemento de Subestacion : CONDENSADORES N ° : Banco CCEE 3,75 MVAR; Transformadores 066/015 kV 30MVA Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión Grupo de banco de condensadores S/E San Francisco de Mostazal, etapa N°1 y N°2, por mantenimiento preventivo básico.	17-12-2013	9:00	17-12-2013	11:30	17-12-2013	9:03	17-12-2013	12:56
SD38741/2013	cge	Subestacion : OVALLE_____110 Linea : ILLAPEL_____110 - OVALLE_____110 Tramo : ILLAPEL_____110 - OVALLE_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con instalación en servicio. Se solicita precaución de interruptor 52H1 en S/E Ovalle.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:32	17-12-2013	16:25

SD38770/2013	gener	Subestacion : S.PEDRO _____110 Línea : VENTANAS _____110 - S.PEDRO _____110 CTO2 Tramo : VENTANAS _____110 - TAP_CODELCO_VENTANAS_____110 CTO2 Tramo : TAP_CODELCO_VENTANAS_____110 - S.PEDRO _____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Motivo limpieza de aislación y revisión de herrajes en la línea.	17-12-2013	7:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	6:59	17-12-2013	17:14
SD38771/2013	chilquinta	Central : TECNORED / Unidad : C. TOTORAL / Potencia Disponible : 2 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Realizar limpieza al radiador de Unidad 1	17-12-2013	9:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	11:02	17-12-2013	16:43
SD38782/2013	chilectra	Subestacion : C.NAVIA _____110 Transformador: Autotransf. 220/110 kV - 400 MVA S/E C.NAVIA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Restricción de reconexión del interruptor 220 kV del Banco Hyundai a solicitud de Transelec	17-12-2013	8:00	19-12-2013	18:00	17-12-2013	10:02	18-12-2013	17:18
SD38783/2013	hjh	Central : LA HIGUERA / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 155 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	"Modificación de Lógica de Operación de EDAGxCE", en coordinación con CDEC	17-12-2013	8:00	17-12-2013	20:00	17-12-2013	8:13	17-12-2013	18:25
SD38786/2013	cge	Subestacion : CAUQUENES _____066 Línea : CAUQUENES _____066 - LA_VEGA _____066 Tramo : CAUQUENES _____066 - LA_VEGA _____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Emelectric se bloquea reconexión automática al 52B1 de SE Cauquenes por trabajos en proximidad a la LT Cauquenes - La Vega.	17-12-2013	10:00	17-12-2013	16:00	17-12-2013	10:02	17-12-2013	16:06
SD38789/2013	cge	Subestacion : TALCA _____066 Línea : TALCA _____066 - LINARES _____066 Tramo : TALCA _____066 - L.PALMA _____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizará reemplazo de conductor entre estructuras N°52 a N°61 y reemplazo de postes entre estructuras N°34 a N°44 relacionado con el refuerzo de conductor, las cargas del tramo de línea Talca - Villa Alegre será transferidas hacia SE Linares vía sistema de 66kV. Para estos trabajos se requiere el apoyo de generación en Constitución	17-12-2013	7:00	17-12-2013	20:00	17-12-2013	7:04	17-12-2013	19:40
SD38793/2013	chilquinta	Subestacion : S.ANTONIO _____066 Línea : S.ANTONIO _____066 - ALGARROBO _____066 CTO2 Tramo : S.ANTONIO _____066 - S.SEBASTIAN _____066 CTO2 Tramo : S.SEBASTIAN _____066 - ALGARROBO _____066 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	LIMPIEZA DE ASILACIÓN, PODA Y TALA DE ARBOLES Y REEMPLAZO DE INDICADORES DE FALLA	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:43	17-12-2013	16:57
SD38858/2013	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO ATACAMA Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E EI Edén Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizan trabajos asociados a la instalación de unidades de respaldo de comunicación con S/E EI Edén. Se considera pérdida de comunicación en intervalos de 5 minutos en forma intermitente con la subestación.	17-12-2013	17:30	17-12-2013	23:30	17-12-2013	17:43	17-12-2013	19:06
SD38879/2013	cge	Subestacion : LIHUEIMO _____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizarán trabajos de canalización para una futura implementación del sistema SCADA en la SSEE. Además se realizaran verificaciones y trabajos en malla a tierra de la SSEE	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:30	17-12-2013	14:51	17-12-2013	22:19
SD38887/2013	hjh	Central : LA HIGUERA / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Inspección Técnica de Unidad Conjunto Turbina-Generador, en Coordinación con el CDEC.	17-12-2013	0:00	17-12-2013	23:59	17-12-2013	8:13	17-12-2013	18:58
SD38889/2013	cge	Subestacion : L.RONDA _____066 Línea : S.FERNANDO _____066 - S.V.TAGUATAGUA_066 Tramo : S.V.TAGUATAGUA_066 - L.RONDA _____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	De acuerdo a SD38873/2013, se continuará con la realización de los trabajos de reemplazo de conductor entre las E61 y E70. No hay pérdidas de consumos, ya que los consumos de SE La Ronda continuarán suministrados del paño B5 de SE San Fernando 154/66KV y para el caso de SE San Vicente de Tagua Tagua, ésta desde el paño B2 de SE Malloa 154/66KV. cabe resaltar que al término de los trabajos el tramo de línea en cuestión quedará energizado en vacío desde SE La Ronda hasta la llegada a SE San Vicente de Tagua Tagua.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	13:05	17-12-2013	21:52
SD38921/2013	guacolda	Subestacion : GUACOLDA _____220 Línea : MAITENCILLO _____220 - GUACOLDA _____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO _____220 - GUACOLDA _____220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN TRAMOS PATIO MUFAS A ESTR. 114 Y PATIO MUFAS MAITENCILLO. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN	17-12-2013	7:00	17-12-2013	15:00	17-12-2013	7:10	17-12-2013	16:42
SD38929/2013	transelec	Subestacion :C.CHENA _____220Línea :A.JAHUEL _____220 - C.CHENA _____220 CTO4Tramo: A.JAHUEL _____220 - C.CHENA _____220 CTO4Intervención /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Alto Jahuel-Chena circ.4 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Templado de conductores y remates nueva Línea 500 kV A. Jahuel- El Rodeo sobre L.220 kV A.Jahuel - Chena circ. 3 y 4. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Interruptores 52J6 y 52J7 No Reconectar. S/E Chena: Interruptores 52J3 y 52J4 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV A.Jahuel-Chena 3 y 4. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Alto Jahuel-Chena circ.4 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Templado de conductores y remates nueva Línea 500 kV A. Jahuel- El Rodeo sobre L.220 kV A.Jahuel - Chena circ. 3 y 4. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Interruptores 52J6 y 52J7 No Reconectar. S/E Chena: Interruptores 52J3 y 52J4 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV A.Jahuel-Chena 3 y 4. Observaciones No hay.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	8:22	17-12-2013	18:06

SD38931/2013	transelec	Subestacion :C.CHENA_____220Linea :A.JAHUEL_____220 - C.CHENA_____220 CTO3Tramo: A.JAHUEL_____220 - C.CHENA_____220 CTO3Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kV Alto Jahuel-Chena circ.3 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Templado de conductores y remates nueva Línea 500 kV A. Jahuel- El Rodeo sobre L.220 kV A.Jahuel - Chena circ. 3 y 4. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Interruptores 52J6 y 52J7 No Reconectar. S/E Chena: Interruptores 52J3 y 52J4 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV A.Jahuel-Chena 3 y 4. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:19:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 220 kV Alto Jahuel-Chena circ.3 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Templado de conductores y remates nueva Línea 500 kV A. Jahuel- El Rodeo sobre L.220 kV A.Jahuel - Chena circ. 3 y 4. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Interruptores 52J6 y 52J7 No Reconectar. S/E Chena: Interruptores 52J3 y 52J4 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV A.Jahuel-Chena 3 y 4. Observaciones No hay.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	8:22	17-12-2013	18:06
SD38936/2013	transelec	Subestacion :ANCOA_____500Linea :ANCOA_____500 - POLPAICO_____500Tramo: ANCOA_____500 - POLPAICO_____500Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.500 kV Ancoa-Polpaico. Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Instalación de peinetas en vigas de las estructuras N° 617, 619 y 620. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: no reconectar 52K2. S/E Polpaico: no reconectar 52K1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - POLPAICO Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L.500 kV Ancoa-Polpaico. Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Instalación de peinetas en vigas de las estructuras N° 617, 619 y 620. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: no reconectar 52K2. S/E Polpaico: no reconectar 52K1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - POLPAICO Observaciones No hay	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:38	17-12-2013	17:38
SD38937/2013	transelec	Subestacion :P.AZUCAR_____110Transformador :Transformador: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Pan de Azúcar: Paño HT1 Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo Alambrados y tendidos de cables de telecontrol por Proyecto Telecontrol 110 kV HT1 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo S/E Pan de Azúcar: ATR1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Pan de Azúcar: Paño HT1 Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo Alambrados y tendidos de cables de telecontrol por Proyecto Telecontrol 110 kV HT1 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo S/E Pan de Azúcar: ATR1 Observaciones No hay	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:05
SD38939/2013	transelec	Subestacion :P.AZUCAR_____220Linea :P.AZUCAR_____220 - PUNTA_COLORADA_____220 CTO2Tramo: P.AZUCAR_____220 - PUNTA_COLORADA_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Pan de Azúcar: Paño J1 Punta Colorada 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Alambrados y pruebas punto a punto; por proyecto telecontrol. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Pan de Azúcar - Punta Colorada 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Pan de Azúcar: Paño J1 Punta Colorada 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Alambrados y pruebas punto a punto; por proyecto telecontrol. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Pan de Azúcar - Punta Colorada 2 Observaciones No hay	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:30	17-12-2013	18:05

SD38941/2013	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____500Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E A. Jahuel UTR 500 kV Telegyr. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Mantenimiento preventivo a UTR 500 kV TELEGYR. Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E A. Jahuel: Telecontrol patio de 500 kV en posición "LOCAL". Instalaciones con riesgo Sistema Scada S/E A. Jahuel (pérdida de datos). Observaciones S/E A. Jahuel: Patio de 500 kV con operación LOCAL durante los trabajos. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:13:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E A. Jahuel UTR 500 kV Telegyr. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Mantenimiento preventivo a UTR 500 kV TELEGYR. Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E A. Jahuel: Telecontrol patio de 500 kV en posición "LOCAL". Instalaciones con riesgo Sistema Scada S/E A. Jahuel (pérdida de datos). Observaciones S/E A. Jahuel: Patio de 500 kV con operación LOCAL durante los trabajos.	17-12-2013	9:00	17-12-2013	13:00	17-12-2013	11:05	17-12-2013	13:04
SD38942/2013	transelec	Subestacion :CIPRESES_____154Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E CIPRESES: PAÑO AS, SECCIONADOR Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E CIPRESES: PUESTA EN SERVICIO REEMPLAZO TT/CC PAÑO AS, PRUEBA DE ENERGIZACIÓN DESDE EL SISTEMA CON ANÁLISIS FASORIAL DE CORRIENTE Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas SE DEMILITARÁ ZONA DE TRABAJO CORRESPONDIENTE AL TABLERO DE CONTROL 52AS Instalaciones con Riesgo S/E CIPRESES: SECCIÓN 1 Ó SECCIÓN 2 DE BARRA 154 kV Observaciones Con Prueba Experimental se efectuará Primera Energización de los TT/CC-AS y con paño Normalizado se realizarán Analisis de protecciones Diferenciales de Barra Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:00:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:08:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:S/E CIPRESES: PAÑO AS, SECCIONADOR Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E CIPRESES: PUESTA EN SERVICIO REEMPLAZO TT/CC PAÑO AS, PRUEBA DE ENERGIZACIÓN DESDE EL SISTEMA CON ANÁLISIS FASORIAL DE CORRIENTE Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas SE DEMILITARÁ ZONA DE TRABAJO CORRESPONDIENTE AL TABLERO DE CONTROL 52AS Instalaciones con Riesgo S/E CIPRESES: SECCIÓN 1 Ó SECCIÓN 2 DE BARRA 154 kV Observaciones Con Prueba Experimental se efectuará Primera Energización de los TT/CC-AS y con paño Normalizado se realizarán Analisis de protecciones Diferenciales de Barra	17-12-2013	0:00	17-12-2013	8:00	17-12-2013	0:14	17-12-2013	10:42
SD38943/2013	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____154Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E A. Jahuel UTR 154 kV Telegyr. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Mantenimiento preventivo a UTR 154 kV TELEGYR. Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E A. Jahuel: Telecontrol patio de 154 kV en posición "LOCAL". Instalaciones con riesgo Sistema Scada S/E A. Jahuel (pérdida de datos). Observaciones S/E A. Jahuel: Patio de 154 kV con operación LOCAL durante los trabajos. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:14:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E A. Jahuel UTR 154 kV Telegyr. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Mantenimiento preventivo a UTR 154 kV TELEGYR. Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E A. Jahuel: Telecontrol patio de 154 kV en posición "LOCAL". Instalaciones con riesgo Sistema Scada S/E A. Jahuel (pérdida de datos). Observaciones S/E A. Jahuel: Patio de 154 kV con operación LOCAL durante los trabajos.	17-12-2013	14:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	14:25	17-12-2013	15:30
SD38945/2013	transelec	Subestacion :QUILLOTA_____220Linea :QUILLOTA_____220 - PIUQUENES_____220 CTO2Tramo: QUILLOTA_____220 - PIUQUENES_____220 CTO2Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea de 220 kV Quillota-Piuquenes 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres por trabajos en la linea ( reemplazo de Power Donuts en estructura N° 12 ) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Puestas a tierra a ambos lados de la estructura a intervenir Instalaciones con Riesgo Linea de 220 kV Quillota - Piuquenes 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:14:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:Linea de 220 kV Quillota-Piuquenes 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres por trabajos en la linea ( reemplazo de Power Donuts en estructura N° 12 ) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Puestas a tierra a ambos lados de la estructura a intervenir Instalaciones con Riesgo Linea de 220 kV Quillota - Piuquenes 1 Observaciones No hay	17-12-2013	14:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	13:37	17-12-2013	16:13

SD38946/2013	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO____110Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexión /ProgramadaComentario:Equipo:Diego de Almagro: Paño H3 - Llantia 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Los bloqueos los ejecutará Codelco en la zona de trabajo Instalaciones con Riesgo Diego de Almagro: Paño H3 - Llantia 2, al normalizar Observaciones No hay Consumo: ReguladoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:Diego de Almagro: Paño H3 - Llantia 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Los bloqueos los ejecutará Codelco en la zona de trabajo Instalaciones con Riesgo Diego de Almagro: Paño H3 - Llantia 2, al normalizar Observaciones No hay	17-12-2013	9:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	9:22	17-12-2013	17:21
SD38947/2013	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO____110Otro Elemento :OTROSElemento: Intervención /ProgramadaComentario:Equipo:Diego de Almagro: Paño H2 - Llantia 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión, por trabajos en circuito adyacente. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro:No reconectar 52H2 - Llantia 1 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H2 - Llantia 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Diego de Almagro: Paño H2 - Llantia 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión, por trabajos en circuito adyacente. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro:No reconectar 52H2 - Llantia 1 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H2 - Llantia 1 Observaciones No hay	17-12-2013	9:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	9:22	17-12-2013	17:21
SD38950/2013	transelec	Subestacion :QUILLOTA____220Línea :QUILLOTA____220 - PIUQUENES____220 CTO1Tramo: QUILLOTA____220 - PIUQUENES____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea de 220 kV Quillota-Piuquenes 1 Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres por trabajos programados en el circ. 2 Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: No Reconectar Int. 52J7 S/E Piuquenes: No Reconectar Int. 52JL1 Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:14:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea de 220 kV Quillota-Piuquenes 1 Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres por trabajos programados en el circ. 2 Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: No Reconectar Int. 52J7 S/E Piuquenes: No Reconectar Int. 52JL1 Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 1 Observaciones No hay	17-12-2013	14:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	13:37	17-12-2013	16:13
SD38980/2013	litoral	Subestacion : LAS_BALANDRAS__066 Transformador: Transf. T1 66/12.5 kV - 10/12.5 MVA S/E LAS_BALANDRASTransformador: Transf. T2 66/12.5 kV - 8/11.2 MVA S/E LAS_BALANDRAS Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Realizar mantenimiento a transformadores y equipos de la Subestación Las Balandras.	17-12-2013	7:00	17-12-2013	13:00	17-12-2013	6:40	17-12-2013	12:05
SD38981/2013	litoral	Subestacion : SAN_JERONIMO__066 Transformador: Transf. 66/12.5 kV - 3.5/5.25 MVA S/E SAN_JERONIMO Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Realizar mantenimiento en equipos y transformador de poder de la Subestación San Jeronimo.	17-12-2013	15:30	17-12-2013	18:00	17-12-2013	15:34	17-12-2013	17:09
SD38994/2013	emelda	Central : EMELDA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Boroscopia Turbina y Compresor	17-12-2013	8:00	19-12-2013	20:00	17-12-2013	8:15	19-12-2013	19:50
SD39000/2013	endesa	Central : ABANICO / Unidad : U6 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	#¿NOMBRE?	17-12-2013	8:30	17-12-2013	14:30	17-12-2013	8:33	17-12-2013	14:33
SD39001/2013	endesa	Central : ANTUOCO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 320 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	- RTU. Elitel de Bocatomá Laja. - Realizar Pruebas asociadas al proyecto CEN, Scada PGP con Central Antuco y CEN.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	20:00	17-12-2013	9:22	17-12-2013	19:03
SD39002/2013	endesa	Central : SAN ISIDRO II / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 380 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	- Rotación de Equipos de Respaldo 380 V. - Prueba Operacional y M.O. de los equipos de respaldo de 380V y equipos de Emergencia en C.C.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	7:54	17-12-2013	16:20
SD39003/2013	isidro	Central : SAN ISIDRO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 380.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	- Rotación de Equipos de Respaldo 380 V. - Prueba Operacional y M.O. de los equipos de respaldo de 380V y equipos de Emergencia en C.C.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	7:53	17-12-2013	16:20
SD39004/2013	sga	Central : CEMENTOS BIOBIO (CBB) / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 12 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Central Cementos Bio Bio, solicita generar con una potencia de 4.8 MW, con las unidades N°5, N°6 y N°7, por mediciones ambientales, del servicio de Salud.	17-12-2013	9:00	17-12-2013	13:00	17-12-2013	8:31	17-12-2013	13:36

SD39019/2013	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220Linea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión por trabajos en circuito adyacente Restricción a la reconexión por trabajos en circuito adyacente Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos: No reconectar 52J4 S/E Las Palmas: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 k V Los Vilos-Las Palmas C2 Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:06:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión por trabajos en circuito adyacente Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos: No reconectar 52J4 S/E Las Palmas: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 k V Los Vilos-Las Palmas C2 Observaciones No Hay	17-12-2013	6:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	6:16	17-12-2013	18:55
SD39023/2013	cge	Subestacion : MOLINA_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema scada en SE Molina por lo cual se perderá la comunicación con la subestación por periodos menores a 3 minutos en cada intervención.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:15	17-12-2013	20:42
SD39032/2013	cge	Subestacion : MIRAFLORES_____110 Linea : MIRAFLORES_____110 - MARGA_MARGA_____110 CTO1 Tramo : MIRAFLORES_____110 - MARGA_MARGA_____110 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Orden de precaución, no reconectar interruptor 52H10 de S/E Miraflores, por faena de poda de árboles ubicados en faja de seguridad de la línea.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:51	17-12-2013	17:43
SD39043/2013	cge	Subestacion : CABILDO_____110 Linea : QUINQUIMO_____110 - CABILDO_____110 Tramo : QUINQUIMO_____110 - CABILDO_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Faena de lavado de aislación con línea energizada. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H3 de S/E Quinquimo, línea hacia Cabildo.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:51	17-12-2013	17:43
SD39045/2013	cge	Subestacion : MONTERRICO_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Por auditoría a medidores de subestaciones de poder, se verificará la exactitud de los equipos de medición asociados a los paños 1, 2, 3 y 4, además se realizará verificación del correcto alambrado de corrientes y tensiones.	17-12-2013	9:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	10:45	17-12-2013	16:35
SD39055/2013	colbun	Subestacion :CANUTILLAR_____220Linea :CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO2Tramo: CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUNJArancibia	Intervencion	Programada	SODI N°867, Roce faja de seguridad y servidumbre, línea 220 Kv Canutillar Puerto Montt circuito N°2 Se requiere en Central Canutillar reconector 79/52J2 en posición manual	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:18	17-12-2013	18:12
SD39056/2013	colbun	Subestacion :SAN_CLEMENTE_____066 (Colbun)Otro Elemento :OTROElemento: Intervencion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:19:00Solicita intervención:COLBUNJArancibia	Intervencion	Programada	Verificación de medidores de energía ION de: unidad generadora de central San Clemente y línea 66kV San Clemente-Chiburgo en central San Clemente. A efectuar por área TI.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	11:25	17-12-2013	16:00
SD39058/2013	colbun	Subestacion :CANDELARIA_____220Otro Elemento :OTROElemento: Desconexion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:17:00Solicita intervención:COLBUNJArancibia	Desconexion	Programada	Mantenimiento programado de control y protecciones del paño J7 de S/E Candelaria. Implica desconexión del circuito 1 Candelaria-TG1, Unidad 1 de central Candelaria fuera de servicio.	17-12-2013	9:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	10:22	17-12-2013	16:30
SD39069/2013	colbun	Central :ANTILHUE_TG/Unidad : U2/Potencia :44Intervencion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:20:00Solicita intervención:COLBUNJArancibia	Intervencion	Programada	Se requiere unidad a plena carga para efectuar las Mediciones Isocineticas Oficiales para el periodo anual, durante el periodo de medicion se requiere la unidad a 44 Mw estable para la toma de datos correspondientes.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	20:00	17-12-2013	9:05	17-12-2013	16:39
SD39071/2013	chilectra	Subestacion : C.NAVIA_____110 Linea : C.NAVIA_____110 - L.AGUIRRE_____110 CTO1 Tramo : C.NAVIA_____110 - S.PABLO_____110 CTO1 Tramo : S.PABLO_____110 - L.AGUIRRE_____110 CTO1 Tramo : L.AGUIRRE_____110 - L.PRADO_____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del interruptor 110 kV del circuito en S/E Cerro Navia para puesta en servicio de nuevas protecciones de distancia	17-12-2013	23:00	18-12-2013	7:30	17-12-2013	22:45	18-12-2013	7:30
SD39073/2013	amelado	Subestacion : CANAL_MELADO_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas en sistema SCADA de paño HT en S/E Canal Melado y Central Los Hierros.	17-12-2013	8:00	19-12-2013	18:00	17-12-2013	10:01	19-12-2013	23:11
SD39074/2013	endesa	Central : SAUZAL / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 80 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Conexión eléctrica de calefactores del grupo de emergencia Central Sauzal. Durante la intervención la Central Sauzal queda sin capacidad de partida autónoma de sus unidades.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	20:00	17-12-2013	13:26	17-12-2013	15:40

SD39075/2013	codelco	Subestacion : CORDILLERA 220 (Andina) Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Objetivos: Cambio equipo 13,2KV en S/E Nv-17 y Energización S/E Nv-11. Comentarios: Maniobras para cambio equipo S/E Nv-17. Apertura Interruptor 52E1-33KV S/E Nv-17. Apertura seccionador y Puesta a tierra 89E1-33KV y 89TE1-33KV S/E Nv-17. Reposición (Al termino de trabajos en barra 13,2KV) Apertura puesta a tierra y cierre seccionador 89E1-33KV y 89TE1-33KV S/E Nv-17. Cierre Interruptor 52E1-33KV S/E Nv-17. Energización S/E Nv-11. Apertura puesta a tierra y cierre seccionador 89E7-33KV y 89TE7-33KV S/E Nv-17. Cierre Interruptor 52E7-33KV S/E Nv-17. Cierre interruptor 52E2-33KV S/E Nv-11. (Incoming) Cierre interruptor 52E1-33KV Sala electrica Nv-11. (Alim. Tr. SS/AA - 100KVA) Cierre interruptor 52E1-33KV Sala electrica Nv-11. (Alim. Tr. - 2,5MVA). Bloqueos: Celda 52E1-33KV S/E Nv-17. Apertura Bloqueo SSE interno celda 52E7-33KV S/E Nv-17. Bloqueos Previos por proyectos en celdas Spare de Nv-11; 52E3, 52E6, 52E7.	17-12-2013	9:00	22-12-2013	20:00	17-12-2013	9:30	22-12-2013	20:03
SD39077/2013	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Aerogenerador F03, Mantenimiento preventivo mecánico y eléctrico, en la unidad Aerogenerador Acciona.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	17:30	17-12-2013	9:06	17-12-2013	12:42
SD39090/2013	sts	Subestacion : CABRERO 066 Transformador: Transf. N°1 66/13.8 kV - 8/10 MVA S/E CABRERO Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Modificación de ajustes a 52CT1 de acuerdo a estudio, analisis de protecciones barra 13.8 kV.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	15:49	17-12-2013	16:15
SD39092/2013	cge	Subestacion : CURICO 066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada, por trabajos asociados a la incorporación del nuevo interruptor 52BS-1 al sistema Scada de la subestación. Por lo anterior se perderá la comunicación por periodos de 3 minutos en cada intervención.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	10:24	17-12-2013	20:42
SD39106/2013	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO CURICO Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E Teno N ° : S/E Teno Empalme N ° : S/E Rauquén N ° : S/E Curicó N ° : S/E Molina N ° : S/E Itahue N ° : S/E Chimbarongo N ° : S/E Quinta N ° : S/E Hualañé Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada, por trabajos asociados a la incorporación del nuevo interruptor 52BS-1 al sistema Scada de la S/E Curicó. Por lo anterior se perderá la comunicación por periodos de 3 minutos en cada intervención.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	10:24	17-12-2013	20:42
SD39101/2013	colbun	Subestacion : TOTORALILLO 110 Transformador : Transformador: Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2013-12-17 Hora de Inicio: 09:00 Fecha Termino: 2013-12-17 Hora de Termino: 12:00 Solicita intervención: COLBUN/RS Sepulveda	Desconexion	Programada	Se realizará inspección a cuba principal y toma de muestra de aceite a transformador de poder Toshiba.	17-12-2013	9:00	17-12-2013	12:00	17-12-2013	9:24	17-12-2013	11:30
SD39108/2013	cge	Subestacion : P.AZUCAR 110 Línea : S.JOAQUIN 110 (CGE) - P.AZUCAR 110 Tramo : S.JOAQUIN 110 (CGE) - P.AZUCAR 110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizan trabajos asociados a poda, roce y tala de árboles cercanos a la línea. Considera bloqueo reconexión interruptor 52H6 de S/E Pan de Azúcar.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	12:22	17-12-2013	19:10
SD39114/2013	kdm	Central : LOMA LOS COLORADOS / Unidad : U2 ( 13 U x 1.4 MW ) / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Vinculación y Energización de Transformador 23/0,4 KV de Futura Unidad de Generación N° 14 a Barra 23 KV.	17-12-2013	10:00	17-12-2013	11:30	17-12-2013	10:00	18-12-2013	10:00
SD39115/2013	cge	Subestacion : P.AZUCAR 066 Línea : P.AZUCAR 066 - GUAYACAN 066 CTO1 Tramo : P.AZUCAR 066 - SAN_JUAN 066 CTO1 Tramo : SAN_JUAN 066 - GUAYACAN 066 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizan trabajos asociados a poda, roce y tala de árboles cercanos a la línea. Considera bloqueo reconexión interruptor 52B1 de S/E Pan de Azúcar y precaución interruptor 52B1 de S/E Guayacan.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	12:22	17-12-2013	19:10
SD39220/2013	endesa	Central : BOCAMINA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 130 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Cambio de empaquetadura en cambiador de Taps de Trafo SS/AA por fuga de aceite.	17-12-2013	9:25	17-12-2013	14:25	17-12-2013	9:25	18-12-2013	4:44
SD39224/2013	colbun	Central : CHACABUQUITO / Unidad : Central Completa / Potencia : 0 Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2013-12-17 Hora de Inicio: 09:20 Fecha Termino: 2013-12-17 Hora de Termino: 12:00 Solicita intervención: COLBUN/jfgarrido	Desconexion	Curso Forzoso	SE SOLICITA LA DESCONEXIÓN DE CENTRAL CHACABUQUITO, PARA REALIZAR INSPECCIÓN A CUBA PRINCIPAL Y TOMA DE MUESTRA DE ACEITE A TRANSFORMADOR DE PODER DE 6.6/110Kv TOSHIBA.	17-12-2013	9:20	17-12-2013	12:00	17-12-2013	9:24	17-12-2013	11:30
SD39226/2013	endesa	Central : PALMUCHO / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 40 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Realizar relleno de aceite estanque resumidero Regulador de Velocidad, debido a activación de alarma por bajo nivel de aceite.	17-12-2013	10:00	17-12-2013	14:00	17-12-2013	10:25	17-12-2013	12:45
SD39231/2013	cge	Subestacion : CARDONES 110 Línea : CARDONES 110 - COPIAPO 110 Tramo : CARDONES 110 - COPIAPO 110 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	De acuerdo a SODI N°210 con Transelec, precaución por revisión de la LT indicada. Asociado a IF N°2444/2013.	17-12-2013	10:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	10:00	17-12-2013	19:25

SD39236/2013	transelec	Subestacion :CARDONES_____110Otro Elemento :OTROElemento: Intervencion /Curso ForzosoComentario:Equipo:S/E Cardones: Paño H3 - Copiapó 110 KV Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Cardones: Restricción a la reconexión de curso forzoso paño H3 a solicitud de Transnet, por inspección con trepado Línea 110 k V Cardones- Copiapó, post falla Justificación: Inspección necesaria para investigar la causa de la falla, condición que pone en riesgo el servicio. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Atención inmediata Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones : No reconectar 52H3 Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Paño H3 - Copiapó 110 KV Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:10:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:S/E Cardones: Paño H3 - Copiapó 110 KV Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Cardones: Restricción a la reconexión de curso forzoso paño H3 a solicitud de Transnet, por inspección con trepado Línea 110 k V Cardones- Copiapó, post falla Justificación: Inspección necesaria para investigar la causa de la falla, condición que pone en riesgo el servicio. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Atención inmediata Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones : No reconectar 52H3 Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Paño H3 - Copiapó 110 KV Observaciones No hay	17-12-2013	10:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	10:32	17-12-2013	19:25
SD39260/2013	cge	Subestacion : CHILLAN_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Revisión y eventual relleno de gas SF6 del 52BS.	17-12-2013	11:50	17-12-2013	12:50	17-12-2013	11:50	17-12-2013	14:11
SD39315/2013	transelec	Subestacion :CARDONES_____220Otro Elemento :CONDENSADORESElemento: Desconexion /Curso ForzosoComentario:Equipo:Cardones: Barra 13,2 k V - CCEE 1 y 2 Tipo Trabajo:Investigar y/o Reparar Falla Descripción del Trabajo S/E Cardones: Atención de Falla Banco CCEE 2 e inspección banco CCEE 1 Justificación: Se requiere para investigar falla del Banco CCEE N°2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Atención inmediata Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: Instalación de puesta a tierra en zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo CARDONES: Barra 13,2kV Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:16:30Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Desconexion	Curso Forzoso	Equipo:Cardones: Barra 13,2 k V - CCEE 1 y 2 Tipo Trabajo:Investigar y/o Reparar Falla Descripción del Trabajo S/E Cardones: Atención de Falla Banco CCEE 2 e inspección banco CCEE 1 Justificación: Se requiere para investigar falla del Banco CCEE N°2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Atención inmediata Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: Instalación de puesta a tierra en zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo CARDONES: Barra 13,2kV Observaciones No hay	17-12-2013	16:30	17-12-2013	19:00	17-12-2013	17:51	17-12-2013	19:47
SD39316/2013	endesa	Central : BOCAMINA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 105 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Filtro de Mangas (Limitación 105 Mw.) Revisión de cámara C500 en el Filtro de Mangas, por aumento brusco de emisión de Material Particulado.	17-12-2013	16:48	17-12-2013	19:48	17-12-2013	16:48	18-12-2013	4:44
SD39321/2013	cge	Subestacion : CACHAPOAL_____066 Línea : RANCAGUA_____066 - CACHAPOAL_____066 Tramo : RANCAGUA_____066 - CACHAPOAL_____066 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Retiro de elemento extraño cercano a Est. 19. Orden de Precaución.	17-12-2013	19:02	17-12-2013	20:00	17-12-2013	19:02	17-12-2013	19:20
SD39322/2013	chilectra	Subestacion : PUDAHUEL_____110 Transformador: Transf. AT1 110/12 kV - 12/22.4 MVA S/E PUDAHUELTransformador: Transf. AT2 110/12 kV - 12/22.4 MVA S/E PUDAHUEL Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Desconexión de Tr.N°1 y Tr.N°2 110/12 kv, uno a la vez, para efectuar cambio tap por problemas de bajo voltaje en barras 12 kv de S/E Pudahuel. Problema se debe a la indisponibilidad de STATCOM en S/E Cerro Navia.	17-12-2013	23:00	18-12-2013	2:00	17-12-2013	22:45	18-12-2013	0:50
SD39323/2013	pehuenche	Central : PEHUENCHE / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 560 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Revisión y normalización de bases de datos PGP por avería de consignas. Las unidades no obedecen mando de potencias. Quedarán operándose del scada 800XA.	17-12-2013	19:15	17-12-2013	19:15	17-12-2013	19:15	17-12-2013	19:15
SD39324/2013	pehuenche	Central : PEHUENCHE / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 560 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Revisión y normalización de bases de datos PGP por avería de consignas. Las unidades no obedecen mando de potencias. Quedarán operándose del scada 800XA.	17-12-2013	19:36	17-12-2013	20:02	17-12-2013	19:36	17-12-2013	20:02
SD39327/2013	endesa	Central : RAPEL / Unidad : U5 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Revisión nivel y sensor de nivel aceite descanso empuje unidad 5.	17-12-2013	20:00	17-12-2013	23:59	17-12-2013	21:00	17-12-2013	23:12

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por las empresas Transelec S.A. y Transnet S.A.

**INFORME DE FALLA - Nº IF02451/2013****Empresa**  
: Transelec S.A.**Fecha** : 17/12/2013**Hora** : 22:12

Equipo Afectado :	<b>CARDONES</b> _____ <b>110</b> <b>Otro Elemento de Subestacion</b> : OTROS												
Perturbación :	<b>Fecha:</b> 17/12/2013 <b>Hora Inicio:</b> 21:14 Empresa instalación afectada: Transelec S.A.												
Zona Afectada :	Ninguna												
Informe con causa reiterada	NO												
Causa Presunta:													
Causa Definitiva:	<table border="1"> <thead> <tr> <th><b>Código</b></th> <th><b>Descripción</b></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2011</td> <td>Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.</td> </tr> <tr> <td colspan="2"><b>Detalle</b></td> </tr> <tr> <td colspan="2">Falla en línea propiedad de Transnet</td> </tr> </tbody> </table>	<b>Código</b>	<b>Descripción</b>	2011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.	<b>Detalle</b>		Falla en línea propiedad de Transnet					
<b>Código</b>	<b>Descripción</b>												
2011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.												
<b>Detalle</b>													
Falla en línea propiedad de Transnet													
Observaciones:													
Acciones Inmediatas:	Informar a CDC y Transnet; recopilar protecciones y alarmas operadas.												
Acciones a Corto Plazo :													
Acciones a Largo Plazo :													
Consumo Afectado :	E.E. Atacama EMELAT / Perd. Estm. de Potencia: 39 MW / Region : TERCERA												
Retorno :	<table border="1"> <thead> <tr> <th><b>Estimado Fecha</b></th> <th><b>Hora</b></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>17/12/2013</td> <td>21:15</td> </tr> <tr> <td colspan="2"><b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b></td> </tr> <tr> <th><b>Equipo Afectado</b></th> <th><b>Fecha</b></th> <th><b>Hora</b></th> </tr> <tr> <td>OTROS</td> <td>17/12/2013</td> <td>21:15</td> </tr> </tbody> </table>	<b>Estimado Fecha</b>	<b>Hora</b>	17/12/2013	21:15	<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>		<b>Equipo Afectado</b>	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>	OTROS	17/12/2013	21:15
<b>Estimado Fecha</b>	<b>Hora</b>												
17/12/2013	21:15												
<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>													
<b>Equipo Afectado</b>	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>											
OTROS	17/12/2013	21:15											
Reporta Falla:	Víctor Flores												

Imprimir

Anexo

Cerrar

**INFORME DE FALLA - Nº IF02451/2013****Empresa** : Transelec S.A.**Fecha** : 17/12/2013**Hora** : 22:12

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación	CARDONES_____110
	Fecha	17/12/2013
	Hora	21:14
	Protección o Alarma Operada	21/21N fase 2-3; Zona 2
	Interruptor	52H3
	Fecha Normaliza	17/12/2013
	Hora Normaliza	21:53
	Consumo (MW)	39
	Comentario	
Consumos Afectados	Subestación	CARDONES_____110
	Fecha	17/12/2013
	Hora	21:14
	Protección o Alarma Operada	21/21N fase 2-3; Zona 2
	Interruptor	52H3
	Fecha Normaliza	17/12/2013
	Hora Normaliza	21:53
	Consumo (MW)	39
	Comentario	
Hechos Sucedidos	Fecha y Hora	17/12/2013 21:57
	Hechos Sucedidos	21:14 horas, desconexión int. 52H3 21:15 horas, queda disponible al servicio int. 52H3 21:53 horas, reconexión de prueba int. 52H3 solicitada por Transnet y autorizada por CDC, posterior a recorrido de su línea.
	Reporta	Víctor Flores

Imprimir

Cerrar

**INFORME DE FALLA - Nº IF02454/2013**

**Empresa** : TRANSNET

**Fecha** : 17/12/2013

**Hora** : 22:23

Equipo Afectado :	<b>Tramo</b> : COPIAPO_110 - HERNAN FUENTES_110 <b>Tramo</b> : HERNAN FUENTES_110 - TAP IMPULSION <b>Tramo</b> : TAP IMPULSION_110 - IMPULSION (MANTO VERDE) <b>Tramo</b> : TAP IMPULSION_110 - CALDERA_110																								
Perturbación :	<b>Fecha:</b> 17/12/2013 <b>Hora Inicio:</b> 21:15 Empresa instalación afectada:TRANSNET																								
Zona Afectada :	Tercera region /																								
Comuna Origen de Falla :	Copiapó																								
Informe con causa reiterada	NO																								
Causa Presunta:	Se investiga. Pérdida de suministro por falla externa a aguas arriba a las instalaciones de TRANSNET																								
Causa Definitiva:	<table border="1"> <thead> <tr> <th><b>Código</b></th> <th><b>Descripción</b></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2011</td> <td>Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.</td> </tr> <tr> <td colspan="2"><b>Detalle</b></td> </tr> <tr> <td colspan="2">Falla externa a instalaciones de Transnet.</td> </tr> </tbody> </table>	<b>Código</b>	<b>Descripción</b>	2011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.	<b>Detalle</b>		Falla externa a instalaciones de Transnet.																	
<b>Código</b>	<b>Descripción</b>																								
2011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.																								
<b>Detalle</b>																									
Falla externa a instalaciones de Transnet.																									
Observaciones:	Revisión de protecciones y recorrido de línea. Pérdida de suministro aguas arriba a instalaciones de TRANSNET, afectando los consumos de SS.EE Copiapó, Hernan Fuentes, Tap Impulsión, Impulsión y Caldera.																								
Acciones Inmediatas:																									
Acciones a Corto Plazo :																									
Acciones a Largo Plazo :																									
Consumo Afectado :	E.E. Atacama EMELAT / Perd. Estm. de Potencia: 38.2 MW / Region : Tercera Minera Manto Verde / Perd. Estm. de Potencia: 0.8 MW / Region : Tercera																								
Retorno :	<table border="1"> <thead> <tr> <th><b>Estimado</b></th> <th><b>Fecha</b></th> <th><b>Hora</b></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>17/12/2013</td> <td>21:53</td> </tr> <tr> <td colspan="3"><b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b></td> </tr> <tr> <th><b>Equipo Afectado</b></th> <th><b>Fecha</b></th> <th><b>Hora</b></th> </tr> <tr> <td>Tramo : COPIAPO_110 - HERNAN FUENTES_110</td> <td>17/12/2013</td> <td>21:54</td> </tr> <tr> <td>Tramo : HERNAN FUENTES_110 - TAP IMPULSION</td> <td>17/12/2013</td> <td>21:54</td> </tr> <tr> <td>Tramo : TAP IMPULSION_110 - IMPULSION (MANTO VERDE)</td> <td>17/12/2013</td> <td>21:54</td> </tr> <tr> <td>Tramo : TAP IMPULSION_110 - CALDERA_110</td> <td>17/12/2013</td> <td>21:54</td> </tr> </tbody> </table>	<b>Estimado</b>	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>		17/12/2013	21:53	<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>			<b>Equipo Afectado</b>	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>	Tramo : COPIAPO_110 - HERNAN FUENTES_110	17/12/2013	21:54	Tramo : HERNAN FUENTES_110 - TAP IMPULSION	17/12/2013	21:54	Tramo : TAP IMPULSION_110 - IMPULSION (MANTO VERDE)	17/12/2013	21:54	Tramo : TAP IMPULSION_110 - CALDERA_110	17/12/2013	21:54
<b>Estimado</b>	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>																							
	17/12/2013	21:53																							
<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>																									
<b>Equipo Afectado</b>	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>																							
Tramo : COPIAPO_110 - HERNAN FUENTES_110	17/12/2013	21:54																							
Tramo : HERNAN FUENTES_110 - TAP IMPULSION	17/12/2013	21:54																							
Tramo : TAP IMPULSION_110 - IMPULSION (MANTO VERDE)	17/12/2013	21:54																							
Tramo : TAP IMPULSION_110 - CALDERA_110	17/12/2013	21:54																							

Reporta Falla: Leonardo Acuña Palma.

Imprimir

Anexo

Cerrar

**INFORME DE FALLA - Nº IF02454/2013**

**Empresa** TRANSNET  
:

**Fecha :** 17/12/2013

**Hora :** 22:23

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación	COPIAPO_____110
	Fecha	17/12/2013
	Hora	21:22
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52H1
	Fecha Normaliza	17/12/2013
	Hora Normaliza	21:54
	Consumo (MW)	
	Comentario	
	Subestación	COPIAPO_____110
	Fecha	17/12/2013
	Hora	21:22
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52H2
	Fecha Normaliza	17/12/2013
	Hora Normaliza	21:54
	Consumo (MW)	
	Comentario	
Consumos Afectados		
Hechos Sucidos		

Imprimir

Cerrar

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

**Informe de Desconexión Forzada IF 02443 e IF 02451 día 16 y 17 de Diciembre de 2013.**  
**Código 2019.**

**1. Características de la desconexión forzada**

A las 21:04 horas del día 16 de diciembre de 2013 y a las 21:14 horas del día 17 de diciembre de 2013 se produjo la desconexión, por operación de la protección de sobrecorriente de fases del paño H3 de la S/E Cardones.

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

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
  - i. Paño H3 de S/E Cardones.
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
  - i. Línea 110 kV Cardones – Copiapó, propiedad de Transnet.
  - ii. S/E Copiapó, propiedad de Transnet.
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Tercera Región, provincia de Copiapó, comuna de Copiapó, código de comuna 3101.

**3. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.**

TRANSELEC no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

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

Al momento de las desconexiones de la línea 110 kV Cardones – Copiapó las transferencias eran del orden de 45 MVA.

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

16 de diciembre de 2013

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.
  - i. A las 21:04 horas, se produjo la apertura del interruptor 52H3 en S/E Cardones, por operación de su protección de sobrecorriente de fase, de acuerdo a sus ajustes.
- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.
  - i. A las 22:04 horas, en coordinación con el CDC y Transnet, se cierra el interruptor 52H3 de S/E Cardones, normalizando el punto de retiro afectado.

17 de diciembre de 2013

- c. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.
  - i. A las 21:14 horas, se produjo la apertura del interruptor 52H3 en S/E Cardones, por operación de su protección de sobrecorriente de fase, de acuerdo a sus ajustes.
- d. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.
  - i. A las 21:53 horas, en coordinación con el CDC y Transnet, se cierra el interruptor 52H3 de S/E Cardones, normalizando el punto de retiro afectado.

**6. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.**

a. Detalle de las protecciones operadas

Línea 110 kV Cardones - Copiapó

- i. Paño H3, 110 kV, de la S/E Cardones:  
Protección 7SL24, 50.

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

c. Registros de la falla.

Las protecciones del paño H3 no tiene registrador oscilográfico.

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

Línea 110 kV Cardones - Copiapó

- Protección 7SL24: Del análisis, se concluye que la protección de sobrecorriente de fase operó, de acuerdo a sus ajustes, la cual está ajustada a 240A, producto de una transferencia del orden de los 45 MVA por el paño H3 previo a la desconexión de la línea.

**7. Análisis conjunto de:**

a. Causas y consecuencias de la falla

Al momento en que la transferencia por la línea 110 kV Cardones – Copiapó era del orden de 45 MVA, ésta se desconectó por la operación de sus protecciones, específicamente la función de sobrecorriente de fase del paño H3 de S/E Cardones, cuyo ajuste era de 240 A.

En el punto 4 se detalla la transferencia de potencia por la línea, previo a su desconexión.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control,

De acuerdo a los antecedentes disponibles, el relé operó de acuerdo a sus ajustes.

c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.

- i. Ver punto 5.b

**8. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos doce meses**

No se registran desconexiones previas en la línea 110 kV Cardones - Copiapó, con la misma descripción de causa.

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

Las acciones correctivas a corto plazo corresponden a un aumento del pickup de la protección de sobrecorriente de fase a 280 A y se acuerda con Transnet la coordinación con Emelat para realizar el traspaso de carga del orden de 3 MW a la línea 110 kV Cardones - Cerrillos.

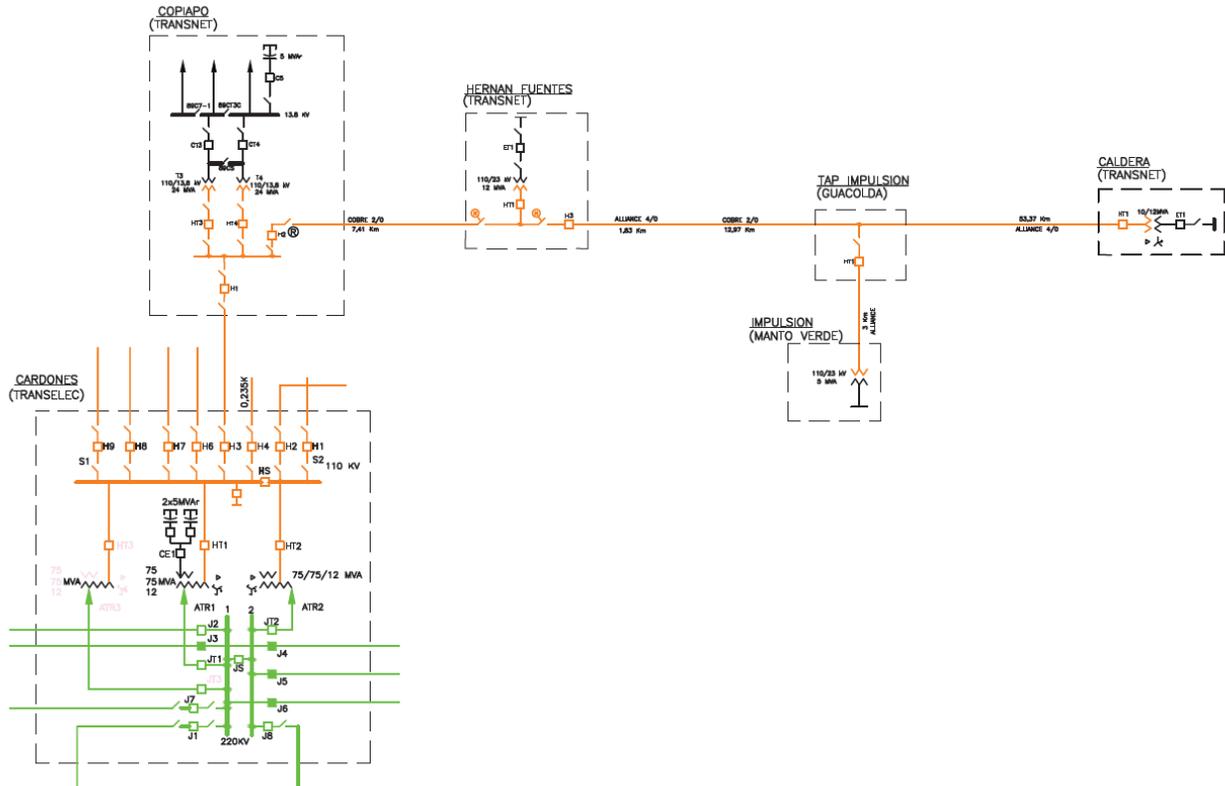
Las acciones correctivas a largo plazo corresponden al reemplazo de los TTCC del paño H3 por unos de razón 600/5. Con este propósito, estamos en conversaciones con Transnet y Emelat por el impacto que implica la desconexión de la línea 110 kV Cardones - Copiapó.

Para el año 2014 está programado, de acuerdo al proyecto REPRO, el reemplazo de la actual protección de tecnología digital.

- 10. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.**
- En el Anexo 1, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.

**Anexo 1: Diagrama unilineal**

**Figura 1:** Diagrama Unilineal de las instalaciones involucradas en la falla



**CONTROL DE REVISIÓN DEL CRAP**

FECHA	CAMBIOS				EAP SIC	OBSERVACIONES
05/10/2009	SI	X	NO		Nº 51/2009	Modificación de ajustes por modificación topológica aguas abajo del paño H3 de la S/E Cardones.
	SI	X	NO		Nº42/2011	Modificación de ajustes de protecciones de los paños H3 y H4 de 10 kV de la S/E Cardones
	SI		NO		Nº46/2012	Cambios de ajustes por puesta en servicio de tercer autotransformador 220/110kV de S/E Cardones
	SI		NO		Nº	
	SI		NO		Nº	
	SI		NO		Nº	
	SI		NO		Nº	
	SI		NO		Nº	
	SI		NO		Nº	
	SI		NO		Nº	
	SI		NO		Nº	
	SI		NO		Nº	

\* En las observaciones se debe indicar las protecciones que se modifican respecto a la revisión anterior.

**LINEA DE 110 KV CARDONES - COPIAPO.****S/E Cardones****Línea 110 kV Cardones – Copiapó (propiedad de Emel)**

$$TT/CC : 200/5 \quad TT/PP : \frac{115000}{\sqrt{3}} / 115 / \frac{115}{\sqrt{3}}$$

**Esquema para fallas entre fases y fallas a tierra 7 SL 24****1.1.-Unidad de medida para fallas entre fases y a tierra 7TL2515****-Primera zona**

Valor de ajuste escalón la :	0,9
Clavija base :	0,1
Clavijas activas :	0,3 + 0,5
Alcance escalón la :	0,18 ohms sec.a 90°
Valor relación R/X :	4
Clavija base :	1
Clavijas activas :	1+2
Alcance resistivo :	0,72 ohms sec.a 0°

Valor de ajuste escalón lb:	0,9
Clavija base :	0,1
Clavijas activas :	0,3+0,5
Alcance escalón la :	0,18 ohms sec.a 90°
Valor relación R/X :	4
Clavija base :	1
Clavijas activas :	1+2
Alcance resistivo :	0,72 ohms sec.a 0°

**-Segunda zona**

Valor de ajuste :	1,42
Clavija base :	0,1
Clavijas activas :	0,02+0,3+1
Alcance segunda zona :	0,28 ohms sec.a 90°
Valor relación R/X :	7
Clavija base :	1
Clavijas activas :	1+5
Alcance resistivo :	1,99 ohms sec.a 0°

**-Tercera zona**

Valor de ajuste :	1,9
Clavija base :	0,1
Clavijas activas :	0,3+0,5+1
Alcance tercera zona :	0,38 ohms sec.a 90°
Valor relación R/X :	8
Clavija base :	1
Clavijas activas :	1+6

**LINEA DE 110 KV CARDONES - COPIAPO.**

Alcance resistivo : 3,04 ohms sec.a 0°

## 1.2.-Unidad de partida por subimpedancia ( 7TJ3110 )

## -Sobrecorriente I

Valor de ajuste : 0,25 x In  
Clavijas activas : NO  
Corriente de operación : 1,25 Amp.

## -Baja tensión

Valor de ajuste : 48  
Clavijas activas : 15  
Tensión de operación : 48 volts.

## 1.3.-Unidades de sobrecorriente

## -Detector de sobrecorriente I &gt;&gt; ( 7TJ1520)

Valor de ajuste : 1,2 x In  
Clavijas base : 1,0  
Clavija Activa : 0,2  
Corriente de operación : 6,0 Amp Sec

## -Detector de sobrecorriente In &gt; (7TJ5150)

Valor de ajuste : 0,2 x In  
Clavijas activas : NO  
Corriente de operación : 1,0 Amp sec

## 1.4.-Unidad de tiempo ( 7TJ5250)

Valor de ajuste : infinito  
Clavijas activas : infinito  
Tiempo de primera zona: instantáneo

## -Segunda zona

Valor de ajuste : 0,4  
Clavija base : 0,05  
Clavijas activas : 0,05+0,3  
Tiempo de segunda zona : 0,4 seg.

## -Tercera zona

Valor de ajuste : 1,1  
Clavija base : 0,05  
**Clavijas activas : 0,05+0,20+0,8**  
**Tiempo de tercera zona : 1,1 seg.**

## Cuarta zona

Valor de ajuste : 1,7  
Clavija base : 0,1

**LINEA DE 110 KV CARDONES - COPIAPO.**

Clavijas activas : 1,6  
Tiempo de cuarta zona : 1,7 seg.

-Quinta zona  
Valor de ajuste : infinito  
Clavija base : 0,1  
Clavijas activas : infinito  
Tiempo de quinta zona : no opera

**1.5.-Lógica de disparo ( 7TL 2702 )**

T1 : clavija en posición : "3" (vertical)  
T3 : clavija en posición : "----->"  
T4 : clavija en posición : "----->"

**1.6.-Compensación residual (7TM 5350)**

Valor de ajuste ZE/ZL : 0,7  
Clavija base : 0,2  
Clavijas activas : 0,1 + 0,4  
Compensación residual : 70%

**1.7.-Unidad de reconexión (7VK331)**

Tiempo activo (Wirkzeit): 200 ms  
Tiempo de reconexión : 9,8 s

**2.-Protección de sobrecorriente residual de tiempo inverso.**

TT/CC : 200/5

**2.1.-Relé IFC 51**

Ajustes : Derivación 0,7 ( pick up : 0,7 A)  
Indice de tiempo : 7

Tiempos de operación : 2 x derivación : 5,9 seg  
5 x derivación : 2,54 seg  
8 x derivación : 2,05 seg

Nota: Los ajustes del detector de corriente I>> permiten una transferencia de 45 MVA, correspondiente al límite térmico impuesto por el TT/CC.

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF02454/2013</b>	FECHA DE FALLA: <b>17 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>
INSTALACIÓN (ES): LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ	

**1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA**

**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

<b>Fecha</b>	<b>17 de Diciembre del 2013</b>
Hora	21:14

**1.2. Localización de la falla:**

Externa a las instalaciones de Transnet, la falla se debió a la apertura del interruptor 52H3 de SE Cardones propiedad de Transelec.

**1.3. Causa de la Falla:**

Falla Externa a instalaciones de Transnet produce la apertura del interruptor 52H3 de SE Cardones de propiedad de Transelec, con la consecuente pérdida de suministro en la línea de 110 kV Cardones – Copiapó (Ver Anexo N°1).

**1.4. Código falla:**

2011, Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

**1.5. Comuna donde se originó la falla:**

3101, Copiapó

**1.6. Reiteración:**

<i>IF</i>	<i>Instalación</i>	<i>Descripción</i>	<i>Fecha</i>
<b>2444/2013</b>	LT 110 kV Cardones – Copiapó	2011, Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros	<b>16-12-2013</b>

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF02454/2013</b>	FECHA DE FALLA: <b>17 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>
INSTALACIÓN (ES): <b>LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ</b>	

**2. INSTALACIONES AFECTADAS DIRECTA O INDIRECTAMENTE POR LA FALLA, INDICANDO HORAS DE REPOSICIÓN.**

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN	ESTADO PREVIO A LA FALLA	OBSERVACIONES
COPIAPÓ	Transformador T3 – T4	21:14	21:54	ENERGIZADA	
HERNÁN FUENTES	Transformador T1	21:14	21:54	ENERGIZADA	
TAP IMPULSION	Transformador T1	21:14	21:54	ENERGIZADA	
CALDERA	Transformador T1	21:14	21:54	ENERGIZADA	

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

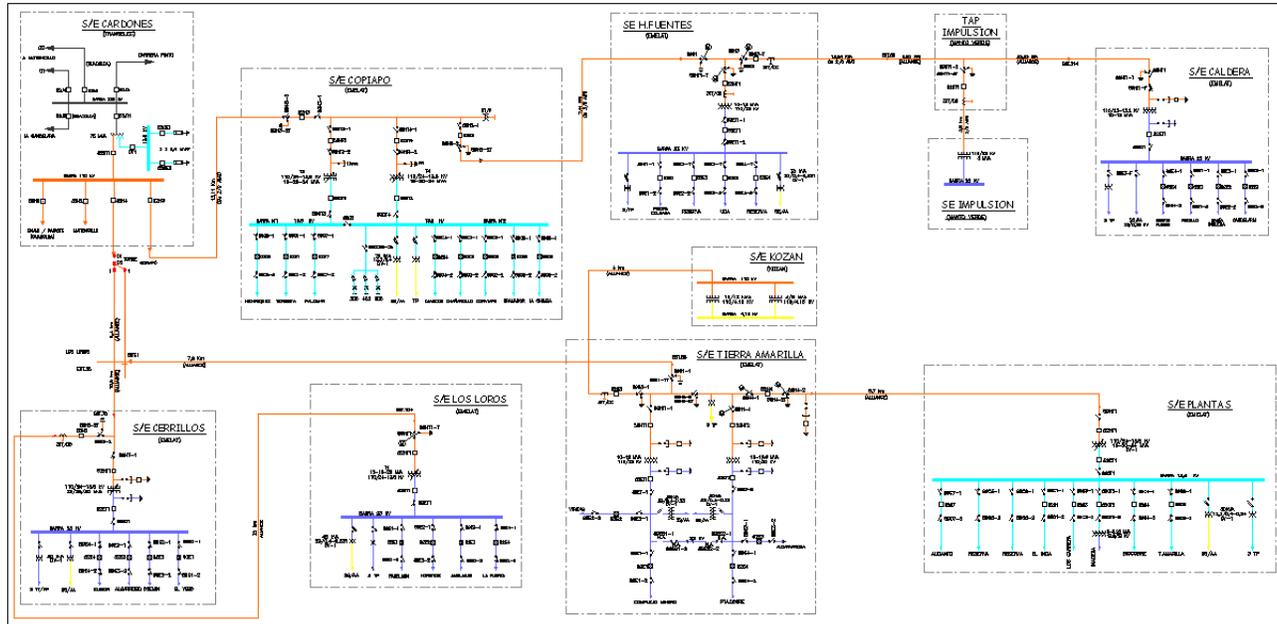
INFORME (s) CDEC N°: **IF02454/2013**

FECHA DE FALLA: **17 DE DICIEMBRE DEL 2013**

INSTALACIÓN (ES): **LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ**

**3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS**

Diagrama Sistema Transnet Copiapó



**INFORME DE FALLA**

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF02454/2013</b>	FECHA DE FALLA: <b>17 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>
INSTALACIÓN (ES): LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ	

**4. PERDIDAS DE GENERACION**

No hay generación de propiedad de TRANSNET S.A., involucrada en la falla.

**5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS**

SUBESTACIÓN	MW DESCONECTADOS	HORA INICIO	HORA TÉRMINO
COPIAPÓ	27,28	21:14	21:54
HERNÁN FUENTES	7,84	21:14	21:54
TAP IMPULSIÓN	2,28	21:14	21:54
CALDERA	5,48	21:14	21:54
<b>TOTAL</b>	<b>42,88</b>		

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF02454/2013</b>	FECHA DE FALLA: <b>17 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>
INSTALACIÓN (ES): <b>LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ</b>	

**6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS**

Martes 17 Diciembre del 2013

HORA	INTALACIÓN	EVENTO	CAUSA	Obs.
21:14	LT 110 kV Cardones-Copiapó	Desconexión forzada LT. 110kV Cardones – Copiapó	Apertura por protecciones del paño H3 de S/E Cardones de propiedad de TRANSELEC.	Interruptor y Protecciones de propiedad de TRANSELEC.
21:15	LT 110 kV Cardones-Copiapó	Se coordina con personal contratista el inmediato recorrido, especialmente las zonas pobladas y cruces de camino en donde está emplazada la línea 110kV Cardones – Copiapó, para descartar anomalías en la línea antes de realizar una prueba en vacío de esta.	Maniobras de recuperación	
21:18	S/E Cardones	Se recibe información desde TRANSELEC protección operada de Distancia para fallas a tierra en segunda zona, fases 2 y 3.	Maniobras de recuperación	
21:21	S/E Copiapó	Apertura manual del 52H1 en S/E Copiapó.	Maniobras de recuperación	Preparación de prueba en vacío de LT 110 kV Cardones - Copiapó
21:22	S/E Copiapó	Apertura manual del 52H2 en S/E Copiapó.	Maniobras de recuperación	Preparación de prueba en vacío de LT. 110 kV Cardones - Copiapó
21:53	LT 110 kV Cardones-Copiapó	En coordinación con TRANSELEC y el CDEC – SIC, se realiza prueba en vacío de la línea cerrando el 52H3 en S/E Cardones	Maniobras de recuperación	Preparación de prueba en vacío de LT. 110 kV Cardones - Copiapó
21:54	LT 110 kV Cardones-Copiapó	Prueba en vacío exitosa, se coordina la recuperación de los consumos de S/E Copiapó, Hernán Fuentes, Tap impulsión y Caldera	Maniobras de recuperación	Preparación de prueba en vacío de LT. 110 kV Cardones - Copiapó
21:54	S/E Copiapó	Cierre manual 52H1, se recuperan los consumos de S/E Copiapó	Maniobras de recuperación	
21:54	S/E Copiapó	Cierre manual 52H2, se recuperan los consumos de S/E Hernán Fuentes, Tap Impulsión y Caldera	Maniobras de recuperación	Totalidad de los consumos recuperados
21:54 a 24:00 aprox.	LT 110 kV Cardones-Copiapó	Recorrido nocturno utilizando recursos de contrato de operación con Emelat, sin encontrar anomalías en la línea..	Maniobras de recuperación	
21:54 a 24:00 aprox.	LT 110 kV Cardones-Copiapó	Recorrido nocturno utilizando servicios de la empresa contratista RCA, sin encontrar anomalías en la línea.	Maniobras de recuperación	
21:54 a 24:00 aprox.	LT 110 kV Cardones-Copiapó	Recorrido nocturno, utilizando servicios de la empresa contratista TECMELEC (Empresa de Inspección de líneas de Transnet Atacama), sin encontrar anomalías en la línea.	Maniobras de recuperación	
21:54 a 24:00 aprox.	LT 110 kV Cardones-Copiapó	Recorrido nocturno utilizando personal propio de Transnet, sin encontrar anomalías en la línea.	Maniobras de recuperación	
08:00 a 20:00 aprox.	LT 110 kV Cardones-Copiapó	Recorrido diurno, al día siguiente, utilizando servicios de la empresa contratista TECMELEC (Empresa de Inspección de líneas de Transnet Atacama), sin encontrar anomalías en la	Maniobras de recuperación	

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF02454/2013</b>	FECHA DE FALLA: <b>17 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>
INSTALACIÓN (ES): <b>LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ</b>	

		línea.		
08:00 a 20:00 aprox.	LT 110 kV Cardones-Copiapó	Inspección diurna, al día siguiente, con trepado de las estructuras, utilizando servicios de la empresa contratista RCA, sin encontrar anomalías en la línea.	Maniobras de recuperación	
08:00 a 20:00 aprox.	LT 110 kV Cardones-Copiapó	Recorrido diurno, al día siguiente, utilizando personal propio de Transnet, sin encontrar anomalías en la línea.	Maniobras de recuperación	

**Los registros SCADA se presentan en Anexo N°1.**

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF02454/2013</b>	FECHA DE FALLA: <b>17 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>
INSTALACIÓN (ES): LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ	

**7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA**

No existen protecciones operadas de propiedad de Transnet, siendo el paño H3 de SE Cardones y sus protecciones de propiedad de TRANSELEC.

**8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO**

Al respecto TRANSELEC informa que están realizando las gestiones para poder programar el reemplazo de sus TT/CC del paño H3 de SE Copiapó, actividad que será coordinada con Transnet y Emelat por el impacto que implica la desconexión de la respectiva línea.

**9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO**

No aplica

**10. CONCLUSIONES**

De acuerdo a los antecedentes expuestos, se concluye que la causa de la pérdida de suministro en la línea de 110 kV Cardones - Copiapó se debió a la apertura del interruptor 52H3 de SE Cardones de propiedad de Transelec por operación de su protección de sobrecorriente, sin que existiera falla en la línea de propiedad de Transnet. Producto de este evento en instalaciones de terceros se produce la pérdida de suministro que afecta los consumos de las SSEE Copiapó, H. Fuentes, Tap Impulsión y Caldera, con una potencia total interrumpida de 42,88 MW.

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF02454/2013</b>	FECHA DE FALLA: <b>17 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>
INSTALACIÓN (ES): <b>LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ</b>	

## 11. ANÁLISIS CONJUNTO

El día lunes 17 de diciembre de 2013, a las 21:14 hrs., se produce la apertura del interruptor 52H3 de SE Cardones de propiedad de TRANSELEC afectando a la totalidad de los consumos de las subestaciones Copiapó, Hernán Fuentes, Tap Impulsión y Caldera, sin que existiera falla en la línea de propiedad de Transnet.

Inmediatamente ocurrida la apertura del 52H3 se iniciaron los recorridos e inspecciones a la LT 110 kV Cardones – Copiapó, descartándose alguna anomalía en la línea de Transnet.

Una vez confirmada la no existencia de falla en la línea, Transelec, en coordinación con el CDEC y Transnet dio inicio a las maniobras de cierre del interruptor 52H3 de SE Cardones para energizar en vacío la línea 110 kV Cardones – Copiapó, maniobra que resultó exitosa, una vez confirmada la energización de la línea 110 kV Cardones – Copiapó a las 22:53 hrs., se procede a realizar inmediatamente las maniobras de recuperación de los consumos, de Las SSEE Copiapó, Hernán Fuentes, Tap impulsión y Caldera normalizándose los consumos de estas instalaciones a las 22:54 hrs.

Cabe mencionar que Transnet, al no tener información de la causa de la operación de las protecciones en SE Cardones, realizó recorridos exhaustivos de la línea de 110kV Cardones – Copiapó, no encontrando anomalías. (Ver Anexos N° 2 y 3)

Cabe señalar que TRANSELEC informa, que el miércoles 18 de diciembre realiza cambio del ajuste de su protección de sobrecorriente del paño H3 en SE Cardones, aumentándolo de 240 a 262 [A] (50 MVA aprox.).

Por otra parte, a fin de reducir en algo la corriente de carga a la hora de punta, Transnet coordinó con la empresa distribuidora Emelat, realizar una transferencia a través de redes de MT de 3 MVA que normalmente se alimentan desde las SSEE Copiapó y Hernan Fuentes hacia las SSEE Plantas y Tierra Amarilla. Sin embargo, esta medida es solo provisional, dado que la condición normal y optimizada de alimentación de dichas cargas es a través de las SSEE Copiapó y Hernan Fuentes.

**INFORME DE FALLA**

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF02454/2013</b>	FECHA DE FALLA: <b>17 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>
INSTALACIÓN (ES): LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ	

**Anexo N°1**  
**Registros SCADA**

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF02454/2013</b>	FECHA DE FALLA: <b>17 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>
INSTALACIÓN (ES): <b>LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ</b>	

Tag	Descripción	IO Address	Valor	TimeStamp	Observaciones	
COPI_SSAA_220-B1_AL_FALL	220-B1 FALLA	COPI_DNP_120.2.2.168	1	2013 12 17 21:14:25.324	Eventos por perdida de tension	
COPI_SSAA_CB1-EQUIPO_AL_FALL	CB1 EQUIPO FALLA	COPI_DNP_120.2.2.164	1	2013 12 17 21:14:25.012		
COPI_C-B1_PS1-27P_AL_TRIP	PS1 (27P) BAJO VOLTAJE DE FASE TRIP	COPI_DNP_120.2.2.476	1	2013 12 17 21:14:24.968		
COPI_C-B2_PS1-27P_AL_TRIP	PS1 (27P) BAJO VOLTAJE DE FASE TRIP	COPI_DNP_120.2.2.477	1	2013 12 17 21:14:24.967		
COPI_HCT4_CDBC-SMA_ST_MANAUT	CDBC SELECTOR MAN-AUTO	COPI_DNP_120.2.2.232	0	2013 12 17 21:14:25.095		
COPI_C3_PS1-EQUIPO_AL_SINTEN	PS1 EQUIPO SIN TENSION	COPI_DNP_120.2.2.415	1	2013 12 17 21:14:37.134		
COPI_C3_PS1-EQUIPO_AL_FALL	PS1 EQUIPO FALLA	COPI_DNP_120.2.2.117	1	2013 12 17 21:14:37.134		
COPI_C7_PS1-EQUIPO_AL_SINTEN	PS1 EQUIPO SIN TENSION	COPI_DNP_120.2.2.418	1	2013 12 17 21:14:38.144		
COPI_C7_PS1-EQUIPO_AL_FALL	PS1 EQUIPO FALLA	COPI_DNP_120.2.2.126	1	2013 12 17 21:14:38.144		
COPI_C2_PS1-EQUIPO_AL_SINTEN	PS1 EQUIPO SIN TENSION	COPI_DNP_120.2.2.414	1	2013 12 17 21:14:39.155		
COPI_C2_PS1-EQUIPO_AL_FALL	PS1 EQUIPO FALLA	COPI_DNP_120.2.2.114	1	2013 12 17 21:14:39.155		
COPI_C1_PS1-EQUIPO_AL_SINTEN	PS1 EQUIPO SIN TENSION	COPI_DNP_120.2.2.413	1	2013 12 17 21:14:41.173		
COPI_C1_PS1-EQUIPO_AL_FALL	PS1 EQUIPO FALLA	COPI_DNP_120.2.2.111	1	2013 12 17 21:14:41.173		
COPI_C4_PS1-EQUIPO_AL_SINTEN	PS1 EQUIPO SIN TENSION	COPI_DNP_120.2.2.416	1	2013 12 17 21:14:42.182		
COPI_C4_PS1-EQUIPO_AL_FALL	PS1 EQUIPO FALLA	COPI_DNP_120.2.2.120	1	2013 12 17 21:14:42.182		
COPI_C6_PS1-EQUIPO_AL_SINTEN	PS1 EQUIPO SIN TENSION	COPI_DNP_120.2.2.417	1	2013 12 17 21:14:42.182		
COPI_C6_PS1-EQUIPO_AL_FALL	PS1 EQUIPO FALLA	COPI_DNP_120.2.2.123	1	2013 12 17 21:14:42.182		
COPI_C9_PS1-EQUIPO_AL_SINTEN	PS1 EQUIPO SIN TENSION	COPI_DNP_120.2.2.420	1	2013 12 17 21:14:43.191		
COPI_C9_PS1-EQUIPO_AL_FALL	PS1 EQUIPO FALLA	COPI_DNP_120.2.2.132	1	2013 12 17 21:14:43.191		
COPI_C5_PS1-ANY_AL_TRIP	PS1 CUALQUIER PROTECCION TRIP	COPI_DNP_120.2.2.493	1	2013 12 17 21:14:40.362		
COPI_C8_PS1-EQUIPO_AL_SINTEN	PS1 EQUIPO SIN TENSION	COPI_DNP_120.2.2.419	1	2013 12 17 21:14:44.099		
COPI_C8_PS1-EQUIPO_AL_FALL	PS1 EQUIPO FALLA	COPI_DNP_120.2.2.129	1	2013 12 17 21:14:44.099		
COPI_H1_PS1-79_ST_HABILIT	PS1 (79) RECONEXION HABILITADA	COPI_DNP_120.2.2.196	0	2013 12 17 21:20:58.266		
COPI_H1_PS1-79_ST_DESHAB	PS1 (79) RECONEXION DESHABILITADA	COPI_DNP_120.2.2.195	1	2013 12 17 21:20:58.271		
COPI_H1_52H1_ST_CERRADO	52H1 CERRADO	COPI_DNP_120.2.2.194	0	2013 12 17 21:21:40.521		
COPI_H1_52H1_ST_ABIERTO	52H1 ABIERTO	COPI_DNP_120.2.2.193	1	2013 12 17 21:21:40.533		Apertura de 52H1
COPI_H2_PS1-79_ST_HABILIT	PS1 (79) RECONEXION HABILITADA	COPI_DNP_120.2.2.206	0	2013 12 17 21:21:56.065		
COPI_H2_PS1-79_ST_DESHAB	PS1 (79) RECONEXION DESHABILITADA	COPI_DNP_120.2.2.205	1	2013 12 17 21:21:56.074		
COPI_H2_52H2_ST_CERRADO	52H2 CERRADO	COPI_DNP_120.2.2.204	0	2013 12 17 21:22:06.072		

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF02454/2013</b>	FECHA DE FALLA: <b>17 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>
INSTALACIÓN (ES): <b>LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ</b>	

COPI_H2_52H2_ST_ABIERTO	52H2 ABIERTO	COPI_DNP_120.2.2.203	1	2013 12 17 21:22:06.126	Apertura de 52H2
COPI_SSAA_CB1-EQUIPO_AL_FALL	CB1 EQUIPO FALLA	COPI_DNP_120.2.2.164	0	2013 12 17 21:42:40.315	
COPI_SSAA_220-B1_AL_FALL	220-B1 FALLA	COPI_DNP_120.2.2.168	0	2013 12 17 21:42:41.332	
COPI_C6_PS1-EQUIPO_AL_SINTEN	PS1 EQUIPO SIN TENSION	COPI_DNP_120.2.2.417	0	2013 12 17 21:42:42.139	
COPI_H1_52H1_ST_ABIERTO	52H1 ABIERTO	COPI_DNP_120.2.2.193	0	2013 12 17 21:53:45.105	
COPI_H1_52H1_ST_CERRADO	52H1 CERRADO	COPI_DNP_120.2.2.194	1	2013 12 17 21:53:45.120	Cierre de 52H1
COPI_C-B1_PS1-27P_AL_TRIP	PS1 (27P) BAJO VOLTAJE DE FASE TRIP	COPI_DNP_120.2.2.476	0	2013 12 17 21:53:45.120	
COPI_C-B2_PS1-27P_AL_TRIP	PS1 (27P) BAJO VOLTAJE DE FASE TRIP	COPI_DNP_120.2.2.477	0	2013 12 17 21:53:45.120	
COPI_HCT4_CDDBC-SMA_ST_MANAUT	CDDBC SELECTOR MAN-AUTO	COPI_DNP_120.2.2.232	1	2013 12 17 21:53:45.120	
COPI_C5_PS1-ANY_AL_TRIP	PS1 CUALQUIER PROTECCION TRIP	COPI_DNP_120.2.2.493	0	2013 12 17 21:53:45.598	
COPI_C2_PS1-COMM_AL_FALL	PS1 COMM FALLA	COPI_DNP_120.2.2.46	1	2013 12 17 21:54:03.081	
COPI_H2_52H2-APINV_AL_ACTIVIA	52H2 APERTURA INVOLUNTARIA	COPI_DNP_120.2.2.78	0	2013 12 17 21:54:09.121	
COPI_H2_52H2_ST_ABIERTO	52H2 ABIERTO	COPI_DNP_120.2.2.203	0	2013 12 17 21:54:09.121	
COPI_H2_52H2_ST_CERRADO	52H2 CERRADO	COPI_DNP_120.2.2.204	1	2013 12 17 21:54:09.170	Cierre de 52H2

**INFORME DE FALLA**

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF02454/2013</b>	FECHA DE FALLA: <b>17 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>
INSTALACIÓN (ES): <b>LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ</b>	

**Anexo 2**

**Certificados de recorrido a LT 110kV Cardones – Copiapó con personal contratista.**

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF02454/2013</b>	FECHA DE FALLA: <b>17 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>
INSTALACIÓN (ES): <b>LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ</b>	



**Certificado de Inspección.**

Tecmelec Ltda. Certifica que a solicitud de TRANSNET, se realizó trabajos de inspección pedestre diurna y nocturna en línea LT. 110 kV Cardones – Copiapó los días lunes 16, martes 17 y miércoles 18 de diciembre del 2013 a causa de atención de contingencia de la instalación.

Los recursos utilizados fueron los siguientes:

- Un inspector de línea.
- Una camioneta 4 x 4.
- Implementación necesaria para realizar dicha actividad: dos binoculares, catalejos, dos cámaras fotográficas y una linterna.

Los motivos de estos recorridos es determinar el estado de las estructuras, aislaciones, ferreterías, pernerías y vanos entre las estructuras u otra anomalía presente en la instalación post desconexión.

Además la inspección se realizó con la empresa RCA, trepando cada estructura para un trabajo más exhaustivo y obteniendo fotografías aéreas.

Por lo cual no se encontró motivo de fallas evidente en instalaciones de Transnet.



Francisco Núñez Román  
Inspector Técnico  
Tecmelec Ltda.  
Zonal Atacama

Ramón Ángel Jara N° 582 – Quilpué - Fono: Fono/Fax: (32) - 2728506 Cel: 09/6177659  
e-mail: tecmelec@gmail.com

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: **IF02454/2013**

FECHA DE FALLA: **17 DE DICIEMBRE DEL 2013**

INSTALACIÓN (ES): **LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ**



Ingeniería, Mantenimiento y  
Construcción de Redes Eléctricas



Coquimbo, 20 de diciembre del 2013.

Señor  
Horacio Jara S.  
**TRANSNET**  
Zona Atacama  
Presente

De acuerdo con lo solicitado, informo que hemos realizado "Recorrido de Línea LT 110 kV Cardones – Copiapó, bajo condición de emergencia".

Este trabajo fue realizado los días 16 (desde las 21.00 a 00:00hrs.) y 17 de diciembre 2013 (desde las 07:00 a 20:00 Hrs. y de 21:00 a 00:30 Hrs). Consistió en recorrer y trepar cada estructura de la instalación, en busca de las causas que provocaron la interrupción en el sistema de transmisión eléctrica, en la cual no se observaron anomalías significativas que pudiesen haber provocado la interrupción del servicio.

Para la ejecución de este trabajo se utilizaron los siguientes recursos:

Una Brigada compuesta de 01 Capataz, 02 Maestros Linieros de primera categoría 01 personal de apoyo en tierra, más un vehículo 4x4 equipado con todos los elementos necesarios para atender problemas básicos que pudiesen provocar la falla en el sistema.

Sin otro particular, le saluda atentamente,

**SOCIEDAD DE MONTAJES  
ELECTRICOS RCA LIMITADA**  
RUT.. 76.321.270-K

  
JAIME CORNEJO TORREJON  
Supervisor de Obras  
SOC. DE MONTAJES ELECTRICOS RCA LTDA.

**INFORME DE FALLA**

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF02454/2013</b>	FECHA DE FALLA: <b>17 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>
INSTALACIÓN (ES): LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ	

**Anexo N°3**

**Registro fotográficos de recorridos nocturnos e inspecciones con trepaderas.**

**INFORME DE FALLA**

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF02454/2013</b>	FECHA DE FALLA: <b>17 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>
INSTALACIÓN (ES): <b>LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ</b>	



Fig 1.- Recorrido pedestre nocturno.



Fig 2.- Inspección con trepadera a la estructuras

**INFORME DE FALLA**

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF02454/2013</b>	FECHA DE FALLA: <b>17 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>
INSTALACIÓN (ES): LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ	



Fig.- 4.- Fotografía tomada a nivel de cruceta por personal de inspección.

**INFORME DE FALLA**

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF02454/2013</b>	FECHA DE FALLA: <b>17 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>
INSTALACIÓN (ES): <b>LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ</b>	

**Anexo 4**

**Solicitudes de ingreso curso forzoso.**

**INFORME DE FALLA**

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF02454/2013</b>	FECHA DE FALLA: <b>17 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>
INSTALACIÓN (ES): LT 110KV CARDONES - COPIAPÓ	

CONSULTA		SOLICITUDES DE DESCONEXIÓN / INTERVENCIÓN		BÚSQUEDA	
Número :	SD39352/2013			Fecha :	18/12/2013
Empresa :	TRANSNET			Hora :	09:50
Instalación o Equipo :	Línea : CARDONES _____ 110 - COPIAPO _____ 110 Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado				
Objetivo del trabajo :	De acuerdo a SODI N°2916 con Transelec, precaución por revisión de la LT indicada. Asociado a IF N°2452/2013.				
<b>INICIO</b>			<b>TÉRMINO</b>		
Fecha :	18/12/2013	Hora :	09:55	Fecha :	18/12/2013
				Hora :	18:00
<b>INICIO EFECTIVO</b>			<b>TÉRMINO EFECTIVO</b>		
Fecha :	//	Hora :		Fecha :	//
				Hora :	
Solicitante :	Victor Mena B.				
<b>DPO</b>		<b>DCO</b>		<b>DOP</b>	
<b>Ejecu</b>		<b>Pend</b>		<b>Pend</b>	
Autorizada Automáticamente					

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF02454/2013</b>	FECHA DE FALLA: <b>17 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>
INSTALACIÓN (ES): <b>LT 110KV CARDONES - COPIAPO</b>	

**SOLICITUD DE DESCONEXION E INTERVENCION INTEREMPRESAS**

1.- **SODI CURSO FORZOSO** DE: OPERACIONES COPIAPO FECHA 18-12-2013  
Relacionada con SODI N° 2916 DE: Aviso al

2.- Por solicitud del Sr.: Oscar Bravo J.  
Representante de : Transnet S.A.  
Instalación solicitada : **S/E Cardones: Bloqueo de Reconexión Automática 52H3**  
Desconectadas según maniobras especificadas en punto 5 y 6

Desde el día :	Miércoles	18-12-2013	A las	08:00	Hrs. Aprox
Hasta el día :	Miércoles	18-12-2013	A las	18:00	Hrs. Aprox

3.- **OBJETO DE LA INTERVENCION:** **Inspección con trepado LT.110 kV Cardones - Copiapó.**  
Solicitará la vigencia en terreno el Sr.: Oscar Bravo J. Por teléfono/radio 92990623

4.-	<b>TIPO DE SOLICITUD</b>
	<b>DESCONEXIÓN</b>
<b>X</b>	<b>INTERVENCIÓN</b>
	<b>PROGRAMADA</b>
<b>X</b>	<b>CURSO FORZOSO</b>

5.-	<b>INMOVILIZACIONES/BLOQUEOS SOLICITADOS</b>	AQUÍ	<b>X</b>	EN ANEXO
1	<b>S/E Cardones: Bloqueo de Reconexión Automática Interruptor 52H3.</b>			

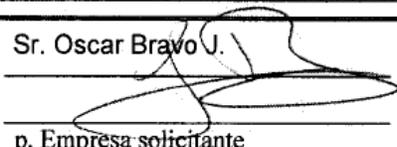
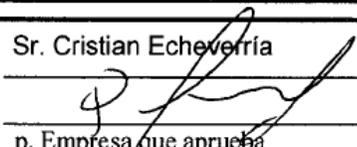
6.-	<b>MANIOBRAS DE DESCONEXION</b>	AQUÍ	<b>X</b>	EN ANEXO
1	<b>S/E Cardones: Bloquear Reconexión Automática Interruptor 52H3.</b>			

7.-	<b>MANIOBRAS DE NORMALIZACION</b>	AQUÍ	<b>X</b>	EN ANEXO
1	<b>S/E Cardones: Normalizar Reconexión Automática Interruptor 52H3.</b>			

8.- **VIGENCIA:** Solicitada a las: \_\_\_\_\_ Hrs. del \_\_\_\_\_ Por el Sr. \_\_\_\_\_  
El responsable de las inmovilizaciones/bloqueos es el Sr. \_\_\_\_\_  
La SODI quedó en vigencia a las \_\_\_\_\_ Hrs. Habiéndose ejecutado lo solicitado en punto 5.-

9.- **CANCELACION:** Solicitada a las \_\_\_\_\_ hrs. del día \_\_\_\_\_  
Se dio el aviso del término de los trabajos y conformidad para normalizar la instalación  
Transmitió: \_\_\_\_\_ Recibió: \_\_\_\_\_  
La instalación quedó normalizada a las: \_\_\_\_\_ Hrs. Habiéndose ejecutado lo solicitado en punto 6.-

10.- **Observaciones:**

11.-	Nombre	Sr. Oscar Bravo J.	Nombre	Sr. Cristian Echeverría
	Firma		Firma	
		p. Empresa solicitante		p. Empresa que aprueba