

Estudio para análisis de falla EAF 125/2016

" Falla en línea 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida N°2"

Fecha de Emisión: 05-05-2016

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	14-04-2016
Hora	22:26:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	12.20
-----------------------------	-------

c. Origen de la falla:

Desconexión forzada del circuito N°2 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida, por operación de protecciones ante falla atribuida a objeto lanzado sobre los conductores de la línea.

c.1 Fenómeno físico:

VAN1: Objeto, alambre o cadena lanzada

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

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

TX2: Conductores

c.3 Fenómeno eléctrico:

DI21N: Distancia residual

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla:

13110: La Florida

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 2x110 Alto Jahuel - Buin - Florida 110kV c2	Alto Jahuel - Tap Buin 110kV c2	22:26	00:18 15-04-2016
LT 2x110 Alto Jahuel - Buin - Florida 110kV c2	Tap Buin - Tap La Pintana 110kV c2	22:26	00:13 15-04-2016
LT 2x110 Alto Jahuel - Buin - Florida 110kV c2	Tap La Pintana - Tap Mariscal 110 kV c2	22:26	00:13 15-04-2016
LT 2x110 Alto Jahuel - Buin - Florida 110kV c2	Tap Mariscal - Tap Santa Rosa 110kV c2	22:26	00:13 15-04-2016
LT 2x110 Alto Jahuel - Buin - Florida 110kV c2	Tap S.Rosa - Tap S.Raquel 110kV c2	22:26	00:13 15-04-2016
LT 2x110 Alto Jahuel - Buin - Florida 110kV c2	Tap Santa Raquel - Florida 110kV c2	22:26	00:13 15-04-2016

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Mariscal	12.20	0.197	22:26	22:30

Total : 12.2 MW 0.197 %

Las horas y montos señalados corresponden a lo informado por Transnet S.A. y Chilectra S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
S/E Mariscal	CGE	Regulado	12.20	0.07	0.8

Clientes Regulados : 0.8 MWhr

Clientes Libres : MWhr

Total : 0.8 MWhr

Los montos señalados corresponden a lo informado por Transnet S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 6192 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Pehuenche U2

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 14 de abril de 2016.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 14 de abril de 2016.

Movimiento de centrales e informe de novedades relevantes de CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC para el día 14 de abril de 2016.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 14 de abril de 2016.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida se encontraba operando con los interruptores de los extremos S/E Alto Jahuel y S/E Florida cerrados y con los interruptores del extremo S/E Buin abiertos (condición normal de operación).

Otros antecedentes relevantes

De acuerdo con lo informado por la empresa Chilectra S.A.:

"Siendo las 22:26 horas del día 14 de abril de 2016, se produce la operación de las protecciones de distancia del circuito N°2 de la línea 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida.

Se patrulla la zona y se identifica la causa de la falla en vano 37-38, debido a descarga a tierra del conductor inferior, causado por alambre lanzado por terceros. Se corrobora el punto afectado con 5 hebras cortadas de las 37 que posee".

Acciones correctivas a largo plazo

Según lo informado por las empresas no aplican acciones correctivas a largo plazo.

Acciones correctivas a corto plazo

Según lo informado por la empresa Chilectra S.A., se gestionará la desconexión de la línea para reparar el conductor dañado.

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

Hora	Evento
22:26	Apertura automática del interruptor 52H6 de S/E Alto Jahuel, asociado al circuito N°2 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida, por operación de protección de distancia residual ante falla en la línea.
22:26	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Florida, asociado al circuito N°2 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida, por operación de protección de distancia residual ante falla en la línea.

Las horas señaladas corresponden a lo indicado por las empresas Transnet S.A. y Chilectra S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
14-04-2016	22:26	Apertura del interruptor 52H2 y cierre del interruptor 52HS de S/E Santa Raquel, por transferencia automática, quedando los transformadores N°2 y N°4 alimentados desde el circuito N°1 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida.
14-04-2016	22:26	Apertura del interruptor 52H2 y cierre del interruptor 52HS de S/E La Pintana, por transferencia automática, quedando los transformadores N°2 y N°4 alimentados desde el circuito N°1 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida.
14-04-2016	22:26	En S/E Santa Rosa Sur, aperturas del interruptor 110 kV del transformador N°4, del interruptor 12 kV del transformador N°2 y apertura del desconectador asociado al arranque hacia el circuito N°2 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida, por transferencia automática.
14-04-2016	22:26	En S/E Santa Rosa Sur, cierre del desconectador acoplador 110 kV, cierre del interruptor 110 kV asociado al transformador N°4 y cierre del interruptor 12 kV asociado al transformador N°2, por transferencia automática, quedando los transformadores N°2 y N°4 alimentados desde el circuito N°1 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida.
14-04-2016	22:30	Apertura manual del interruptor 52H1 de S/E Mariscal, asociado al arranque hacia el circuito N°2 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida.
14-04-2016	22:30	Cierre manual del interruptor 52HS de S/E Mariscal, recuperando los consumos afectados desde el circuito N°1 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida.
15-04-2016	00:13	Cierre manual del interruptor 52H2 de S/E Florida, energizando en vacío el circuito N°2 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida.
15-04-2016	00:18	Cierre manual del interruptor 52H6 de S/E Alto Jahuel, normalizando el circuito N°2 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida.
15-04-2016	00:27	Cierre manual del interruptor 52H1 de S/E Mariscal, asociado al circuito N°2 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida.
15-04-2016	00:28	Apertura manual del interruptor 52HS de S/E Mariscal, normalizando la topología de la subestación.
15-04-2016	03:59	Cierre manual del interruptor seccionador de barras 12 kV N°1-N°2 y apertura del interruptor 12 kV del transformador N°2 de S/E Santa Rosa Sur.
15-04-2016	04:00	Cierre del desconectador asociado al arranque hacia el circuito N°2 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida, apertura del interruptor 110 kV asociado al transformador N°4 y apertura del desconectador seccionador 110 kV de S/E San Rosa Sur.
15-04-2016	04:01	Cierre del interruptor 110 kV asociado al transformador N°4, cierre del interruptor 12 kV asociado al transformador N°2 de S/E Santa Rosa Sur y apertura del interruptor seccionador barras 12 kV N°1-N°2, normalizando la topología de la subestación.

Las fechas y horas señaladas corresponden a lo indicado por las empresas Transnet S.A. y Chilectra S.A.

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

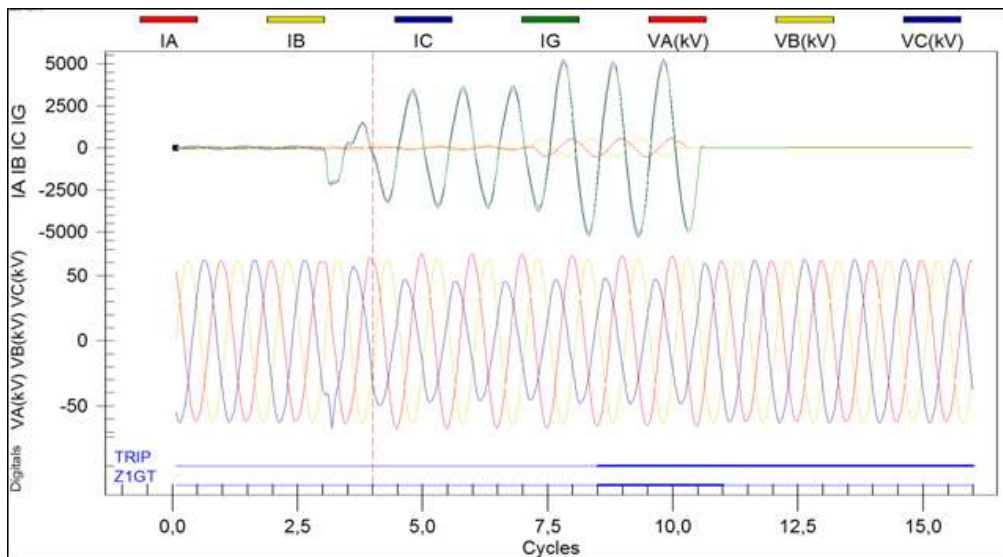
De acuerdo con lo informado por la empresa Chilectra S.A., se produjo la desconexión forzada del circuito N°2 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida, por operación de las protecciones de distancia residual asociadas a los interruptores 52H2 de S/E Florida y 52H6 de S/E Alto Jahuel, ante una falla atribuida a objeto lanzado sobre los conductores de la línea entre las estructuras N°37 y N°38.

A raíz de esta falla, se produjo la pérdida de aproximadamente 12,2 MW de consumos asociados a S/E Mariscal, mientras que los consumos de las SS/EE Santa Raquel, La Pintana y Santa Rosa Sur fueron transferidos automáticamente hacia el circuito N°1 de la línea 2x110 kV Florida - Buin - Alto Jahuel.

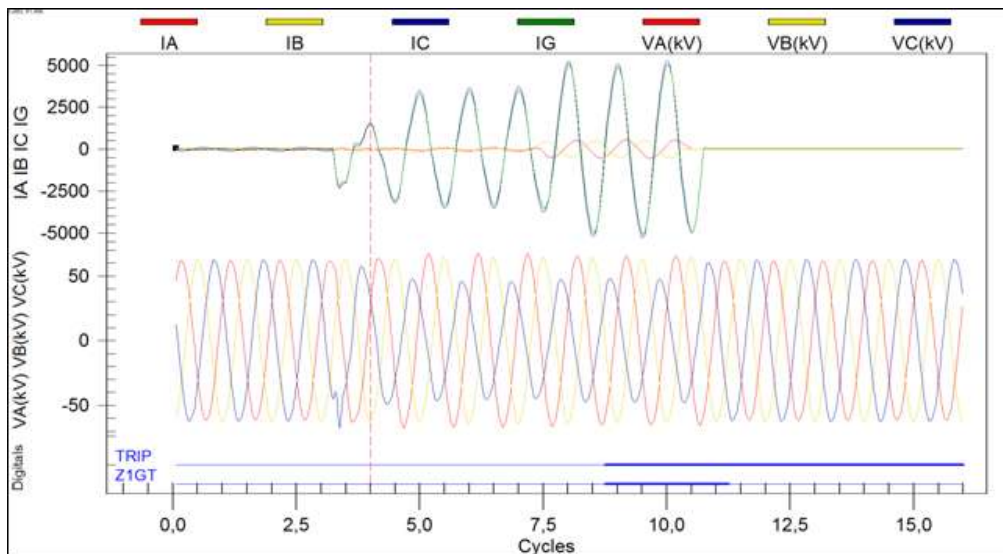
Operación de protecciones en S/E Florida.

En S/E Florida, el interruptor 52H2, asociado al circuito N°2 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida, cuenta con dos sistemas de protección implementados en relés SEL 321 y SEL 221, los cuales tienen habilitados, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N).

- Registro oscilográfico del relé SEL 321, asociado al interruptor 52H2 de S/E Florida.



- Registro oscilográfico del relé SEL 221, asociado al interruptor 52H2 de S/E Florida.

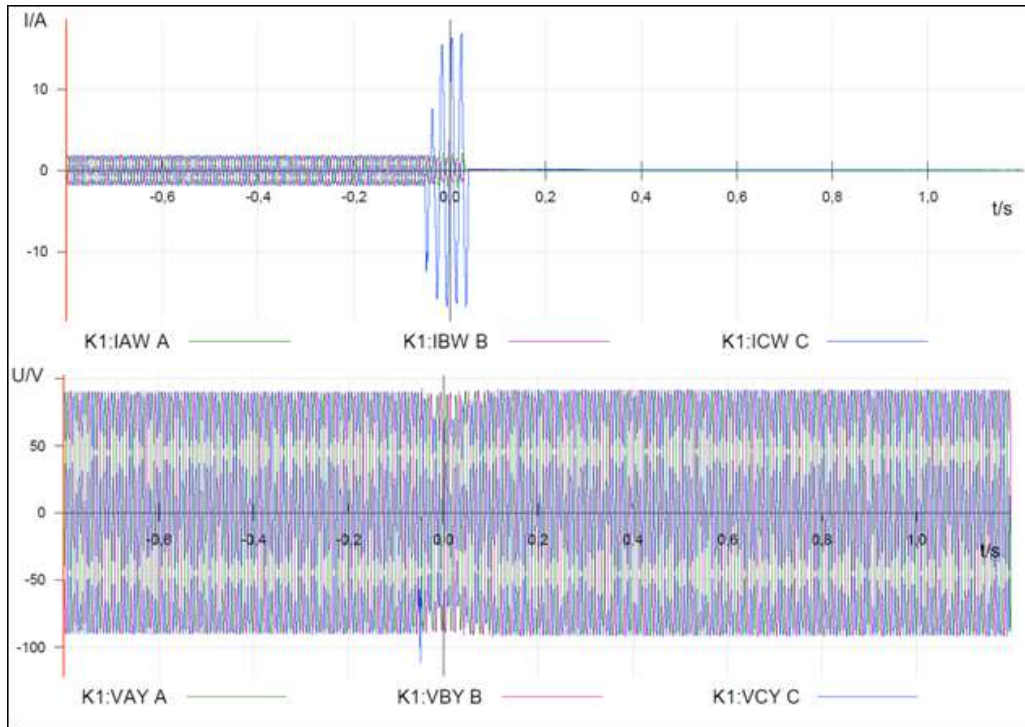


De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se visualiza una falla monofásica (fase C) con niveles de corriente de aproximadamente 5000 A. En los canales digitales de los registros de ambos relés, se observan las activaciones y órdenes de trip de la zona 1 de las protecciones 21N.

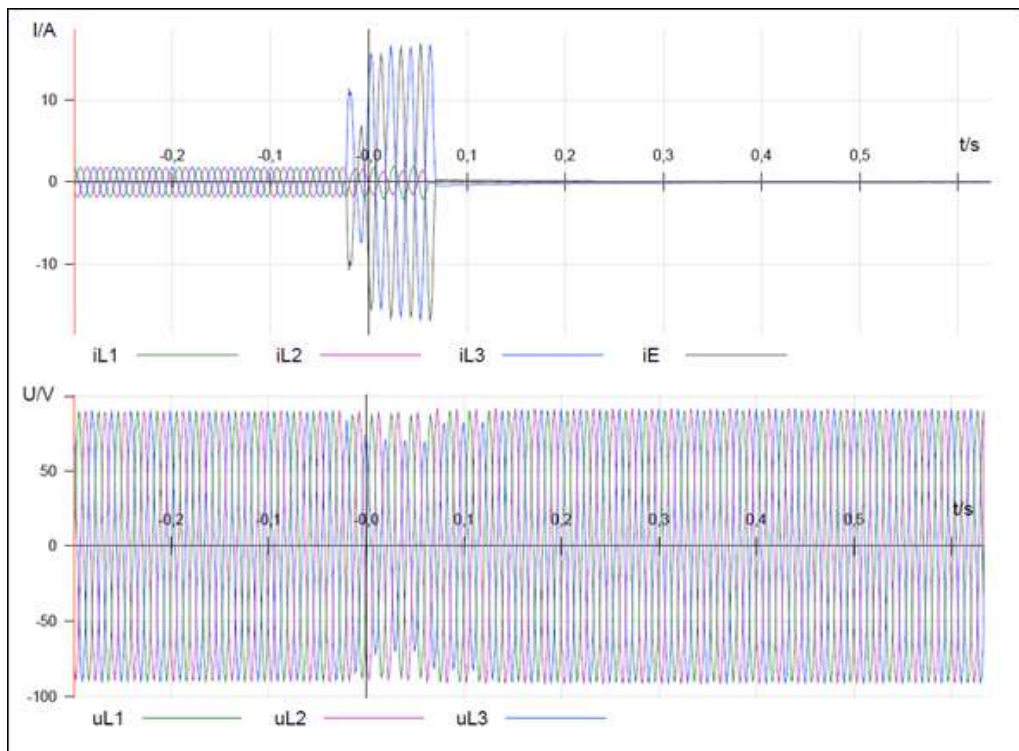
Operación de protecciones en S/E Alto Jahuel.

En S/E Alto Jahuel, el interruptor 52H6, asociado al circuito N°2 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida, cuenta con dos sistemas de protección implementados en relés SEL 421 y 7SA6125, los cuales tienen habilitados, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N).

- Registro oscilográfico del relé SEL 421, asociado al interruptor 52H6 de S/E Alto Jahuel.



- Registro oscilográfico del relé 7SA6125, asociado al interruptor 52H6 de S/E Alto Jahuel



De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se visualiza una falla monofásica con niveles de corriente de aproximadamente 20 A-sec (8000 A-prim; TTCC 2000/5).

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

- Detalle de la generación programada para el día 14 de abril de 2016 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 14 de abril de 2016 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC correspondientes al día 14 de abril de 2016 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 14 de abril de 2016 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por las empresas Transnet S.A. y Chilectra S.A. (Anexo N°5)
- Otros antecedentes aportados por las empresas Transnet S.A. y Chilectra S.A. (Anexo N°6)

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo con lo informado por la empresa Chilectra S.A., se produjo la desconexión forzada del circuito N°2 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida, por operación de protecciones ante falla atribuida a objeto lanzado sobre los conductores de la línea, entre las estructuras N°37 y N°38. Al respecto, la empresa no presenta antecedentes que respaldan la presunción de causa de la falla.

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

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes presentados:

- Se presume correcta operación de la protección de distancia residual asociada al interruptor 52H6 de S/E Alto Jahuel, en forma secuencial, tras el despeje desde el extremo Alto Jahuel.
- Se presume correcta operación de la protección de distancia residual asociada al interruptor 52H2 de S/E Florida.

9.3 Desempeño EDAC

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

9.4. Desempeño EDAG

No aplica

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

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 14-04-2016

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

No se solicitará información adicional.

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

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 14 de abril de 2016

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real para el día 14 de abril de 2016

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC
correspondientes al día 14 de abril de 2016

14/04/2016												
Hora Movi.	Sincron.	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa	Condición	Condición			
	de Unidad		SUBE	BAJA	QUEDA		de la Central	del Embalse	de la Central			
0:00		Nehuenco I		50	260	Control Suministro de Gas						
0:00		Nehuenco II		120	260	Control Suministro de Gas						
0:00		El Toro			110	U2 regula frecuencia.						
0:00		Canutillar			40	Continúa en condición de agotamiento.						
0:00		Pehuenche			90	Continúa en condición de agotamiento.						
0:00		Rapel			0	Continúa en condición de agotamiento.						
0:00		Ralco			0	Continúa en condición de agotamiento.						
0:16		Colbún		100	210	DCR máximo sin verter en machicura.	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S			
0:27		Canutillar		40	0	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	Agotamiento	(8) F/S			
0:34		Taltal 1		120	0	Control Suministro de Gas	TALTAL_1_GNL_1		(8) F/S			
0:52		Trapén		10	40	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S			
1:08		Trapén		5	45	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S			
1:22		San Isidro		40	300	DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S			
1:35		Bocamina II		10	340	Limitada según 1021/2016.	-	-	(10) E/S con limitación			
1:37		Trapén		10	35	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S			
1:46		San Isidro		20	280	DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S			
2:10		San Isidro		20	260	DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S			
2:14		Trapén		10	25	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S			
2:23		Trapén		5	20	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S			
2:24		San Isidro		30	230	DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S			
2:27		Trapén		5	25	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S			
2:45		San Isidro		30	200	DCR	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico			
3:10		Trapén		5	20	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(5) E/S Min Técnico			
3:11		Energía Pacífico			17	Limitada según IL 141/2016.	-	-	(10) E/S con limitación			
3:11		Colbún		60	150	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S			
4:11		Mov. CMG				Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-			
5:02		Colbún		60	210	QCR máximo sin verter en machicura.	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S			
5:03		Trapén		10	30	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S			
5:06		Energía Pacífico			17	Limitada según IL 141/2016.	-	-	(10) E/S con limitación			
5:06		San Isidro		50	250	QCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S			
5:30		San Isidro		30	280	QCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S			
5:37		San Isidro		60	340	QCR	SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga			
5:49		Colbún		100	310	QCR	COLBUN_vmach	Normal	(6) E/S			
6:07		Trapén		5	35	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S			
6:10		Licantén		2	4	QCR	LICANTEN_2		(7) E/S Plena Carga			
6:10		Pehuenche		30	120	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S			
6:10		Ralco		90	90	QCR	RALCO_sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico			
6:10		Rapel		40	40	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico			
6:37		Trapén		10	45	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S			
6:40		Trapén		10	55	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S			
6:42		Colbún		70	380	QCR	COLBUN_vmach_sign	Normal	(6) E/S			
6:44		Rapel		80	120	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S			
6:46		Ralco		50	140	QCR	RALCO_sinv	Agotamiento	(6) E/S			
6:51		Trapén		10	65	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S			
6:55		Trapén		10	75	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S			
6:56		Canutillar		40	40	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico			
7:00		Ralco		40	180	QCR	RALCO_sinv	Agotamiento	(6) E/S			
7:04		Pehuenche		80	200	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S			
7:10		Rapel		60	180	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S			
7:22		Arauco		10	20	QCR	ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga			
7:22		Valdivia		23	55	QCR	VALDIVIA_4_PINO		(7) E/S Plena Carga			
7:22		Colmito			0	Sin disponibilidad de GNL SPOT	COLMITO_GNL_SPOT		(8) F/S			
7:22		Cementos BioBio			0	No se solicita por costo de partida.	CEMENTOS_BIOBIO_F06		(8) F/S			
7:22		Quintero 1B		120	120	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(7) E/S Plena Carga			
7:38		Rapel		30	210	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S			
7:44		Antuco		30	150	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S			
7:55		Trapén		15	60	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S			
7:59		Rapel		60	150	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S			
8:00		Nehuenco I		50	310	Disponibilidad de gas	NEHUENCO_1_GNL		(7) E/S Plena Carga			
8:00		Nehuenco II		120	380	Disponibilidad de gas	NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga			
8:30		Pehuenche		50	150	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S			
8:30		Ralco		30	150	DCR	RALCO_sinv	Agotamiento	(6) E/S			
8:37		Ralco		60	90	DCR	RALCO_sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico			
8:39		Trapén		20	40	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S			
8:43		Pehuenche		50	200	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S			
8:45		Pehuenche		80	280	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S			
9:15		Guacolda 5		90	60	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(5) E/S Min Técnico			
9:35		Antuco		10	160	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S			

9:55	Guacolda 4		50	100	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(6) E/S
9:57	Rapel	60		210	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
10:27	Ralco	60		150	QCR	RALCO_sinv	Agotamiento	(6) E/S
11:11	Loma Los Colorados 1	0.8		0.8	Disponibilidad de gas Sincroniza Motor Norte	-	-	(6) E/S
11:27	Inicio Prorrata ERNC				Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones.	-	-	
11:27	Total ERNC			-21	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
11:27	Total ERNC Solar			-21	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
11:27	Total ERNC Eólico			0	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
11:27	C. PFV Lalackama	6		52	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
11:27	C. PFV Diego de Almagro			18	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	
11:27	C. PFV Chañares	3		25	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
11:27	C. PFV Javiera	3		44	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
11:27	C. PFV San Andrés			29	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	
11:27	C. PFV Salvador	5		47	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
11:27	C. PFV Luz del Norte	4		45	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
11:27	C. PE Taltal			2	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	
11:32	Machicura			48	0 Salida Intempestiva por Falla	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S
11:36	Ralco	50		200	QCR	RALCO_sinv	Agotamiento	(6) E/S
11:38	Rapel	40		250	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
11:38	Loma Los Colorados 1	0.8		1.6	Disponibilidad de gas Sincroniza Motor Sur	-	-	(6) E/S
11:44	Ralco			50	150 DCR	RALCO_sinv	Agotamiento	(6) E/S
11:57	Ralco			30	120 DCR	RALCO_sinv	Agotamiento	(6) E/S
12:03	Rapel	50		300	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
12:11	Ralco			30	90 DCR	RALCO_sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
12:25	Guacolda 4	20		120	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S Cumple tiempo de estabilización para subir generación a las 12:34	-	-	(6) E/S
12:37	13:02 Quintero 1A	120		120	QCR	QUINTERO_CA_1A_GNL		(7) E/S Plena Carga
13:02	Ralco			90	0 DCR	RALCO_sinv	Agotamiento	(8) F/S
13:06	Rapel			50	250 DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
13:11	Trapén			20	20 DCR	-	(5) E/S Min Técnico	
13:20	Rapel			90	160 DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
13:27	Machicura	49		49	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
13:28	Total ERNC			-30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
13:28	Total ERNC Solar			-30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
13:28	Total ERNC Eólico			0	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
13:28	C. PFV Lalackama	8		44	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
13:28	C. PFV Diego de Almagro	1		17	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
13:28	C. PFV Chañares	3		22	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
13:28	C. PFV Javiera	5		39	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
13:28	C. PFV San Andrés	1		28	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
13:28	C. PFV Salvador	6		41	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
13:28	C. PFV Luz del Norte	6		39	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
13:28	C. PE Taltal			2	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	
13:38	Trapén	10		30	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(5) E/S Min Técnico
13:47	Rapel			40	120 DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
14:00	Colbún			30	350 Máximo sin verter	COLBUN_vmach_sign	Normal	(6) E/S
14:02	Cipreses			28	65 Solicitud de Desconexión de Curso Forzoso U-2 2584/2016	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
14:15	Rapel	90		210	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
14:20	Campiche	120		120	Sincronización en Pruebas	-	-	(3) E/S En Prueba
14:39	Rapel			90	120 DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
14:49	Guacolda 4	30		150	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(7) E/S Plena Carga
14:51	Trapén	15		45	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(5) E/S Min Técnico
15:16	San Isidro II			180	200 Control de emisiones Nox según IL 1023/2016	SANISIDRO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
15:56	Trapén	10		55	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S
16:31	Trapén	5		60	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S
16:41	Quintero 1A			120	0 DCR	QUINTERO_CA_1A_GNL		(8) F/S
16:45	Quintero 1B			120	0 DCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(8) F/S
16:45	Valdivia			23	32 DCR	VALDIVIA_3_PINO	-	(7) E/S Plena Carga
16:45	Arauco			10	10 DCR	ARAUCO_1	-	(7) E/S Plena Carga
16:53	Total ERNC			30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
16:53	Total ERNC Solar			7	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
16:53	Total ERNC Eólico			23	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
16:53	C. PFV Lalackama	1		45	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
16:53	C. PFV Diego de Almagro	1		18	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
16:53	C. PFV Chañares			22	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	
16:53	C. PFV Javiera	1		39	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
16:53	C. PFV San Andrés	2		30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
16:53	C. PFV Salvador	1		42	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
16:53	C. PFV Luz del Norte	1		40	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
16:53	C. PE Taltal	23		32	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.	-	-	
16:57	Guacolda 5	40		100	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(6) E/S
17:11	Colbún			40	310 DCR	COLBUN_vmach	Normal	(6) E/S
17:11	Rapel			80	40 DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico

17:11	Licantén		2	2	DCR		LICANTEN_1	-	(7) E/S Plena Carga
17:28	Rapel		40	0	DCR		-	Agotamiento	(8) F/S
17:28	Trapén		20	40	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC		-	-	(5) E/S Min Técnico
17:28	Colbún		100	210	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
17:33	Campiche			270	Estable a plena carga cancela SDCF 2492/2016		-	-	(7) E/S Plena Carga
17:36	Pehuenche		80	200	DCR		-	Agotamiento	(6) E/S
17:38	Pehuenche		110	90	DCR		-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
17:39	San Isidro		140	200	DCR		SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
17:40	Trapén		40	20	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC		-	-	(5) E/S Min Técnico
17:43	Colbún		110	100	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
17:44	Fin Prorrata ERNC				Finaliza prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones.				
17:46	Colbún		100	0	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S
17:46	Energía Pacifico			17	Limitada según IL 141/2016.		-	-	(10) E/S con limitación
17:59	Trapén		20	0	DCR		-	-	(8) F/S
18:00	Viñales		6	16	Cambio en la política de precios		Viñales_2	-	(7) E/S Plena Carga
18:05	Guacolda 5	50		150	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S		-	-	(7) E/S Plena Carga
18:32	San Isidro II	180		380	Cancela IL 1023/2016		SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
18:35	Cipreses		25	40	Al máximo para no verter en Central Isla		CIPRESSES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
19:10	Colbún	210		210	QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
19:10	Viñales	6		22	QCR		Viñales_3	-	(7) E/S Plena Carga
19:10	San Isidro	140		340	QCR		SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga
19:19	Pehuenche	110		200	QCR		-	Agotamiento	(6) E/S
19:39	Pehuenche	80		280	QCR		-	Agotamiento	(7) E/S Plena Carga
19:39	Colbún	100		310	QCR		COLBUN_vmach	Normal	(6) E/S
19:39	Licantén	2		4	QCR		LICANTEN_2	-	(7) E/S Plena Carga
19:43	Trapén	20		20	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC		-	-	(5) E/S Min Técnico
19:46	Antuco		20	140	Control Cota Polcura		ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
19:49	Cipreses	48		88	Cancela SD 2584/2016		CIPRESSES_visla_curi_loma	Normal	(7) E/S Plena Carga
20:17	Antuco		5	135	Control Cota Polcura		ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
20:47	Trapén		20	0	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC		-	-	(8) F/S
20:47	Canutillar			40	Mantiene por control de tensión zona sur		-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
21:47	Mov. CMG				Movimiento para estimar CMG horario		-	-	-
21:54	Ventanas 1		50	40	Solicitud de Desconexión de intervención Forzoso SD 2677/2016		-	-	(6) E/S
22:00	Pehuenche		30	250	U-2 toma la regulación de frecuencia		-	Agotamiento	(1) E/S Reguladora
22:00	El Toro		60	50	Deja de regular frecuencia		ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
22:16	Antuco		45	90	Control Cota Polcura		ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
22:25	El Toro		46	4	DCR y mantiene por reserva en giro.		ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
22:25	Licantén		2	2	DCR		LICANTEN_1	-	(7) E/S Plena Carga
22:47	Colbún		100	210	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
22:51	San Isidro		60	280	DCR		SANISIDRO_GNL		(6) E/S
22:57	San Isidro		30	250	DCR		SANISIDRO_GNL		(6) E/S
23:03	San Isidro	90		340	QCR		SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga
23:11	Colbún	60		270	QCR		COLBUN_vmach	Normal	(6) E/S
23:18	Colbún	40		310	QCR		COLBUN_vmach	Normal	(6) E/S
23:30	Trapén	20		20	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC		-	-	(5) E/S Min Técnico
23:31	El Toro	50		50	sube en condición especial por control cota polcura.		ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
23:35	Colbún		60	250	DCR		COLBUN_vmach	Normal	(6) E/S
23:40	Ventanas 1	60		100	Cancela SD 2677/2016 y Limitada según IL 198/2016.		-	-	(10) E/S con limitación
23:52	Colbún		40	210	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:53	Taltal 1	65		65	Según SD2674/2016 Desconexión LT 220kV Las Palmas - La Cebada.		TALTAL_1_GNL_1		(5) E/S Min Técnico

INFORME DE NOVEDADES CDC

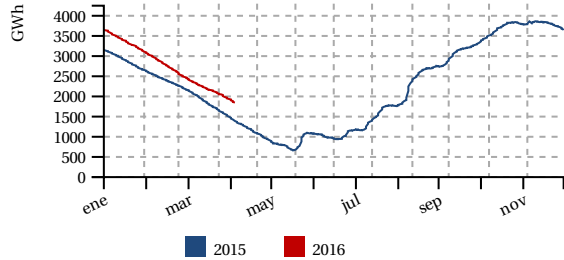
Jueves 14 de Abril de 2016



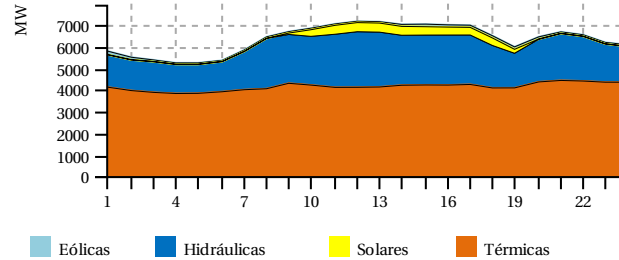
1. RESUMEN EJECUTIVO

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

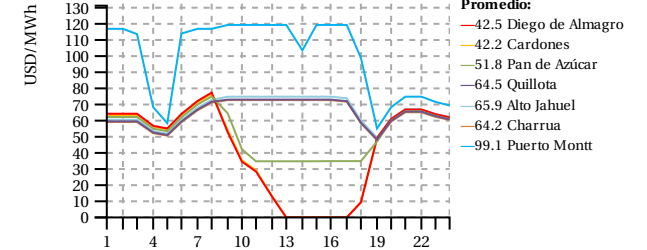
Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Generación horaria bruta por tecnología (MW/h)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Fuente

Fuente	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Jue 14/apr	2016	2015	var%	2016	2015	var%	
Eólica	2.0	1.3%	61.2	52.3	17.09	0.44	0.36	18.59
Hidráulica	46.8	30.7%	608.7	632.0	-3.69	5.93	5.53	6.34
Solar	3.6	2.4%	43.4	30.7	41.16	0.40	0.26	53.90
Térmica	99.8	65.5%	1301.0	1198.7	8.53	8.94	9.04	-2.06
Total	152.2	100%	2014.4	1913.8	5.25	15.70	15.18	2.43

Generación Térmica

Fuente	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Jue 14/apr	2016	2015	var%	2016	2015	var%	
BioGas	0.7	0.7%	7.7	9.0	-14.31	0.06	0.07	-19.17
Biomasa	7.8	7.8%	103.5	84.7	22.26	0.70	0.66	5.09
Carbón	49.8	49.9%	704.9	497.2	41.78	4.87	4.11	17.54
Diésel	0.8	0.8%	11.2	71.3	-84.30	0.23	0.43	-46.74
Gas Natural	40.8	40.9%	473.6	530.4	-10.71	3.08	3.74	-18.65
Total	99.8	100%	1300.9	1192.5	9.09	8.93	9.01	-1.74

Generación Renovable no Convencional

Fuente	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Jue 14/apr	2016	2015	var%	2016	2015	var%	
BioGas	0.7	4.2%	7.7	9.0	-14.33	0.06	0.07	-19.17
Biomasa	6.9	42.8%	88.2	68.4	28.92	0.49	0.55	-10.73
Eólica	2.0	12.5%	61.2	50.7	20.75	0.44	0.36	21.30
Minihidro	2.9	17.9%	35.5	35.6	-0.38	0.31	0.28	12.36
Solar	3.6	22.6%	43.4	30.4	42.62	0.40	0.25	54.44
Total	16.1	100%	236.0	194.2	21.55	1.70	1.50	11.72

Generación Hidráulica

Fuente	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Jue 14/apr	2016	2015	var%	2016	2015	var%	
Embalse	23.2	49.6%	290.8	315.2	-7.76	2.44	2.41	0.35
Pasada	23.6	50.4%	317.9	316.8	0.35	3.49	3.12	10.97
Total	46.8	100%	608.7	632.0	-3.69	5.93	5.53	6.34

Reducción Energía Eólica y Solar

Fuente	Diario (MWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (GWh) (*)		
	Jue 14/apr	2016	2015	var%	2016	2015	var%
Total	234.8	3.7	1.3	191.80	45.50	4.01	1022.61

Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

Fuente	Diario			Promedio Anual (*)		
	Jue 14/apr	Mié 13/apr	var%	2016	2015	var%
Maitencillo	56.3	52.9	6.54	52.8	123.7	-57.29
Quillota	64.9	62.5	3.89	59.3	133.5	-55.55
Charrúa	64.9	62.5	3.89	59.0	133.5	-55.78
Promedio	62.1	59.3	4.67	57.1	130.3	-56.18

Precipitaciones (mm)

Fuente	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Jue 14/apr	Mié 13/apr	2016	var% 2015	var% Año Normal
Rapel	36.7	0.0	36.7	-	150.56
Invernada	55.0	3.0	67.0	188.53	-20.00
Melado	36.5	1.5	48.0	104.05	-47.31
Colbún	57.0	0.5	65.8	163.13	-44.61
Laja	10.5	3.5	73.0	-	-62.36
Pangue	15.8	22.8	106.6	737.97	-64.69
Chapo	46.0	14.0	295.5	-9.10	-53.73

Cotas (msnm)

Fuente	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Jue 14/apr	Mié 13/apr	2016	2016
Chapo	222.35	222.17	243.00	222.00
Invernada	1296.67	1296.81	1318.00	1282.80
Laja	1319.33	1319.39	1368.00	1308.48
Colbun	420.67	420.88	437.00	397.00
Rapel	101.44	101.56	105.00	100.50
Ralco	692.07	692.10	725.00	692.00
Melado	641.38	641.88	648.00	641.00
Pangue	505.76	505.68	510.00	501.00

Demanda Máxima (MW) y Generación (GWh)

Fuente	Diario			Máximo Anual (*)		
	Jue 14/apr	Mié 13/apr	var%	2016	2015	var%
Máxima Horaria	7166.3	7128.7	0.53	7784.6	7544.3	3.19

Fuente	Programado	Hora	Real	Hora	var%
	Demanda Máx.	7124.0	12	7166.3	12
Demanda Punta	6524.0	21	6678.8	21	2.37
Generación Total	151.7	-	152.2	-	0.33

Crecimiento anual

2.43%

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

64.5 USD/MWh

Participación anual ERNC

10.80%

(*) Representa el acumulado a igual fecha 2016 y 2015

2. DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

2.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	696.0	704.0	+1.15 %		Los Molles	126.0	111.0	-11.90 %	
Alfalfal	1904.0	1780.4	-6.49 %	IF	Los Pinos	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	-	0.0	-	PMG	Los Quilos	528.0	557.4	+5.57 %	
Andes Generación	-	0.0	-		Los Vientos	0.0	0.0	-	
Angostura	840.0	862.0	+2.62 %		Machicura	1152.0	1091.0	-5.30 %	PMM, IL
Antihue TG	0.0	0.0	-		Maitenes	287.0	301.0	+4.88 %	PMM
Antuco	3450.0	3150.0	-8.70 %	IL	Malalcahuello	-	0.0	-	
Arauco	240.0	249.1	+3.79 %		Mampil	83.0	82.0	-1.16 %	
Blanco	0.0	199.2	GNP		Mariposas	60.0	68.1	+13.50 %	
Bocamina	2928.0	3027.0	+3.38 %	IL	Masisa	168.0	178.3	+6.13 %	IL
Bocamina 2	8400.0	8181.0	-2.61 %	IL	Maule	0.0	0.0	-	
Callao	0.0	9.4	GNP		Nalcas	0.0	0.0	-	IF
Calle Calle	0.0	0.0	-	IF	Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Campiche	0.0	2180.0	(*) GNP	SDCF	Nehuenco 9B Gas	0.0	0.0	-	
Candelaria 1	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco Gas	0.0	0.0	-	
Candelaria 2	0.0	0.0	-		Nehuenco GNL	7120.0	7212.0	+1.29 %	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco II Gas	0.0	0.0	-	
Canutillar	620.0	717.0	+15.65 %	IL	Nehuenco II GNL	8000.0	7911.0	-1.11 %	
Capullo	51.0	67.3	+31.96 %		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Cardones	0.0	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	
Carena	216.0	222.6	+3.06 %		Nueva Aldea 1	336.0	157.0	-53.27 %	
Carilafquén	-	0.0	-		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	IF
Celco	120.0	151.1	+25.92 %		Nueva Aldea 3	792.0	858.3	+8.37 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	IL	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	IF	Nueva Renca FA_GLP	-	-	-	
Chacabuquito	0.0	0.0	-	IF	Nueva Renca FA_GNL	-	-	-	
Chacayes	0.0	0.0	-	IF	Nueva Renca GNL	7440.0	7624.0	+2.47 %	
Chiburgo	173.0	36.0	-79.19 %		Nueva Ventanas	6528.0	6553.0	+0.38 %	
Chiloé	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	144.0	131.3	-8.80 %	
Cholguán	216.0	286.5	+32.64 %		Olivos	0.0	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-		Palmucho	576.0	552.0	-4.17 %	
Cipreses	2184.0	1930.0	-11.63 %		Pangue	840.0	840.0	-	
CMPC Cordillera	-	432.6	GNP		Parque Eólico La Esperanza	-	0.0	-	PMG
CMPC Laja	360.0	294.7	-18.14 %		Parque Pampa Solar Norte	-	336.5	GNP	
CMPC Pacífico	0.0	133.3	GNP	PMM	Pehuenche	4000.0	4718.0	+17.95 %	PMM
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	PMM	Petropower	1560.0	1580.0	+1.28 %	
CMPC Tissue	-	47.8	GNP		Peuchén	95.0	101.9	+7.21 %	
Colbún	7440.0	6815.0	-8.40 %		Picoiquén	48.0	72.2	+50.42 %	
Colihues Diésel	0.0	0.0	-		Pilmaiquén	195.0	197.3	+1.18 %	SDCF
Colihues HFO	0.0	0.0	-		Placilla	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-		Planta Valdivia	504.0	946.3	+87.76 %	
Colmito GNL	0.0	0.0	-		Providencia	36.0	128.9	+258.06 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Concón	0.0	0.0	-	
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Coronel TG	0.0	0.0	-	IL
Coronel TG Diésel	0.0	0.0	-	
Coya	264.0	214.0	-18.94 %	
Curillínque	1656.0	1627.0	-1.75 %	
Degañ	0.0	0.0	-	IL
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
El Paso	180.0	310.5	+72.50 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Rincón	0.0	4.8	GNP	
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	4965.8	4364.0	-12.12 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	IF
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	376.5	-1.95 %	IL
Eólica Canela	13.0	1.3	-90.00 %	
Eólica Canela 2	76.0	0.0	-100.00 %	
Eólica Cuel	495.0	421.7	-14.81 %	
Eólica El Arrayán	128.0	103.6	-19.06 %	
Eólica Lebu	102.0	115.6	+13.33 %	
Eólica Los Cururos	10.0	31.8	+218.00 %	
Eólica Monte Redondo	51.0	11.7	-77.06 %	
Eólica Punta Colorada	73.0	71.4	-2.19 %	
Eólica Punta Palmeras	66.0	15.5	-76.45 %	
Eólica San Pedro	634.0	512.8	-19.12 %	
Eólica Talinay Oriente	125.0	150.8	+20.64 %	
Eólica Talinay Poniente	114.0	72.6	-36.32 %	
Eólica Taltal	736.0	144.8	-80.33 %	
Eólica Totoral	64.0	16.4	-74.38 %	
Eólica Ucuquer 2	104.0	98.8	-5.00 %	
Escuadrón	288.0	242.2	-15.90 %	
Esperanza 1	0.0	0.0	-	
Esperanza 2	0.0	0.0	-	
Esperanza TG	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Florida	254.0	289.4	+13.94 %	
Guacolda 1	3648.0	3611.0	-1.01 %	IL
Guacolda 2	3648.0	3576.0	-1.97 %	IL
Guacolda 3	0.0	0.0	-	PMM
Guacolda 4	3648.0	2906.2	-20.33 %	IL
Guacolda 5	3218.0	2822.2	-12.30 %	IL
Guayacán	266.0	292.6	+10.00 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	IL
Horcones TG	0.0	0.0	-	IL
Hornitos	550.0	517.1	-5.98 %	
Huasco TG	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	0.0	-	
Isla	1248.0	1327.0	+6.33 %	
Itata	-	0.0	-	
Juncal	312.0	279.6	-10.38 %	
La Confluencia	466.0	124.3	-73.33 %	IF
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
La Higuera	723.0	155.7	-78.46 %	
Laja Energía Verde	216.0	118.0	-45.37 %	
Laja I	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	384.0	620.1	+61.48 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Pulelfu	-	49.8	-	PMG
Pullínque	225.0	228.7	+1.64 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	382.0	412.3	+7.93 %	
Quellón 2	0.0	0.0	-	SDCF
Queltehues	1010.0	996.0	-1.39 %	
Quilleco	700.0	635.0	-9.29 %	
Quintay	0.0	0.0	-	
Quintero Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero GNL	0.0	1502.0	(*) GNP	
Ralco	890.0	871.0	-2.13 %	IL
Rapel	2460.0	1872.0	-23.90 %	
Renaico	168.0	167.4	-0.36 %	
Renca	0.0	0.0	-	
Río Huasco	24.0	31.2	+30.00 %	
Rucatayo	150.0	136.0	-9.32 %	
Rucúe	1628.0	1519.0	-6.70 %	PMM
San Andrés	170.0	289.6	+70.33 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	
San Gregorio	0.0	0.0	-	
San Ignacio	741.0	779.0	+5.13 %	
San Isidro Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro Gas	0.0	0.0	-	
San Isidro GNL	7600.0	7593.0	-0.09 %	
San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro II Gas	0.0	0.0	-	
San Isidro II GNL	9120.0	8408.0	-7.81 %	
San Lorenzo U1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo U2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo U3	0.0	0.0	-	
Santa Fe Energía	1464.0	1819.6	+24.29 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa María	8400.0	8474.0	+0.88 %	IL
Santa Marta	192.0	174.5	-9.11 %	IL
Sauzal	727.0	879.0	+20.91 %	
Sauzal 60 Hz	0.0	0.0	-	
Sauzalito	161.0	183.0	+13.66 %	
Solar Carrera Pinto	-	194.2	GNP	
Solar Chañares	208.0	218.7	+5.14 %	
Solar Diego de Almagro	183.0	138.2	-24.48 %	IL
Solar Javiera	385.0	395.8	+2.81 %	
Solar Lalackama	308.0	360.2	+16.95 %	
Solar Lalackama 2	103.0	107.7	+4.56 %	
Solar La Silla	-	0.0	-	
Solar Llano de Llampos	589.0	658.2	+11.75 %	
Solar Loma Los Colorados	-	1.9	-	PMG
Solar Luz del Norte	394.0	412.2	+4.62 %	IL
Solar PV Salvador	466.0	433.7	-6.93 %	
Solar San Andrés	347.0	266.4	-23.23 %	IL
Solar SDGx01	0.0	4.9	-	PMG
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 Gas	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	0.0	78.0	GNP	
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 Gas	0.0	0.0	-	
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Teno	0.0	0.0	-	
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Trapén	1665.0	753.4	(*) -54.75 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Lautaro 2	504.0	488.5	-3.08 %	
Licán	60.0	234.2	+290.33 %	
Licantén	138.0	130.9	-5.14 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	446.4	244.8	-45.16 %	
Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
Loma Alta	696.0	702.0	+0.86 %	
Loma Los Colorados I	24.0	8.5	-64.58 %	
Loma Los Colorados II	384.0	372.4	-3.02 %	
Los Guindos	0.0	0.0	-	
Los Hierros	181.0	220.3	+21.72 %	
Los Hierros II	34.0	40.7	+19.71 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ventanas 1	2160.0	2233.0	+3.38 %	IL
Ventanas 2	4800.0	4652.0	-3.08 %	IL
Viñales	528.0	699.9	+32.56 %	
Volcán	300.0	295.0	-1.67 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 Gas	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Gas	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Gas	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	

2.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Allipén	72.0	31.2	-56.67 %
Ancali	0.0	0.0	-
Auxiliar del Maipo	76.0	86.5	+13.86 %
Biocruz	0.0	0.0	-
Biomar	0.0	0.0	-
Cañete	0.0	0.0	-
Casablanca 1	0.0	0.0	-
Casablanca 2	0.0	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	0.0	0.0	-
Collil	0.0	154.3	-
Contulmo	0.0	0.0	-
Curacautin	0.0	0.0	-
Curauma	0.0	0.0	-
Danisco	0.0	0.0	-
Doña Hilda	0.0	0.0	-
Dongo	0.0	0.0	-
Donguil	0.0	0.7	-
Don Walterio	0.0	41.8	-
Eagon	0.0	0.0	-
El Canelo	48.0	38.4	-20.00 %
El Diuto	72.0	67.2	-6.67 %
El Llano	24.0	6.7	-72.08 %
El Manzano	48.0	53.4	+11.25 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León (Coelemu)	0.0	0.0	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Eólica Huajache	-	0.0	-
Eólica Raki	65.0	187.1	+187.85 %
Eólica Ucuquer	33.0	56.5	+71.33 %
Estancilla	0.0	0.0	-
Eyzaguirre	8.0	12.0	+50.00 %
HBS	0.0	0.0	-
Hidrobonito MC1	24.0	117.7	+390.37 %
Hidrobonito MC2	0.0	23.5	-
JCE	0.0	0.0	-
Juncalito	0.0	7.6	-
La Arena	0.0	0.0	-
La Chapeana	-	0.0	-
La Paloma	24.0	0.0	-100.00 %
Las Flores	0.0	37.9	-
Las Pampas	0.0	0.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Los Padres	0.0	0.0	-
Louisiana Pacific	0.0	0.0	-
Louisiana Pacific II	0.0	0.0	-
Maisan	0.0	3.2	-
Mallarauco	72.0	68.4	-5.00 %
MALLECO	0.0	0.0	-
María Elena	0.0	0.0	-
Molinera Villarrica	-	0.4	-
Monte Patria	0.0	0.0	-
Muchi	0.0	0.0	-
Multiexport I	0.0	0.0	-
Multiexport II	0.0	0.0	-
Pehui	24.0	0.0	-100.00 %
Pichilonco	0.0	6.2	-
Planta Curicó	0.0	0.0	-
Puclaro	21.0	28.8	+37.14 %
Punitaqui	0.0	0.0	-
Purísima	0.0	3.5	-
Quillaileo	0.0	3.0	-
Reca	0.0	5.1	-
Robleria	0.0	34.4	-
Salmofood I	0.0	0.0	-
Santa Irene	0.0	1.0	-
Sauce Andes	23.0	12.6	-45.22 %
Skretting	0.0	0.0	-
Skretting Osorno	0.0	0.0	-
Solar El Pilar - Los Amarillos	-	0.0	-
Solar Esperanza	0.0	0.0	-
Solar Lagunilla	-	20.1	-
Solar Las Terrazas	25.0	23.8	-4.64 %
Solar Luna	16.0	15.1	-5.63 %
Solar Pama	5.0	6.2	+23.00 %
Solar PSF Lomas Coloradas	6.0	6.2	+2.83 %
Solar Santa Cecilia	17.0	17.2	+1.18 %
Solar Sol	16.0	14.1	-11.88 %
Solar Tambo Real	11.0	11.8	+7.27 %
Solar Techos de Altamira	0.0	0.1	-
Southern	0.0	0.0	-
Tamm	0.0	0.0	-
Tapihue	0.0	0.0	-
Tirúa	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Las Vertientes	48.0	11.0	-77.08 %
Lebu	0.0	0.0	-
Lonquimay	0.0	0.0	-
Los Álamos	0.0	0.0	-
Los Bajos	120.0	125.9	+4.93 %
Los Corrales	19.0	5.9	-68.95 %
Los Corrales II	23.0	6.6	-71.30 %
Los Morros	24.0	43.4	+80.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Tomaval	0.0	0.0	-
Trailelfú	-	6.0	-
Trebal Mapocho	0.0	126.3	-
Trongol	0.0	0.0	-
Trueno	6.0	5.8	-3.33 %
Truful Truful	24.0	17.5	-27.25 %
Watts I	0.0	0.0	-
Watts II	0.0	0.0	-

Abreviaturas:

GNP: Generación no programada

IF: Indisponibilidad por Falla

IL: Informe de Limitación de Unidades Generadoras

PMG: Pequeño Medio de Generación

PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM: Programa de Mantenimiento Mayor

PMMep: Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

SDCF: Solicitud de desconexión de curso forzoso

SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Campiche	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
Quintero GNL	GNP por Cmg.
Trapén	Menor generación real por control transferencia líneas de 220 kV Cautín-Valdivia y Ciruelos-Valdivia.

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

3. ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Alfalfal	50.0	U-1 indisponible por falla a tierra en el estator.
Chacayes	0.0	Indisponible por falla en canal de aducción.
La Confluencia	50.0	U-2 indisponible por falla en bobina del generador.

3.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antuco	100.0	Mínimo de 90 MW para mantener en servicio bombas de agua a entrega de riego.
Bocamina	100.0	Limitada a plena carga por registro de control de emisiones.
Bocamina 2	97.0	Alta diferencial en eliminador de niebla y calentador de gas del desulfurizador.
Canutillar	31.0	Limitada por cota del embalse.
Guacolda 1	100.0	Limitada por tiempo de estabilización.
Guacolda 2	100.0	Limitada por tiempo de estabilización.
Guacolda 4	100.0	Limitada por tiempo de estabilización.
Guacolda 5	100.0	Limitada por tiempo de estabilización.
Quintero Diésel	0.0	Limitada por exigencias ambientales.
Ralco	100.0	Limitada por control cota embalse (puede bajar máximo 25 cm/día).
San Isidro Diésel	0.0	Limitada en CA Diésel equipo de medición de material particulado PM10 no ha sido validado por la autoridad medio ambiental.
San Isidro II Diésel	0.0	Limitada en CA Diésel equipo de medición de material particulado PM10 no ha sido validado por la autoridad medio ambiental.
Santa María	95.0	Pérdida eficiencia de la turbina vapor.
Solar Luz del Norte	46.0	Limitada por indisponibilidad de los bloques 1 y 2 de generación.
Ventanas 1	81.0	Limitada por control de temperatura de descarga agua de mar.
Ventanas 2	91.0	Limitada por control de parámetros de la combustión CO2.

3.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 3	0.0	U-3 con PMM y mantiene limitación por tiempo de estabilización.
Pehuenche	50.0	U-1 con PMM.
Rucúe	50.0	U-2 con PMM.

3.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Campiche	42.0	por fuga de gases explosivos en zona inferior de la caldera.

4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	C. El Toro U-2 regula frecuencia.
00:00	Cs. Alto Renaico, PFV Loma Los Colorados, Pulelfu PMG, PFV Carrera Pinto, CMPC Cordillera, Santa Marta U-9 y 10, Itata, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), CMPC Tissue , Andes Generación, Carilafquén, Malalcahuello, PFV Pampa Solar Norte, PE La Esperanza y PE Los Buenos Aires continúan en pruebas.
00:00	Cs. Canutillar, Pehuenche, Ralco y Rapel continúan en condición de agotamiento.
00:10	Línea de 220 kV Polpaico - Nogales 1 interrupción forzada por protecciones.
00:10	S/E Polpaico línea de 220 kV Polpaico - Tap Off El Llano - Los Maquis interrupción forzada por protecciones.
00:13	Línea 154 kV Itahue - Charrúa tramo Itahue - Yerbas Buenas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cierre de puentes en estructura N°159.
00:17	Cerrada línea de 220 kV Polpaico - Nogales 1.
00:22	S/E Diego de Almagro línea de 220 kV Diego de Almagro - Francisco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
00:24	S/E Polpaico cerrada línea de 220 kV Polpaico - Tap Off El Llano - Los Maquis.
00:40	Línea de 220 kV Los Maquis - Cordillera cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
01:35	C. Bocamina II limitada a 340 MW. Causa informada: Alta diferencial en eliminador de niebla y calentador de gas del desulfurizador de la unidad.
02:54	Línea 154 kV Itahue - Charrúa tramo Itahue - Yerbas Buenas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
06:18	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
06:59	Cerrada línea de 220 kV Canutillar – Puerto Montt 2.
06:59	Chilectra SDAC habilitado.
07:14	S/E Punta de Cortés abierto interruptores de línea de 154 kV Tinguiririca – Rancagua – Alto Jahuel 1 y 2, por seguridad en sistema de 154 kV.
09:27	C. Lircay U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de tapas de la turbina por desgaste y aumento de vibraciones con riesgo de trip.
09:55	S/E Lagunillas abierto interruptores 52J4 y 52J6 de línea de 220 kV Bocamina 2 - Lagunillas - Charrúa para controlar la transferencia de línea de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 y 2.
11:01	S/E Diego de Almagro cancelada solicitud de intervención de curso forzoso por scada.
11:27	Inicio prorratea por control transferencia de línea de 220 kV San Andrés - Cardones.
11:32	C. Machicura U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 49 MW.
13:26	S/E Las Compañías interruptor 52H2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar relleno por bajo nivel de gas SF6.
13:27	C. Machicura U-2 sincronizada.
13:45	Línea de 66 kV Punta de Cortés - Lo Miranda 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
13:45	S/E Las Compañías interruptor 52H2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
13:49	S/E San Antonio en TR-4 de 110/23 kV, 25 MVA interruptor 52ET4 interrupción forzada por protecciones, se pierden 13,23 MW de consumos. Causa informada: Mal tiempo en la zona.
14:02	C. Cipreses U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mantenimiento sistema de excitación por contaminación y riesgo de trip de la unidad.
14:08	S/E Diego de Almagro equipo SVC Plus con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Efectuar lavado de aislación a paño SVC-1 con alto grado de contaminación.
14:20	C. Campiche sincronizada en pruebas.
14:23	S/E San Antonio cerrado interruptor 52ET4 de TR-4 de 110/23 kV, 25 MVA energizada barra de 23 kV y normalizado los consumos.
14:44	Línea de 220 kV Maitencillo - Cardones 2 abierta para regular tensión.
15:16	C. San Isidro 2 limitada a 200 MW. Causa informada: Control de emisiones NOx.
15:18	C. Volcán sale del servicio en forma intempestiva con 12,7 MW.
15:40	S/E Diego de Almagro equipo SVC Plus cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
15:49	Línea de 66 kV Pilauco - Los Tambores con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Tala de árboles con alto riesgo de caída con proyección hacia la línea.
15:49	Línea de 66 kV Los Tambores - La Unión con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Tala de árboles con alto riesgo de caída con proyección hacia la línea.
15:49	Línea de 66 kV Osorno - La Unión con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Tala de árboles con alto riesgo de caída con proyección hacia la línea.
15:52	S/E Diego de Almagro equipo SVC Plus con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Efectuar lavado de aislación a paño SVC-2 con alto grado de contaminación.
15:58	C. Volcán sincronizada.
16:04	S/E Pajonales con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Efectuar cierre del desconector 89HT1 y dar suministro eléctrico a ESO (Observatorio La Silla) por indisponibilidad grupo generador de emergencia.
16:10	S/E Linares con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar anomalía en URT.
16:25	S/E Pajonales cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
16:59	S/E Diego de Almagro equipo SVC Plus cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.

Hora	Observación
17:13	Línea 66 kV Concepción - Coronel 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Tala de árboles con alto riesgo de caída con proyección hacia la línea.
17:20	C. Los Hierros 2 sale del servicio en forma intempestiva con 2,5 MW.
17:29	C. Los Hierros U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW.
17:33	C. Campiche cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Queda disponible y a plena carga.
17:37	Línea 66 kV Concepción - Coronel 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
17:40	S/E Diego de Almagro equipo SVC Plus con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Efectuar lavado de aislación a paño del banco de CC.EE. con alto grado de contaminación.
17:44	Finaliza prorrateo por control de limitación de línea de 220 kV Cardones - San Andrés.
17:48	C. Degañ cancela limitación a 30 MW y fija nueva limitación a 35 MW. Causa informada: Disponibilidad de U-1.
18:00	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta por regulación de tensión.
18:14	C. Los Hierros 2 sincronizada.
18:25	S/E Punta de Cortés cerrado interruptores de línea de 154 kV Tinguiririca – Rancagua – Alto Jahuel 1 y 2.
18:32	C. San Isidro 2 cancelada limitación y sube a plena carga.
18:33	Línea de 66 kV Los Tambores - La Unión cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
18:33	Línea de 66 kV Osorno - La Unión cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
18:33	Línea de 66 kV Pilauco - Los Tambores cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
18:33	Línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
18:33	Línea de 66 kV Isla de Maipo - Papelera Talagante interrupción forzada por protecciones, se pierden 13,8 MW de consumos correspondiente a la Papelera.
18:33	C. CMPC Tissue sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW en pruebas.
18:42	Cerrada línea de 220 kV Cardones - Maitencillo 2.
18:46	Cerrada línea de 66 kV Isla de Maipo - Papelera y normalizado consumos.
18:47	C. Coya con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Embancamiento en la zona del canal de aducción
18:54	S/E Diego de Almagro equipo SVC Plus cancelada solicitud de intervención de curso forzoso
19:16	C. Abanico cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
19:18	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos correspondiente a SS/EE Cauquenes y La Vega.
19:47	S/E Antuco sistema scada con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y reparar anomalía en URT por falla en sistema scada.
19:49	C. Cipreses U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
20:36	C. Los Hierros U-1 sincronizada.
21:54	C. Ventanas 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de caja de condensador.
22:00	C. Pehuenche U-2 toma la regulación de frecuencia.
22:00	Línea de 220 kV El Llano - SAG con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Condición climática adversa.
22:26	Cerrada línea 66 kV Parral - Cauquenes.
22:26	Línea 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 19.3 MW de consumos correspondientes a S/E Mariscal, las SS/EE Santa Raquel, Santa Rosa Sur y La Pintana se transfieren en forma automática.
22:30	S/E Mariscal normalizado la totalidad de los consumos.
22:30	SS/EE Cauquenes y La Vega se normalizan el 100 % de los consumos.
23:40	C. Ventanas 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.

4.2. Otras Observaciones

Observación
C. Antuco bocatomía Laja promedio de extracción diaria para riego es 0 m3/seg.
C. Pehuenche bocatomía Maule promedio de extracción diaria para riego es 0 m3/s.
Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 50,25 y 49,81 Hz.

4.3. Nuevas Instalaciones

Hora	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.		

5. INDISPONIBILIDAD SCADA

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
COLBUN	SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza.	10/08/2010	14:30		
COYANCO	C. Guayacán datos scada P, Q y S de las unidades generadoras (señales no implementadas).	28/09/2015	12:13		
Tranquillota	S/E San Luis datos scada.	29/10/2015	00:00		
Panguipulli S.A.	S/E Interconexión paño JL2 datos scada.	06/01/2016	09:22		
Cia. Minera Franke	S/E Diego de Almagro paño H7 datos scada.	06/01/2016	09:22		
SGA	C. Cementos Bio Bio datos scada	21/01/2016	07:15		
TRANSNET	SS/EE San Javier y Constitución dato scada de T° con indicación errónea.	09/02/2016	11:26		
Potencia	C. Olivos datos scada.	23/02/2016	11:45		
Tecnored	C. Linares Norte datos scada	16/03/2016	12:00		
Javiera SpA	C. PFV Javiera datos scada asociados a los paños de 23 kV.	24/03/2016	14:30		
TRANSNET	S/E Constitución datos scada asociados al transformador N° 1, frecuencia y tensión en barra 66 kV.	04/04/2016	07:15		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos scada.	05/04/2016	21:00		
Transec	S/E Diego de Almagro datos scada.	10/04/2016	02:30		
Transec	S/E Paposos datos scada.	10/04/2016	02:30		
ARAUCO	C. Horcones datos scada.	10/04/2016	08:35		
STS	C. Quellón 2 datos scada.	11/04/2016	10:53		
Transec	S/E Antuco datos scada y telecontrol.	14/04/2016	19:47		

6. COMUNICACIONES

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
GDFSUez	Hot-Line despacho principal F/S.	14/04/2016	00:00		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

14 de abril de 2016

Solicitudes de intervención y desconexión ingresadas en el Sistema Mante

Nro.	Status	Resumen	Instal	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD09148/2016	Ejecutada	Subestación : CARDONES _____ 220 Línea : D.ALMAGRO _____ 220 - CARDONES _____ 220 CTO1 Tramo : D.ALMAGRO _____ 220 - CARDONES _____ 220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se solicita no reconectar línea 220 kv Cardones Diego de Almagro cto N°1, por trabajos de instalación de soportes, vestido, tendido, templado, engrampado y remates para nuevo cable OPGW	14/04/2016	8:00	14/04/2016	18:30	14/04/2016	8:20	14/04/2016	18:58
SD10752/2016	Ejecutada	Subestación : LA_CEBADA _____ 220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec no reconectar 52/J2, Switch 79/J2. Motivo: Lavado de Cadenas de aislación con líneas energizadas, estructuras 1978 a 602 de línea/ con bloqueo a la reconexión Línea 220 KV, La Cebada- Pan de azúcar.	14/04/2016	7:00	14/04/2016	18:00	14/04/2016	7:50	14/04/2016	19:31
SD10870/2016	Ejecutada	Subestación : GUACOLDA _____ 220 Línea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO3 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA ? MAITENCILLO, CIRCUITO 3-4. LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUÑAS A ESTR. 114. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J3; 52J4 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J9; 52J10	14/04/2016	8:00	14/04/2016	17:00	14/04/2016	8:33	14/04/2016	17:06
SD10876/2016	Ejecutada	Subestación : LA_CEBADA _____ 220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de transelec no reconectar 52/J1. Switch 79/J1. Motivo: Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas, estructuras 1978 a 602. con bloqueo a la reconexión Línea 220 KV, Las Palmas - La Cebada.	14/04/2016	7:00	14/04/2016	18:00	14/04/2016	7:50	14/04/2016	19:31
SD10931/2016	Ejecutada	Subestación : GUACOLDA _____ 220 Línea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO4 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA ? MAITENCILLO, CIRCUITO 3-4. LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUÑAS A ESTR. 114. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J3; 52J4 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J9; 52J10	14/04/2016	8:00	14/04/2016	17:00	14/04/2016	8:33	14/04/2016	17:00
SD11652/2016	Ejecutada	Subestación : CARDONES _____ 220 Línea : D.ALMAGRO _____ 220 - CARDONES _____ 220 CTO1 Tramo : D.ALMAGRO _____ 220 - CARDONES _____ 220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Deshabilitar reconexión automática y no reconectar línea 220 kv Diego de Almagro - Cardones cto 1 por trabajos de lavado de aislación con agua a presión en T001 hasta T180 y T410 hasta T419.	14/04/2016	8:00	14/04/2016	16:00	14/04/2016	8:02	14/04/2016	17:54
SD12450/2016	Ejecutada	Subestación : CERRILLOS _____ 110 Línea : TAP_COPAYAPU _____ 110 - CERRILLOS _____ 110 Tramo : CERRILLOS _____ 110 - LOS_LOROS _____ 110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realiza trabajos de lavado de aislación con la instalación en servicio. Se solicita bloqueo reconexión automática de interruptor 52H2 de SE Cerrillos. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante el periodo en que los trabajos se estén ejecutando.	14/04/2016	8:00	14/04/2016	18:00	14/04/2016	9:45	14/04/2016	17:52
SD12891/2016	Ejecutada	Subestación : LAMPA _____ 220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se solicita la restricción de reconexión del interruptor 220 kv de la Subestación en caso de operación automática, por requerimiento de empresa TRANSELEC.	14/04/2016	8:00	14/04/2016	18:00	14/04/2016	7:40	14/04/2016	17:55
SD12977/2016	Ejecutada	Subestación : VALDIVIA _____ 220 Línea : VALDIVIA _____ 220 - RAHUE _____ 220(n Tramo : VALDIVIA _____ 220 - RAHUE _____ 220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 KV VALDIVIA - RAHUE Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en Franja de Servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 KV VALDIVIA-PUERTO MONTT CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 KV VALDIVIA - RAHUE Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en Franja de Servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 KV VALDIVIA-PUERTO MONTT CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	14/04/2016	8:00	14/04/2016	18:00	14/04/2016	8:11	14/04/2016	17:38
SD12982/2016	Ejecutada	Subestación : VALDIVIA _____ 220 Línea : CAUTIN (NVA TCO) _____ 220 - VALDIVIA _____ 220(n Tramo : CAUTIN (NVA TCO) _____ 220 - VALDIVIA _____ 220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 KV CAUTIN - VALDIVIA Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV CAUTIN-VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 KV CAUTIN - VALDIVIA Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV CAUTIN-VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	14/04/2016	8:00	14/04/2016	18:00	14/04/2016	9:12	14/04/2016	17:08
SD12985/2016	Ejecutada	Subestación :SISTEMA MMOO TRANSELEC SUR Otro Elemento :SISTEMA MICROONDAS(n Elemento: Enlace: Pilmalquen - Maiten Intervención /Programada Comentario:Equipo:SISTEMA MMOO TRANSELEC SUR Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E RAHUE: Mpb, Inspección Planeada Torre de Telecomunicaciones, Guías de Onda, Parábolas, medios de sujeción, Estado de Antenas, estado guías de onda, conexiones a tierra, línea vista parábolas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY. Instalaciones con riesgo SISTEMA MMOO TRANSELEC SUR (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-14 Hora de Inicio:11:00 Fecha Termino:2016-04-14 Hora de Termino:14:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:SISTEMA MMOO TRANSELEC SUR Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E RAHUE: Mpb, Inspección Planeada Torre de Telecomunicaciones, Guías de Onda, Parábolas, medios de sujeción, Estado de Antenas, estado guías de onda, conexiones a tierra, línea vista parábolas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY. Instalaciones con riesgo SISTEMA MMOO TRANSELEC SUR (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	14/04/2016	11:00	14/04/2016	14:00	14/04/2016	11:09	14/04/2016	14:21
SD12989/2016	Ejecutada	Subestación : VALDIVIA _____ 220 Línea : PUERTO MONTT _____ 220 - VALDIVIA _____ 220 CTO2(n Tramo : P.MONTT _____ 220 - VALDIVIA _____ 220 CTO2 Tramo : P.MONTT _____ 220 - PICHIRRAHUE _____ 220 Tramo : PICHIRRAHUE _____ 220 - VALDIVIA _____ 220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 KV VALDIVIA - PUERTO MONTT C 2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en Franja de Servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 KV VALDIVIA-PUERTO MONTT CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSCRUCATAYO Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 KV VALDIVIA - PUERTO MONTT C 2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en Franja de Servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 KV VALDIVIA-PUERTO MONTT CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSCRUCATAYO	14/04/2016	8:00	14/04/2016	18:00	14/04/2016	8:11	14/04/2016	17:38
SD12991/2016	Ejecutada	Subestación :LAGOS _____ 066 Línea :LAGOS _____ 066 - PULLINQUE _____ 066 CTO1(n Tramo : L.LAGOS _____ 066 - PANGUIPULLI _____ 066 Tramo : PANGUIPULLI _____ 066 - PULLINQUE _____ 066 Tramo: Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E LOS LAGOS: PAÑO B1 - PULLINQUE 1 Tipo Trabajo: Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Los Lagos: En Protección de Distancia MICOM-444, Sistema 1 y 2 alternadamente, corrección de desfase horario entre ambos Sistema Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas EN S/E Los Lagos se bloqueara salidas de trip de las protecciones sistema 1 y 2 de forma alternada. Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 KV PULLINQUE-LOS LAGOS CIRCUITO 1 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-14 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2016-04-14 Hora de Termino:16:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:S/E LOS LAGOS: PAÑO B1 - PULLINQUE 1 Tipo Trabajo: Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Los Lagos: En Protección de Distancia MICOM-444, Sistema 1 y 2 alternadamente, corrección de desfase horario entre ambos Sistema Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas EN S/E Los Lagos se bloqueara salidas de trip de las protecciones sistema 1 y 2 de forma alternada. Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 KV PULLINQUE-LOS LAGOS CIRCUITO 1 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	14/04/2016	10:00	14/04/2016	16:00	14/04/2016	11:07	14/04/2016	12:27

Solicitudes de intervención y desconexión ingresadas en el Sistema NeoMante

Numero	Tipo	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Instalación	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2688	Central Generadora	PACIFIC HYDRO	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	COYA 5	Obras Civiles	Por embalse en la zona de captación del canal de aducción de Coya, debido a precipitaciones intensas al interior del valle del río Chacapaal, ha sido necesario cerrar las compuertas para evitar daños en la zona de admisión.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 18:07:00	15/04/2016 18:17:00	14/04/2016 18:47:00	03/05/2016 17:45:00
2584	Central Generadora	ENDESA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	CIPRESES 2	Otro Tipo de Trabajo	MCR Sistema de extinción por inaceptable contaminación y riesgo de TRIP de la Unidad.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 14:00:00	14/04/2016 17:00:00	14/04/2016 14:02:00	14/04/2016 19:49:00
2184	Central Generadora	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN ISIDRO II TV	Otro Tipo de Trabajo	Ejecutar Mantenimiento Operacional Válvulas de Admisión de Vapor a la Turbina. No afecta la generación.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 09:22:00	14/04/2016 11:09:00
2178	Central Generadora	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA II	Otro Tipo de Trabajo	Prueba semanal de válvulas de control de turbina CV1, CV2, CV3 y CV4.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 12:00:00	14/04/2016 11:41:00	14/04/2016 12:40:00
2176	Central Generadora	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA II	Otro Tipo de Trabajo	Pruebas diarias a válvulas principales de vapor turbina MSV1, MSV2 y válvulas de línea vapor intermedio IV1-RSV1, IV2-RSV2. Para una condición de carga base, se espera una variación de potencia del orden de los 6 a 10 MW.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 12:00:00	14/04/2016 11:41:00	14/04/2016 12:40:00
2175	Central Generadora	EOLICA CANELA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CANELA 2 11	Otro Tipo de Trabajo	Aerogenerador D06. Mantenimiento a generador, elevador, transformador, sistema de ascenso y descenso y engranes.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:30:00	14/04/2016 17:00:00	14/04/2016 09:12:00	14/04/2016 16:30:00
2066	Central Generadora	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará revisión de transmisor de flujo del atemperador de vapor de media presión. Válvula neumática de control presenta oscilación en su posición.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 09:00:00	14/04/2016 17:00:00	14/04/2016 12:50:00	14/04/2016 21:58:00
1974	Central Generadora	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	CALLE CALLE 5	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará lavado de Gas Gas Heater del desulfurizador.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 08:56:00	14/04/2016 21:43:00
1301	Central Generadora	SAGESA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CALLE CALLE 5	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de unidad N° 5 (5639) por cambio de aceite motor y filtros e inspección básica de la unidad.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 09:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 09:53:00	14/04/2016 14:17:00
1041	Central Generadora	ELECTRICA PANGUIPULLI	Desconexión	Origen Interno	Programada	PILMAIQUEN 4	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento preventivo y predictivo anual.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 21:00:00	14/04/2016 08:11:00	14/04/2016 18:00:00
2675	Línea	CODELCO CHILE - DIVISION ANDINA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TAP EL LLANO - TERMINAL DE MUFA PONIENTE - TERMINAL MUFA ORIENTE 220KV C1, TERMINAL MUFA ORIENTE - MARCO DE LINEAS 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión LAT 220 KV El Llano-SAG por probabilidad de descargas atmosféricas en alta Cordillera.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 22:00:00	18/04/2016 18:00:00	14/04/2016 21:41:00	19/04/2016 11:00:00
2624	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1, INCAHUASI - PALONALES 110KV C8AS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1, MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1, PALONALES - DOS AMIGOS 110KV CTAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 110 kv Maitencillo-Las Compañías --- Tipo Trabajo:Solicitud por Terreno --- Descripción del Trabajo --- S/E Pajonales: Intervención de curso forzoso, solicitado por ENEL y --- Observatorio La Silla con el objetivo de efectuar el cierre del --- desconector 89HT1 y normalización del suministro eléctrico a ESO --- (Observatorio La Silla) por indisponibilidad grupo generador de --- emergencia, equipamiento crítico del cliente cuenta con respaldo UPS --- para 90 minutos. Justificación: Condición que pone en riesgo la --- continuidad del suministro SODI N° 138 (ENEL) - SODI N° 1433 (La --- Silla)- SODI N° 1434 (Transnet) --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea 110 kv, Las Compañías ---. Maitencillo --- Instalaciones con riesgo --- Línea 110 kv Maitencillo-Las Compañías --- Observaciones --- Línea 110 kv Maitencillo Las Compañías ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 15:30:00	14/04/2016 16:00:00	14/04/2016 16:04:00	14/04/2016 16:25:00
2609	Línea	STS	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	OSORNO - LA UNION 66KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Deshabilitar la reconexión automática de la línea Osorno La unión, por trabajos de talas con alto riesgo de caída con protección hacia la línea.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 15:30:00	14/04/2016 19:00:00	14/04/2016 15:49:00	14/04/2016 18:16:00
2605	Línea	STS	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	LOS TAMBORES - LA UNION 66KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Deshabilitar la reconexión automática del 52B1 de S/E La Unión de la línea Pilauco La unión extremo la Unión por trabajos de talas con alto riesgo de caída con protección hacia la línea.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 15:30:00	14/04/2016 19:00:00	14/04/2016 15:49:00	14/04/2016 18:06:00
2602	Línea	STS	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	PILAUCCO - LOS TAMBORES 66KV C PILAUCCO - LOS TAMBORES 66KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Deshabilitar la reconexión automática del 52B4 de S/E Pilauco de la línea Pilauco La unión, por trabajos de talas con alto riesgo de caída con protección hacia la línea.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 15:30:00	14/04/2016 19:00:00	14/04/2016 15:49:00	14/04/2016 18:16:00
2518	Línea	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	ITAHUE - MAULE 154KV C MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Cierre de puentes eléctricos en estructura de anclaje N°159 para normalizar la configuración de la Línea. Nota 1: Desconexión coordinada con Transnet y Luzinares Nota 2: Durante las Maniobras de Normalización se desconectará el Sector Itahue-Parral, para lo cual se traspasarán los consumos de 66 kv entre SS/EE Parral y Linares, para lo cual se debe mantener el paralelo en 154 kv de las SS/EE Linares y Parral.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 00:01:00	14/04/2016 03:00:00	14/04/2016 00:13:00	14/04/2016 02:54:00
2181	Línea	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - SAN JOAQUIN 110KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Habilitación lógica SOTF en protección asociada a 52H2 de S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 09:00:00	14/04/2016 19:45:00
2131	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1, INCAHUASI - PALONALES 110KV C8AS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1, MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1, PALONALES - DOS AMIGOS 110KV CTAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 110 kv Maitencillo-Las Compañías --- Tipo Trabajo:Solicitud por Terreno --- Descripción del Trabajo --- S/E Pajonales: Solicitud, por Observatorio La Silla por apertura de --- desconector 89HT1, por trabajos en sus instalaciones SODI N° 1400 (--- ESO) Sodi N° 1401 (TRANSNET) --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea 110 kv, Las Compañías ---. Maitencillo --- Instalaciones con riesgo --- L. 110 kv, Las Compañías - Maitencillo --- Observaciones --- No Hay ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 10:00:00	14/04/2016 10:30:00	14/04/2016 10:01:00	14/04/2016 10:50:00
2130	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CACHUYUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220KV Cachuyuyal - Diego de Almagro --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 50B a 530. --- Sodi N° 1590. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la --- línea 220 kv Cachuyuyal - Diego de Almagro. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220KV Cachuyuyal - Diego de Almagro. --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 07:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 08:12:00	14/04/2016 19:41:00
1834	Línea	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV C1.	Roco y pode franja servidumbre	Roco y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 19:00:00	14/04/2016 08:22:00	14/04/2016 15:20:00
1791	Línea	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 110 Maitencillo-Cardones, sector 1 --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de conductor de cobre por conductor de aluminio, reemplazo de --- aislación, postes y ferretería, retiro y traslado de materiales. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp. Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Estructura 00 y 131, se instalarán bloqueos en tramos tendidos. --- Instalaciones con Riesgo --- LINEA 110 KV MAITENCILLO - CARDONES, S. MAI - P. TORO --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 07:00:00	15/05/2016 20:00:00	14/04/2016 08:39:00	22/04/2016 08:31:00
1790	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220KV Francisco - Diego de Almagro --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 50B a 530. --- Sodi N° 1386. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea 220 kv, Francisco --- Diego de Almagro --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220KV Francisco - Diego de Almagro --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 07:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 08:12:00	14/04/2016 19:41:00
1530	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E VALDIVIA: PANO J5 - CIRUELOS --- Tipo Trabajo:Investigar y Reparar Anormalidad --- Descripción del Trabajo --- S/E VALDIVIA: habilitación de trip Función 50BF-52J5 en Protección --- Sistema 2 Schneider MICOM P443 --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Valdivia Paño J5: Se bloquearan vias de trip en protección sistema --- 2 --- Instalaciones con riesgo --- LINEA 220 kv CIRUELOS - VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) --- Observaciones --- NO HAY ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 14:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 15:31:00	14/04/2016 15:55:00
1528	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - RAHUE 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E VALDIVIA: PANO J6 - RAHUE --- Tipo Trabajo:Investigar y Reparar Anormalidad --- Descripción del Trabajo --- S/E VALDIVIA: habilitación de trip Función 50BF-52J6 en Protección --- Sistema 2 Schneider MICOM P443 --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Valdivia Paño J6: Se bloquearan vias de trip en protección sistema --- 2 (Micom P443) --- Instalaciones con riesgo --- LINEA 220 kv VALDIVIA - RAHUE (DURANTE LA FAENA) --- Observaciones --- NO HAY ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 14:00:00	14/04/2016 16:00:00	14/04/2016 14:20:00	14/04/2016 15:28:00
1462	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS PALMAS - TAP MONTE REDONDO 220KV C1, TAP MONTE REDONDO - LA CEBADA 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas, estructuras 197B a --- 602. (SODI 979 y 1000). --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO RECONECTAR INTERRUPTORES ASOCIADOS A LINEA 220 KV LAS PALMAS - LA --- CEBADA Y TAP-OFF MONTE REDONDO --- Instalaciones con riesgo --- L. 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA Y TAP OFF MONTE REDONDO. --- Observaciones --- NO HAY. ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 07:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 07:35:00	14/04/2016 19:41:00

1458	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - PAN DE AZÚCAR 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV DON GOYO - PAN DE AZÚCAR --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas, estructuras 197B a --- 602. Sodi N° 1076 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea Don Goyo - Pan de --- Azúcar. --- Instalaciones con riesgo --- L. 220 KV DON GOYO - PAN DE AZÚCAR. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 07:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 07:35:00	14/04/2016 19:41:00
1455	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas, estructuras 197B a --- 602. Sodi 1139 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea 220 kV La Cebada-Pan --- de Azúcar. --- Instalaciones con riesgo --- LÍNEA 220 KV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 07:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 07:35:00	14/04/2016 19:41:00
1454	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS PALMAS - TAP TALINAY 220KV C2&P TALINAY - DON GOYO 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas, estructuras 197B a --- 602. (SODI 1034 y 1055). --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO RECONECTAR INTERRUPTORES ASOCIADOS A LÍNEA 220 KV LAS PALMAS --- DON GOYO. Y TAP-OFF TALINAY --- Instalaciones con riesgo --- L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Y TAP OFF TALINAY. --- Observaciones --- NO HAY. ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 07:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 07:35:00	14/04/2016 19:41:00
1442	Línea	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - VICUNA 110KV C1.	Ruce y poda franja servidumbre	Poda y ruce de árboles cercanos a la línea de transmisión, considera bloqueo reconexión interruptor 52HT7 de S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 13:18:00	14/04/2016 17:45:00
1381	Línea	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - SAN JOAQUIN 110KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Trabajos relacionados con solicitud N°1378, considera bloqueo reconexión interruptor 52H6 de S/E Pan de Azúcar. (Disposicion en estructuras comunes con LT de kv).	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 15:13:00	14/04/2016 17:42:00
1378	Línea	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - SAN JOAQUIN 66KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Trabajos relacionados con instalación de preformadas. Considera bloqueo reconexión interruptor 52B5 de S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 15:13:00	14/04/2016 17:42:00
1375	Línea	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	OVALLE - PUNTAQUI 66KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Trabajos relacionados con instalación de preformada en LT. Considera bloqueo reconexión interruptor 52B5 de S/E Ovale.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 08:39:00	14/04/2016 10:41:00
1359	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - MAULE 154KV CLINARES - PARRAL 154KV C1/MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1/YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:LÍNEA 154 KV ITA - CHA. S. ITAHUE - PARR --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles cercanos a la Línea --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue --- Charrá, sector Itahue-Parral --- Instalaciones con riesgo --- LÍNEA 154 KV ITA - CHA. S. ITAHUE - PARRAL (Durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 10:15:00	14/04/2016 18:01:00
1348	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 KV C PINTO - D.D.A. --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones --- Descripción del Trabajo --- S/E Diego de Almagro; Mantenimiento Anual programado a filtro de --- acoplamiento. Puesta a tierra provisional en caja de acoplamiento. --- Requiere SIP. --- Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E C. Pinto; Teleprotección TPOP-1 desconectado. --- S/E C. Diego de Almagro; Teleprotección TPOI 1 desconectado. --- (Precaución a la reconexión). --- --- Instalaciones con riesgo --- LÍNEA 220 KV CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO --- Observaciones --- No Hay. ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 09:00:00	14/04/2016 19:00:00	14/04/2016 11:25:00	14/04/2016 16:28:00
1345	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 2 X 220 KV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación con líneas energizadas, lavado estructuras 001 a --- 197A --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea 220 kV Los Vilos --- Las Palmas 1. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 07:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 08:04:00	14/04/2016 15:55:00
1344	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 2 X 220 KV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación con líneas energizadas, lavado estructuras 001 a --- 197A --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea 220 kV Los Vilos --- Las Palmas 2. --- Instalaciones con riesgo --- L. 2 X 220 K LOS VILOS - LAS PALMAS, C2. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 07:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 08:04:00	14/04/2016 15:55:00
1214	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV CTAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV Rapel - Lo Aguirre Circ. 2. --- Tipo Trabajo:Corte y poda árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles en vanos. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rapel - Lo --- Aguirre circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con Chilquinta. ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 07:35:00	14/04/2016 17:57:00
1213	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV CTAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV Rapel - Lo Aguirre Circ. 1. --- Tipo Trabajo:Corte y poda árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles en vanos. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rapel - Lo --- Aguirre circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con Chilquinta. ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 07:35:00	14/04/2016 17:57:00
1150	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2,VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV CTAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2,TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2,TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2,TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEV 154KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 154 KV Tng.-Ranc.-A.Jah Circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 KV TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Transnet.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 07:35:00	14/04/2016 17:04:00
1148	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1,VILLASECA - TAP PAINE 154KV CTAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV CTAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1,TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1,TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1,TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 154 KV Tng.-Ranc.-A.Jah Circ. 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 KV TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Transnet.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 07:35:00	14/04/2016 17:04:00
1120	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos Circ. 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuitos 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Observaciones No hay.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 07:35:00	14/04/2016 17:19:00

1118	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - LAMPA 220KV CEAMPA - POLPAICO 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 07:35:00	14/04/2016 17:55:00
1116	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos Circ. 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuitos 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Observaciones No hay.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 07:35:00	14/04/2016 17:19:00
1115	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - LAMPA 220KV CLAMPA - POLPAICO 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 07:35:00	14/04/2016 17:55:00
1077	Línea	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOS OUILLOS - ACONCAGUA 66KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Revisión de alambrados y MPB 1A-3A al paño 83 en Central Los Ouillos	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 15:54:00	14/04/2016 17:35:00
1066	Línea	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOS OUILLOS - ACONCAGUA 66KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Revisión de alambrados y MPB 1A-3A al paño 83 en Central Aconcagua	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 15:54:00	14/04/2016 17:37:00
1057	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ANCOA 500KV L2 C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:LINEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo LINEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 (Durante la faena) Observaciones Coordinado con Chilectra.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 09:00:00	14/04/2016 17:00:00	14/04/2016 09:13:00	14/04/2016 16:52:00
2685	Subestación	COLBUN	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E EL LLANO J1.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Codelco Andina se requiere abrir Interruptor 52J1 (El Llano) 52J2(SAG) por condiciones climáticas adversas. SODI 115	No tiene consumo afectado	14/04/2016 22:00:00	18/04/2016 18:00:00	14/04/2016 22:45:00	19/04/2016 11:00:00
2663	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO JT6 13.9kV 140 MVAR.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:SVC PLUS - DIEGO DE ALMAGRO --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E DIEGO DE ALMAGRO: Intervención de curso forzoso, con el objetivo de --- efectuar lavado de aislación a paño Banco CCEE (desconectado) --- con alto grado de contaminación.Justificación: Riego al servicio. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E D. Almagro: No reconectar 52JT6; 52C SVC1; 52C SVC2. --- Instalaciones con riesgo --- SVC PLUS - DIEGO DE ALMAGRO --- Observaciones --- No Hay ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 17:40:00	14/04/2016 18:54:00
2629	Subestación	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E LAS COMPAÑIAS H2.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelco según sodi curso forzoso N° 1434, por trabajos en sus instalaciones requiere precaución de interruptor 52H2 de S/E Las Compañías.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 16:19:00	14/04/2016 17:00:00	14/04/2016 16:25:00	14/04/2016 16:31:00
2625	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso		Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E LINARES. COMUNICACIONES URT --- Tipo Trabajo:Investigación o Reparar Anormalidad --- Descripción del Trabajo --- S/E LINARES: INVESTIGAR ANORMALIDAD DE TELECOMUNICACIONES DE URT Y --- SISTEMA SCADA ENTRE S/E LINARES Y S/E ANCOA. MEDICION DEL CANAL PARA --- INVESTIGAR TRAMO AFECTADO. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E LINARES Y ANCOA: DELIMITACION ZONA DE TRABAJO --- Instalaciones con riesgo --- SISTEMA SCADA S/E LINARES (Durante la Faena) --- Observaciones --- S/E LINARES: MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE TELECOMUNICACIONES. --- ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 14:00:00	14/04/2016 20:00:00	14/04/2016 16:10:00	15/04/2016 19:32:00
2615	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO JT6 13.9kV 140 MVAR.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:SVC PLUS - DIEGO DE ALMAGRO --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E DIEGO DE ALMAGRO: Intervención de curso forzoso, con el objetivo de --- efectuar lavado de aislación a paño SVC -2 (módulo 2 desconectado) --- con alto grado de contaminación.Justificación: Riego al servicio. --- Durante el período de lavado de aislación el equipo queda limitado --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E D. Almagro: No reconectar 52JT6; 52C SVC1. --- Instalaciones con riesgo - SVC PLUS - DIEGO DE ALMAGRO --- Observaciones --- No Hay ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 15:52:00	14/04/2016 16:59:00
2587	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO JT6 13.9kV 140 MVAR.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:SVC PLUS - DIEGO DE ALMAGRO --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E DIEGO DE ALMAGRO: Intervención de curso forzoso, con el objetivo de --- efectuar lavado de aislación a paño SVC -1 (módulo 1 desconectado) --- con alto grado de contaminación.Justificación: Riego al servicio. --- Durante el período de lavado de aislación el equipo queda limitado --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E D. Almagro: No reconectar 52JT6; 52C SVC2 --- Instalaciones con riesgo --- SVC PLUS - DIEGO DE ALMAGRO --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 14:08:00	14/04/2016 15:40:00
2579	Subestación	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LAS COMPAÑIAS H2.	Relleno de SF6	Apertura de interruptor 52H2, para realizar relleno por bajo nivel de gas SF6	No tiene consumo afectado	14/04/2016 13:19:00	14/04/2016 17:00:00	14/04/2016 13:26:00	14/04/2016 13:45:00
2578	Subestación	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LAS COMPAÑIAS HT.	Relleno de SF6	Revisión y eventual relleno de gas SF6 en Interruptor 52BT de S/E Las Compañías	No tiene consumo afectado	14/04/2016 13:15:00	14/04/2016 15:00:00	14/04/2016 13:17:00	14/04/2016 13:42:00
2350	Subestación	CHILECTRA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E BICENTENARIO HT2.	Otro Tipo de Trabajo	Se desconecta el Paño del transformador 110/12 kV N°2, con la finalidad de instalar resistencia de neutro.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 14:00:00	14/04/2016 00:10:00	14/04/2016 11:34:00
2323	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada		Otro Tipo de Trabajo	Equipo:SIST SCADA - HUA --- Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA --- Descripción del Trabajo --- S/E Huasco: MPB Unidad Remota. Reapertura, limpieza, revisión de niveles --- de tensión, revisión de módulos y tarjetas Log, alarmas, log de errores; --- log comunicación IED/CDC y respaldo de configuración. Sodi N° 1350. --- Restricciones:Sin restricciones --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Switch de telecontrol de la S/E en posición local a disposición del --- jefe de faena --- Instalaciones con riesgo --- SISTEMA SCADA - HUASCO --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 09:00:00	14/04/2016 16:00:00	14/04/2016 09:36:00	14/04/2016 17:35:00
2217	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada		Otro Tipo de Trabajo	Equipo:SIST SCADA - MAI --- Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA --- Descripción del Trabajo --- S/E Maitencillo: Revisión del mapa de estados entre los CP y el --- SCL#RRevisión del mapa de estados entre SCL y SCADA CNOT, correcciones y --- ajustes al mapa de estado. --- Restricciones:Sin restricciones --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Maitencillo: Switch de SCL GIS y telecontrol de la S/E en posición --- local a disposición del jefe de faena --- Instalaciones con riesgo --- SISTEMA SCADA - MAITENCILLO --- Observaciones --- No Hay ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	15/04/2016 18:00:00	14/04/2016 11:32:00	15/04/2016 16:10:00

2193	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 23KV.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Diego de Almagro Barra 23 kV --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Diego de Almagro: Lavado de aislamiento equipos primarios paño ET5, --- Paño E1; Paño E2; Paño E3, TSA1, TSA2 y Barra 23 KV. Sodi N° 1404. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la barra 23 KV. --- Instalaciones con riesgo --- BARRA 23 KV - DIEGO DE ALMAGRO --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 17:44:00	14/04/2016 18:30:00
2144	Subestación	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑIAS H2.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, debido a trabajos en sus instalaciones relacionadas con SODI N°1401, requiere precaución interruptor 52H2 de S/E Las Compañías.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 10:00:00	14/04/2016 10:30:00	14/04/2016 10:06:00	14/04/2016 10:57:00
1874	Subestación	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LINARES AT1.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°167/2016 se requiere orden de precaución no reconectar interruptor 52AT1 general de 154kV por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 10:18:00	14/04/2016 10:41:00
1869	Subestación	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAULE AT.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°167/2016 se requiere orden de precaución no reconectar interruptor 52AT general de 154kV por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 10:18:00	14/04/2016 18:01:00
1629	Subestación	AJTE	Intervención	Origen Interno	Programada		Otro Tipo de Trabajo	Pérdidas de comunicación intermitentes de voz y SCADA por integración de los router ABB, desconexión de redes y modificación migración de rutas estáticas a protocolo RIP versión 2m ,realización de modificaciones de ruteo en conjunto con movistar (lado WAN) modificaciones de segmento IP (lado LAN), existirán pérdidas intermitentes de función de protecciones eléctricas por reinicio de IED.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 19:00:00	14/04/2016 09:51:00	14/04/2016 19:03:00
1628	Subestación	AJTE	Intervención	Origen Interno	Programada		Otro Tipo de Trabajo	Pérdidas de comunicación intermitentes de voz y SCADA por integración de los router ABB, desconexión de redes y modificación migración de rutas estáticas a protocolo RIP versión 2m ,realización de modificaciones de ruteo en conjunto con movistar (lado WAN) modificaciones de segmento IP (lado LAN), existirán pérdidas intermitentes de función de protecciones eléctricas por reinicio de IED.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 19:00:00	14/04/2016 08:35:00	14/04/2016 18:57:00
1548	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR HT7.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:PAÑO HT7 - EL INDIO - PAZ --- Tipo Trabajo:Solicitado por Tercero - Descripción del Trabajo --- Solicitado por Transnet por trabajos de poda de árboles en sus --- instalaciones. Sodi N° 29. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Pan de Azúcar: No reconectar 52HT7 --- Instalaciones con riesgo --- Pan de Azúcar: Paño 52HT5 - El Indio. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 13:21:00	14/04/2016 20:05:00
1403	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada		Otro Tipo de Trabajo	Equipo:R/E CHIMENEA- SISTEMA MMOO --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones --- Descripción del Trabajo --- R/E PASIVA CHIMENEA: INSPECCIÓN PLANEADA A EQUIPOS DEL SISTEMA DE MMOO --- Restricciones:Sin restricciones --- Nivel Riesgo:No significativo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- R/E CHIMENEA COLBUN: DELIMITAR Y SEÑALIZAR ZONA DE TRABAJO --- Instalaciones con riesgo --- N/A --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Telecomunicaciones ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 09:00:00	14/04/2016 19:00:00	14/04/2016 12:48:00	14/04/2016 15:21:00
1293	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MD S/E PARRAL 154KV A2 P.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E PARRAL: JEM10 PAÑO A2 --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- S/E PARRAL: REEMPLAZO MEDIDOR JEM 10 PAÑO A2 E INSTALACIÓN DE BANDEJA DE --- PRUEBA SCHNEIDER. ADemás SE REALIZARÁ ANALISIS FACTORIAL DEL NUEVO MEDIDOR --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- CORTOCIRCUITAR CORRIENTES DE ENTRADA A MEDIDOR JEM10 PAÑO A2 DURANTE EL RETIRO Y MONTAJE --- Instalaciones con riesgo --- BARRA 154 KV - PARRAL --- Observaciones --- S/E PARRAL: REEMPLAZO MEDIDOR JEM 10 PAÑO A2 E INSTALACIÓN DE BANDEJA DE PRUEBA SCHNEIDER ---	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 09:05:00	14/04/2016 16:13:00
1222	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	BC S/E ALTO JAHUEL ICE1 220KV 65 MVAR.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E A. Jahuel. Banco CCEE 1 220 kv --- Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad --- Descripción del Trabajo --- S/E Alto Jahuel: Reemplazo de módulo de medición en protección F60 --- sistema 1 y prototipización de nuevo módulo. --- Restricciones:Protección inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Alto Jahuel: El Jefe de Faena bloqueará la protección 51-51N --- sistema 1 mientras dure la intervención. --- Instalaciones con riesgo --- S/E Alto Jahuel: Banco CCEE 1 de 220 kv. --- Observaciones --- No hay	No tiene consumo afectado	14/04/2016 09:00:00	14/04/2016 17:00:00	14/04/2016 08:27:00	14/04/2016 14:54:00
1137	Subestación	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada		Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°110/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Paine 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 07:56:00	14/04/2016 17:04:00
1135	Subestación	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada		Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°110/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Punta de Cortes 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 07:56:00	14/04/2016 17:04:00
1132	Subestación	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada		Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°110/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 154KV 52A1 y 52A2 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	14/04/2016 18:00:00	14/04/2016 07:56:00	14/04/2016 17:01:00
1091	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MD S/E HUALPEN 220KV J2 P.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Hualpén: Paño J2-Medidor JEMSTAR Tipo Trabajo:Montaje de equipos o reles en tableros Descripción del Trabajo S/E Hualpén: Reemplazo de medidor del paño J2. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220KV Charúa-Hualpén (Durante la faena) Observaciones No hay	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:30:00	14/04/2016 19:00:00	14/04/2016 09:09:00	14/04/2016 17:00:00
1090	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA TR8 525/230/66KV 250MVA 3U.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Charúa: Paño 52KT8, ATR 8 500KV Tipo Trabajo:Montaje de equipo primario. Descripción del Trabajo S/E Charúa: Transferencia del paño 52KT8 por trabajos cercanos, asociados a obra de seccionamiento paño 500KV. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo S/E Charúa: BARRA 500 KV, SECCION 1 (Durante la faena). Observaciones *Las maniobras de transferencia y destransferencia del paño 52KT8 se realizarán los días 14 y 22 de Abril respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa coordinación con el CDEC. *Trabajos relacionados con obra STA-3542 decreto 201, por obra de Seccionamiento Barras de 500KV.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	22/04/2016 19:00:00	15/04/2016 08:21:00	22/04/2016 12:10:00
1045	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	BA S/E CHARRUA 500KV SECCION 1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:BARRA 500 KV, SECCION 1 - CHARRUA Tipo Trabajo:Montaje de equipo primario. Descripción del Trabajo S/E Charúa: Montaje de equipos de Alta tensión por obra de seccionamiento paño 500KV Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Instalación de Puestas a tierra de protección en Barra A, en eje 1. *3 al norte del eje 1. Instalaciones con riesgo S/E Charúa: BARRA 500 KV, SECCION 1 (Durante la faena) Observaciones Trabajos relacionados con obra STA-3542 decreto 201, por obra de Seccionamiento Barras de 500KV.	No tiene consumo afectado	14/04/2016 08:00:00	22/05/2016 19:00:00	15/04/2016 08:20:00	22/04/2016 12:10:00

ANEXO N° 5

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

Resumen

Número:

1100

Solicitante:

Operadores-COT

Empresa:

TRANSNET

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MARISCAL

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - MARISCAL 110/12kV 50MVA T1

Nombre : MARISCAL 110/12kV 50MVA T1

Fecha Perturbacion : 14/04/2016 22:26

Fecha Normaliza : 14/04/2016 22:30

Protección : ninguna

Interruptor : ninguno

Consumo : 19.3

Comentario : Se transfiere el T1 de S/E Mariscal a LT 110KV Alto Jahuel-Buin-La Florida N°1, atreves del 52HS de la misma S/E.

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

San Bernardo

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Otros

-Elemento: Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Sincronización

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga

- Elemento:** se investiga
- Fenómeno Eléctrico:** se investiga
- Operación de los interruptores:** Se investiga.

Observaciones:

- Observaciones:** Pérdida de suministro del T1 S/E Mariscal 110/12 KV por falla externa aguas arriba a instalaciones de TRANSNET S.A.
- Acciones Inmediatas:** Recuperación de consumos en coordinación con CDEC-SIC.
- Hechos Sucidos:** Se investiga.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Se investiga.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Se investiga.

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCION / Perd. Estm. de Potencia: 19.3 / Región : Metropolitana

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:

14/04/2016 22:26


Fechas / Horas Estimadas Retorno:

14/04/2016 22:30

Fechas / Horas Efectiva Retorno:

14/04/2016 22:30

Archivos Subidos**Archivo**

 IF 1100_2016 PDS 110kV SE Mariscal_14-04-2016_VF.rar
(/informe_fallas/download_file/57104b0f47e6c673979be566/IF 1100_2016 PDS 110kV SE Mariscal_14-04-2016_VF.rar)

Resumen

Número:

1102

Solicitante:

Luis Cerda

Empresa:

CHILECTRA

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

ALTO JAHUEL - FLORIDA 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - ALTO JAHUEL - TAP BUIN 110KV C2

Nombre : ALTO JAHUEL - TAP BUIN 110KV C2

Fecha Perturbacion : 14/04/2016 22:26

Fecha Normaliza : 15/04/2016 00:12

Protección : Distancia Fase C, zona1; 10.34 km

Interruptor : Florida N°2

Consumo : 93.1

Comentario : Sin tensión

Tipo: secciones_tramos - TAP BUIN - BUIN 110KV C2

Nombre : TAP BUIN - BUIN 110KV C2

Fecha Perturbacion : 14/04/2016 22:26

Fecha Normaliza : 15/04/2016 00:12

Protección : No hay

Interruptor : Florida N°2

Consumo : 0.0

Comentario : Normalmente abierto en Buin

Tipo: secciones_tramos - TAP LA PINTANA - LA PINTANA 110KV C2

Nombre : TAP LA PINTANA - LA PINTANA 110KV C2

Fecha Perturbacion : 14/04/2016 22:26

Fecha Normaliza : 15/04/2016 00:12

Protección : operó transferencia automática

Interruptor : Florida N°2

Consumo : 20.0

Comentario : Transfirió al circuito N°1

Tipo: secciones_tramos - TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C2

Nombre : TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C2

Fecha Perturbacion : 14/04/2016 22:26

Fecha Normaliza : 15/04/2016 00:12

Protección : sin tensión

Interruptor : Florida N°2

Consumo : 1

Comentario : Sin tensión

Tipo: secciones_tramos - TAP SANTA RAQUEL - SANTA RAQUEL 110KV C2

Nombre : TAP SANTA RAQUEL - SANTA RAQUEL 110KV C2

Fecha Perturbacion : 14/04/2016 22:26

Fecha Normaliza : 15/04/2016 00:12

Protección : Transferencia automática

Interruptor : Florida N°2

Consumo : 25.7

Comentario : Transfirió al circuito N°1

Tipo: secciones_tramos - TAP SANTA ROSA - SANTA ROSA 110KV C2

Nombre : TAP SANTA ROSA - SANTA ROSA 110KV C2

Fecha Perturbacion : 14/04/2016 22:26

Fecha Normaliza : 15/04/2016 00:12

Protección : sin tensión

Interruptor : Florida N°2

Consumo : 27.9

Comentario : Transferida manualmente

Tipo: secciones_tramos - TAP SROSA - TAP SRAQUEL 110KV C2

Nombre : TAP SROSA - TAP SRAQUEL 110KV C2

Fecha Perturbacion : 14/04/2016 22:26

Fecha Normaliza : 15/04/2016 00:12

Protección : sin tensión

Interruptor : Florida N°2

Consumo : 25.6

Comentario : Sin tensión

Tipo: secciones_tramos - TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C2

Nombre : TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C2

Fecha Perturbacion : 14/04/2016 22:26

Fecha Normaliza : 15/04/2016 00:12

Protección : Sin tensión

Interruptor : Florida N°2

Consumo : 73

Comentario : Sin tensión

Tipo: secciones_tramos - TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C2

Nombre : TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C2

Fecha Perturbacion : 14/04/2016 22:26

Fecha Normaliza : 15/04/2016 00:12

Protección : Sin tensión

Interruptor : Florida N°2

Consumo : 53.5

Comentario : Sin tensión

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

La Florida

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria

Comentarios Tipo Causa:

Alambre lanzado.

Causas

-Fenómeno Físico: Objeto, alambre o cadena lanzada
-Elemento: Cables aislados o de poder línea
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Fase inferior, vano 37 - 38
-Elemento:
-Fenómeno Eléctrico:
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Condiciones previas: Circuito operando normalmente entre A. Jahuel y Florida. En Buin permanece abierto.
-Acciones Inmediatas: Transferir cargas al circuito N°1 y realizar patrullaje del circuito operado.
-Hechos Sucidos: Subestaciones Santa Raquel y La Pintana transfirieron automáticamente al circuito N°1. Subestaciones Santa Rosa Sur y Mariscal transferidas manualmente.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No requeridas.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No requeridas.

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

TRANSNET / Perd. Estm. de Potencia: 19.5 / Región : Metropolitana

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:


14/04/2016 22:26

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

15/04/2016 00:10

Archivos Subidos

Archivo

 informe definitivo IF01102.zip (/informe_fallas/download_file/5710628247e6c673858cba4c/informe definitivo IF01102.zip)

ANEXO N° 6

Otros antecedentes enviados por las empresas Chilectra S.A. y Transnet S.A.

Informe de Falla Definitivo

N° 001102/2016

Incidencia: Desconexión automática del circuito N°2 de línea 110 kV Alto Jahuel – Buin - Florida.

Fecha: 14/04/2016
Hora: 22:26

Zona: Región Metropolitana

SUBGERENCIA DE OPERACIONES Y MANTENIMIENTO
ÁREA CENTRO DE OPERACIÓN DEL SISTEMA



GRUPO ENERSIS

1. Causa u origen de la falla

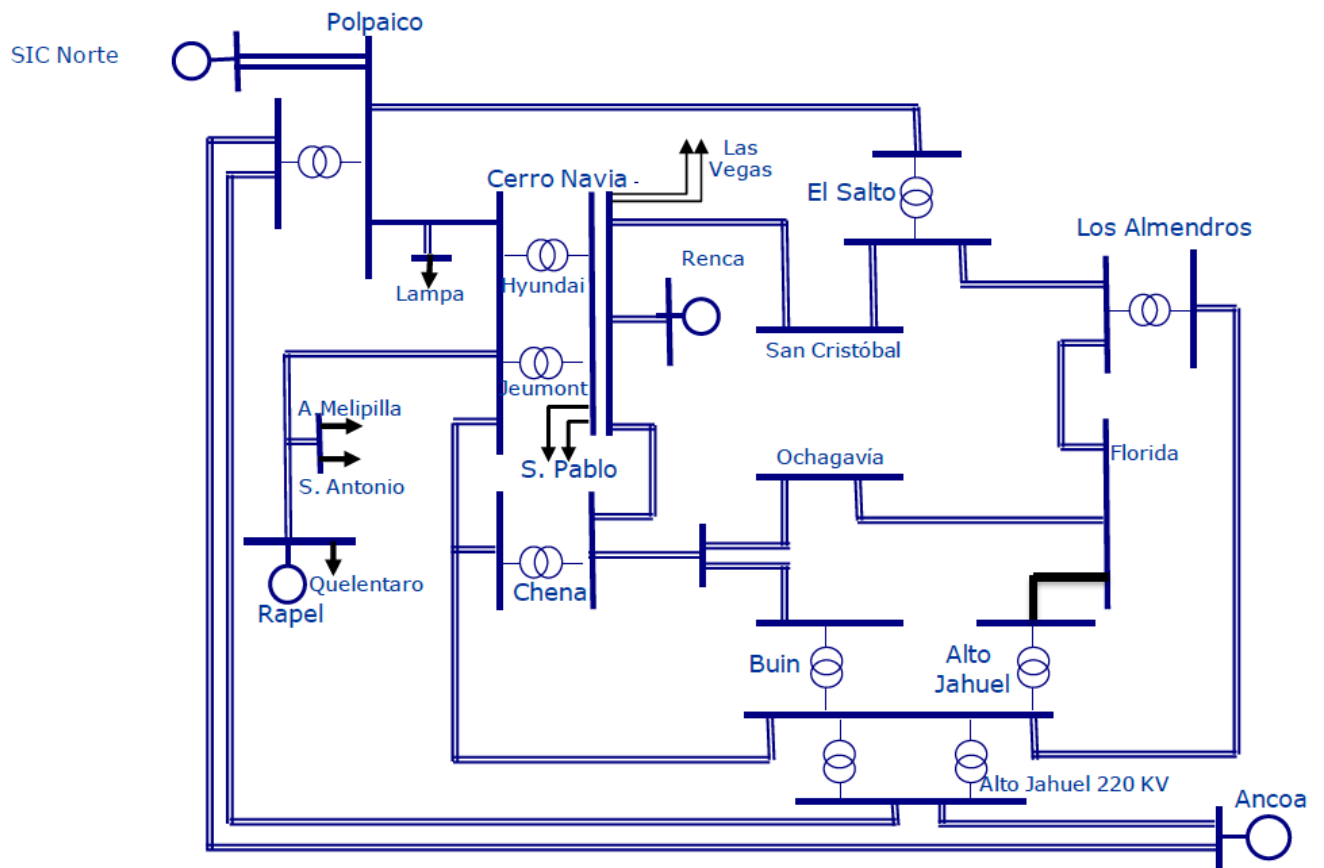
Desconexión automática del circuito N°2 de línea 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida, provocado por terceros.

2. Instalaciones afectadas

2.1 Estado y configuración en los momentos previos.

Circuito N°2 en servicio, cerrado en subestaciones Alto Jahuel y Florida; abierto en subestación Buin.

2.2 Diagrama simplificado



2.3 Zona geográfica

13110 La Florida, Santiago.

3. Pérdidas de generación

No aplica.

4. Pérdidas de consumo

Lugar o Equipo	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga kW	Energía kWh	Protecciones y/o motivo de la interrupción
Tr N°2 110/12 kV, S/E La Pintana	14/04/2016	22:26	14/04/2016	22:26	12000	0	Transferencia de carga a circuito N°1
Tr N°4 110/12 kV, S/E La Pintana	14/04/2016	22:26	14/04/2016	22:26	8000	0	Transferencia de carga a circuito N°1
Tr N°2 110/12 kV, S/E Santa Raquel	14/04/2016	22:26	14/04/2016	22:26	15700	0	Transferencia de carga a circuito N°1
Tr N°4 110/12 kV, S/E Santa Raquel	14/04/2016	22:26	14/04/2016	22:26	10000	0	Transferencia de carga a circuito N°1
Tr N°2 110/12 kV, S/E Santa Rosa	14/04/2016	22:26	14/04/2016	22:26	20900	0	Transferencia de carga a circuito N°1
Tr N°4 110/12 kV, S/E Santa Rosa	14/04/2016	22:26	14/04/2016	22:26	7900	0	Transferencia de carga a circuito N°1
Int 110 kV Cto N°2 Buin - Florida, S/E Florida	14/04/2016	22:26	15/04/2016	00:12	0	0	Distancia fase A + Residual (t); zona 1: 10.95 km
Int 110 kV Cto N°2 Alto Jahuel - Buin - Florida, S/E LA Alto Jahuel	14/04/2016	22:26	15/04/2016	00:18	0	0	Distancia fase C; zona 1 : 10.34 km

5. Cronología de eventos

5.1 Eventos durante la evolución de la falla

- ◆ A las 22:26 horas, se produce la desconexión automática del circuito N°2 de línea 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida.

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

- ◆ A las 22:27 horas, verificadas transferencias exitosas al circuito N°1 de línea 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida, en las subestaciones Santa Raquel, la Pintana y Santa Rosa Sur.
- ◆ A las 00:18 horas, enlazado y esquema normal en circuito N°2 de línea 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida.

5.3 Registros sistema Scada



Mensajes
SCADA.xlsx

6. Esquemas de protección y control

6.1 Detalle de las protecciones operadas:

Subestación Florida, circuito N°2 Línea 110 kV Alto Jahuel – Buin - Florida:

Protección principal y secundaria de distancia: primera zona residual, fase azul a tierra.

Subestación Alto Jahuel, circuito N°2 Línea 110 kV Alto Jahuel – Buin - Florida:

Protección principal y secundaria de distancia: sobrecorriente direccional, fase azul a tierra.

Registros de falla

Se adjunta registro oscilográficos.



Oscilos.doc

6.2 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control:

De acuerdo al punto y causa de la falla, se concluye que estas operaron correctamente.

7. Análisis conjunto

Siendo las 22:26 horas del día 14 de abril de 2016, se produce la operación de las protecciones de distancia del circuito N°2 de la línea 110 kV Alto Jahuel – Buin - Florida.

Se patrulla la zona y se identifica la causa de la falla en vano 37-38, debido a descarga a tierra del conductor inferior, causado por alambre lanzado por terceros. Se corrobora el punto afectado con 5 hebras cortadas de las 37 que posee.

De acuerdo a la característica de la falla, ubicación y análisis de los registros obtenidos de las protecciones, se concluye que éstas detectaron y despejaron la falla satisfactoriamente.

8. Otros antecedentes

8.1 Reiteración de la falla

No aplica.

8.2 Acciones correctivas CP

Se gestionará la desconexión de la línea para reparar el conductor dañado, dentro de la semana del 25 de abril.

8.3 Acciones correctivas LP

8.4 Código de falla

Código Falla

1123

Descripción

Falla causada por atentados o vandalismo.

Fenómeno Físico.

Fenómeno Físico ID

VAN4

Descripción

Objeto, alambre o cadena lanzada.

Fenómeno Elemento.

Elemento ID

TX2

Descripción

Conductores.

Fenómeno Eléctrico.

Fenómeno eléctrico ID

DI21N

Descripción

Distancia residual.

Fenómeno Modo.

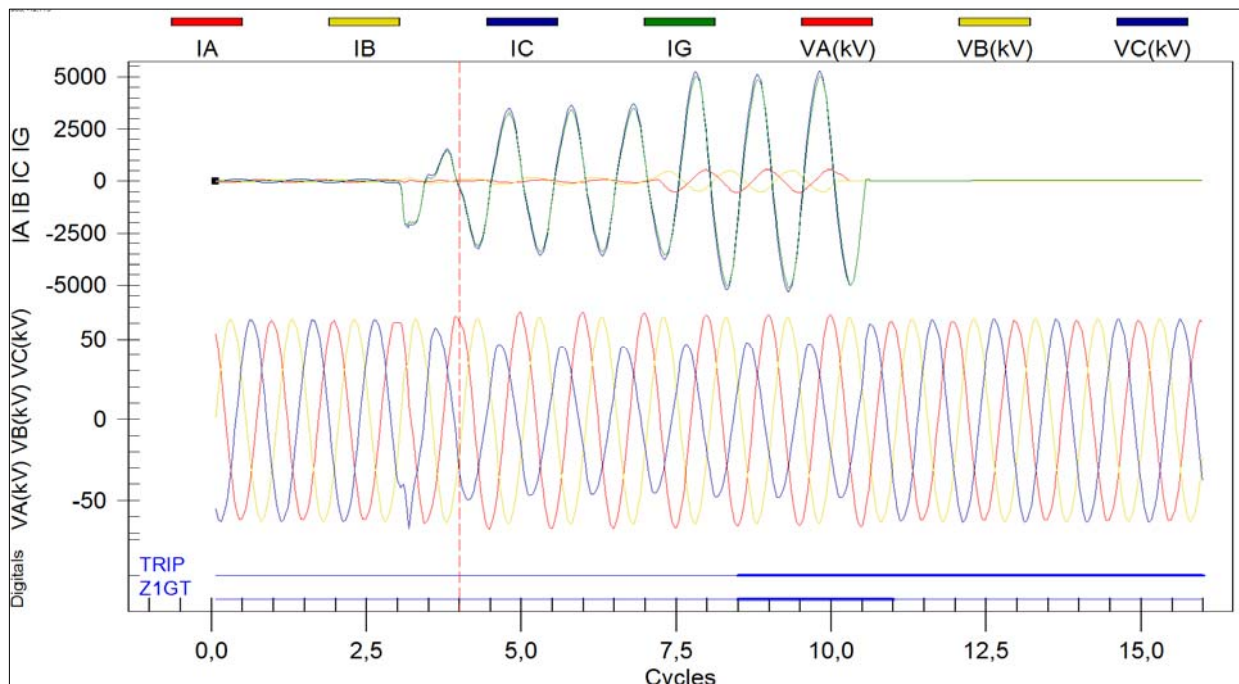
Modo ID

13

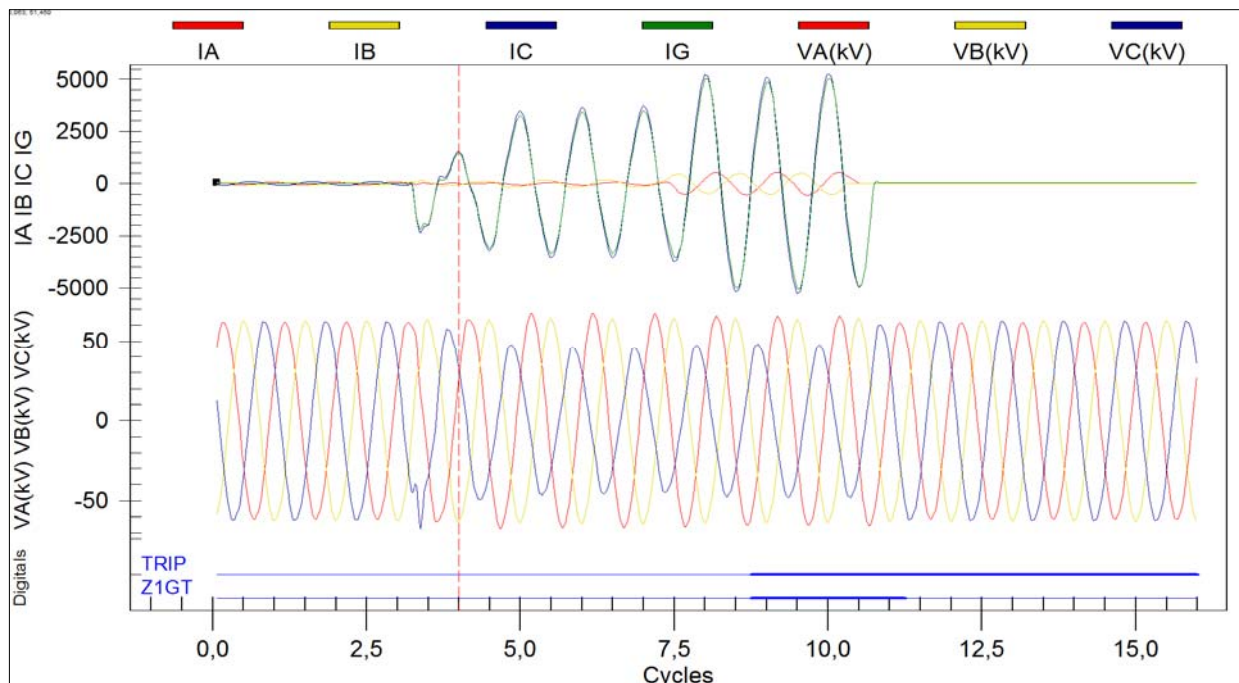
Descripción

Opera según lo esperado.

Línea Alto Jahuel-Buin-Florida Circuito 2, extremo Florida Protección principal



Protección Secundaria

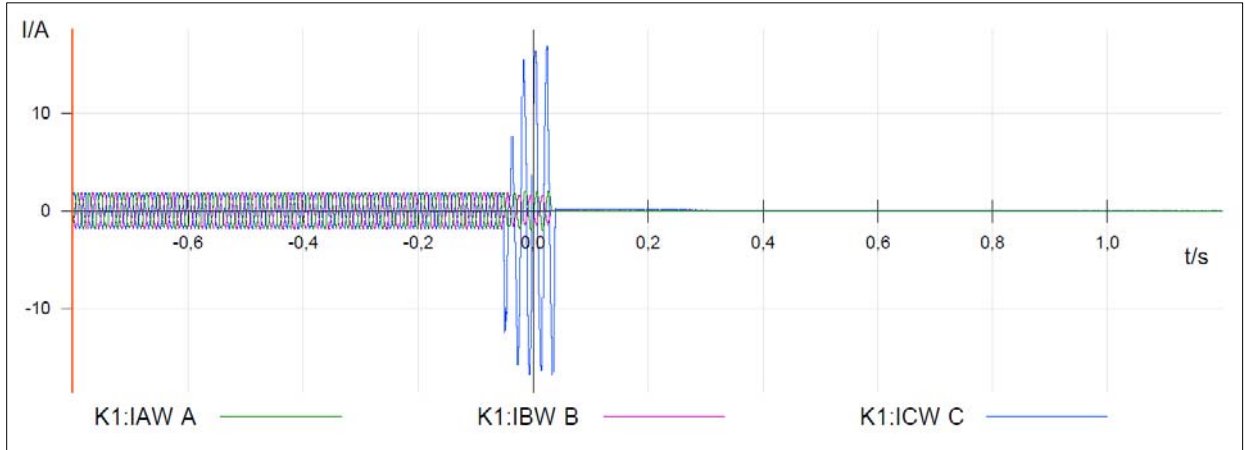


Señales Digitales:

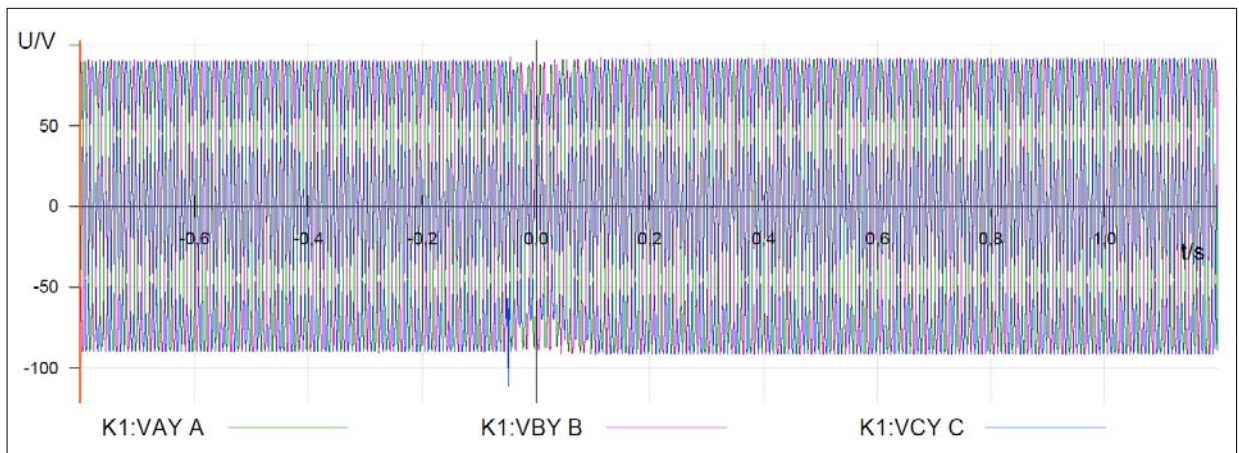
- Z1T: operación primera zona residual.
- TRP: orden de apertura.

**Línea Alto Jahuel-Buin-Florida Circuito 2, extremo Alto Jahuel
Protección principal**

Corrientes:



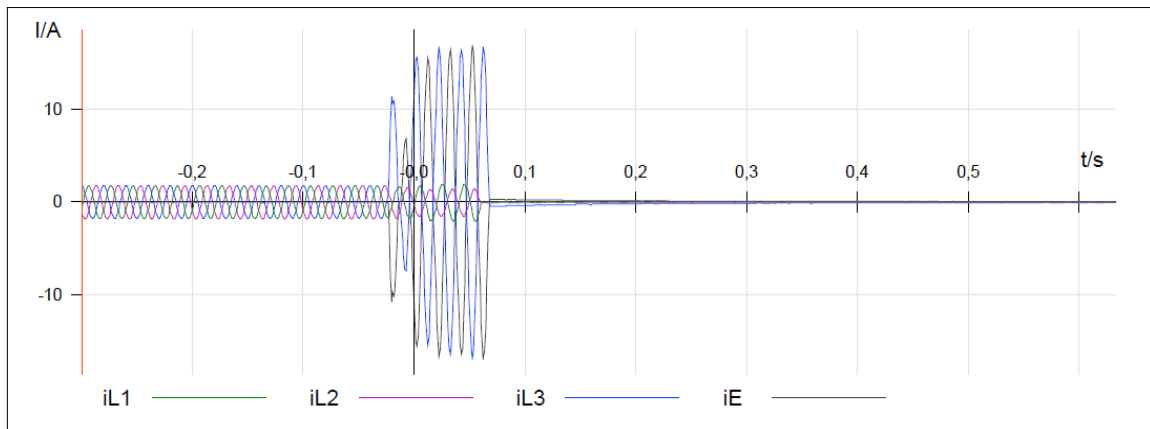
Tensiones:



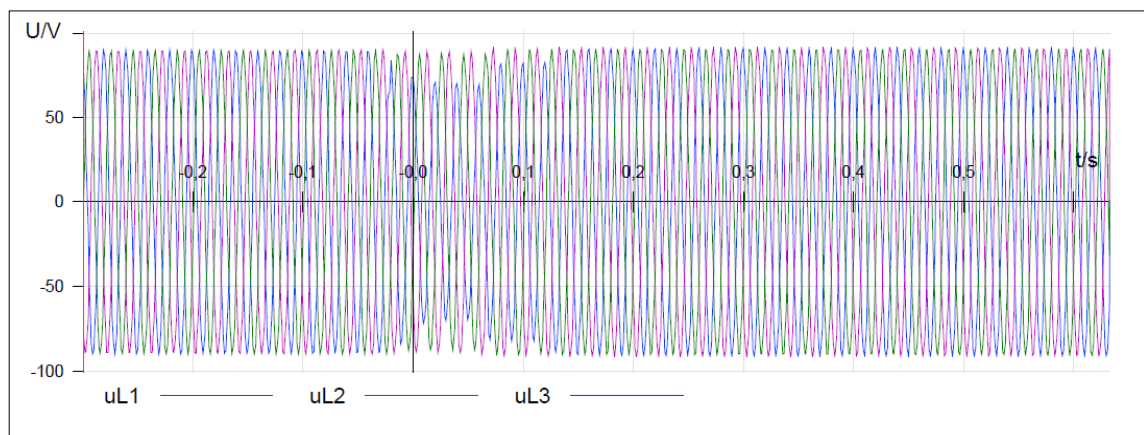
Operación primera Zona residual, fase azul a tierra.

Protección Secundaria

Corrientes:



Tensiones:



Operación primera Zona residual, fase azul a tierra.

Path 3	Path 4	Path 5	Value	Limit	Units	Operator	Console	Message
IntJaTB2	C RDD1	AlarmFl	1.00					14.04 22:26:23,216 Alto Jahuel 110 KV Int.L/Jahuel-TBJ#2 Rele Direccional/Dist Operado
IntJaTB2	C RDD1	AlarmFl	1.00					14.04 22:26:23 Jahuel 110 Int.L/Jah Rele Direccional/Dis close
IntJaTB2	C RDD2	AlarmFl	1.00					14.04 22:26:23,228 Alto Jahuel 110 KV Int.L/Jahuel-TBJ#2 Rele Direccional/Dist Operado
IntJaTB2	C RDD2	AlarmFl	1.00					14.04 22:26:23 Jahuel 110 Int.L/Jah Rele Direccional/Dis close
JahTBJ2	Int1	Status	0.00					14.04 22:26:23,235 Alto Jahuel 110 KV Linea Jahuel-TBJ#2 Estado del Interruptor Abierto
JahTBJ2	Int1	Status	0.00					14.04 22:26:23 Jahuel 110 Linea Jah Estado del open
IntJaTB2	C RDD1	AlarmFl	0.00					14.04 22:26:23,277 Alto Jahuel 110 KV Int.L/Jahuel-TBJ#2 Rele Direccional/Dist Normal
IntBuFl2	C RDD1	AlarmFl	1.00					14.04 22:26:23,277 Florida 110 KV Falt V o I Bui-Flo#2 Rele Direccional/Dist Operado
IntJaTB2	C RDD1	AlarmFl	0.00					14.04 22:26:23 Jahuel 110 Int.L/Jah Rele Direccional/Dis open
IntBuFl2	C RDD1	AlarmFl	1.00					14.04 22:26:23 Florida 110 Falt V o Rele Direccional/Dis close
BuinFlo2	Int1	Status	0.00					14.04 22:26:23,294 Florida 110 KV Lin.Buin-Florida #2 Estado del Interruptor Abierto
BuinFlo2	Int1	Status	0.00					14.04 22:26:23 Florida 110 Lin.Buin- Estado del open
IntBuFl2	C RDD1	AlarmFl	0.00					14.04 22:26:23,327 Florida 110 KV Falt V o I Bui-Flo#2 Rele Direccional/Dist Normal
IntBuFl2	C RDD1	AlarmFl	0.00					14.04 22:26:23 Florida 110 Falt V o Rele Direccional/Dis open
IntJaTB2	C RDD2	AlarmFl	0.00					14.04 22:26:23,331 Alto Jahuel 110 KV Int.L/Jahuel-TBJ#2 Rele Direccional/Dist Normal
IntJaTB2	C RDD2	AlarmFl	0.00					14.04 22:26:23 Jahuel 110 Int.L/Jah Rele Direccional/Dis open
ALSSAA	C CUADRO	AlarmSt	1.00					14.04 22:26:23,333 Florida No Volt SS/AA Cuadro de Alarma Oper Alarma
ALSSAA	C CUADRO	AlarmSt	1.00					14.04 22:26:23 Florida No V SS/AA Cuadro de Alarma Ope close
AL SSAA	C AL03	AlarmSt	1.00					14.04 22:26:23,378 Rosa Sur ***** SS/AA Falta VCA Cargador de Alarma
AL SSAA	C AL03	AlarmSt	1.00					14.04 22:26:23 RosaSur No V SS/AA Falta VCA Cargador d close
AL CTBC1	C STMA	AlarmSt	1.00					14.04 22:26:23,384 Rosa Sur 110 KV CTBC Transf. #1 Posicion Maxima CTBC Alarma
AL CTBC1	C STMA	AlarmSt	1.00					14.04 22:26:23 RosaSur 110 CTBC Tran Posicion Maxima CTBC close
AL SSAA	C AL06	AlarmSt	1.00					14.04 22:26:23,393 Rosa Sur ***** SS/AA Alarma Cuadro Anuncia Alarma
AL SSAA	C AL06	AlarmSt	1.00					14.04 22:26:23 RosaSur No V SS/AA Alarma Cuadro Anunci close
AL CTBC1	C BTMI	AlarmSt	1.00					14.04 22:26:23,399 Rosa Sur 110 KV CTBC Transf. #1 Posicion Minima Alarma
AL CTBC1	C BTMI	AlarmSt	1.00					14.04 22:26:23 RosaSur 110 CTBC Tran Posicion Minima close
BuinFlo2	Int1	Status	0.00					14.04 22:26:25,100 Florida PPRS 110 KV Lin.Buin-Florida #2 Estado del Interruptor intransi
BuinFlo2	Int1	Status	0.00					14.04 22:26:25,100 Florida PPRS 110 KV Lin.Buin-Florida #2 Estado del Interruptor Abierto
BuinFlo2	Int1	MultiSt	0.00					14.04 22:26:25 Florida2 110 Lin.Buin- In Transit intrans state ended
AL SSAA	C FC12	AlarmFl	1.00					14.04 22:26:25,888 Rosa Sur ***** SS/AA Falla de Cargador 125 Operado
AL SSAA	C FC12	AlarmFl	1.00					14.04 22:26:25 RosaSur No V SS/AA Falta de Cargador 12 close
LSErfc	Int1	Status	0.00					14.04 22:26:26,676 Santa Raquel 12 KV Al. La Serena Estado del Control Descarga Subi Operado
AL SSAA	C FC12	AlarmFl	0.00					14.04 22:26:27,500 Rosa Sur ***** SS/AA Falta de Cargador 125 Normal
AL SSAA	C FC12	AlarmFl	0.00					14.04 22:26:27 RosaSur No V SS/AA Falta de Cargador 12 open
AL CTBC1	C BTMI	AlarmSt	0.00					14.04 22:26:27,509 Rosa Sur 110 KV CTBC Transf. #1 Posicion Minima Normal
AL CTBC1	C BTMI	AlarmSt	0.00					14.04 22:26:27 RosaSur 110 CTBC Tran Posicion Minima open
AL CTBC1	C STMA	AlarmSt	0.00					14.04 22:26:27,510 Rosa Sur 110 KV CTBC Transf. #1 Posicion Maxima CTBC Normal
AL CTBC1	C STMA	AlarmSt	0.00					14.04 22:26:27 RosaSur 110 CTBC Tran Posicion Maxima CTBC open
BP4	Vlim	L3LimV B	0.00	11.30	3			14.04 22:26:27,526 Rosa Sur 12 KV Barra #4 Lim I3 Voltaje -0.0 by 11.3Violado
BP4	Vlim	L2LimV B	0.00	11.30	2			14.04 22:26:27,526 Rosa Sur 12 KV Barra #4 Lim I2 Voltaje -0.0 by 11.3Violado
BP4	Vlim	L1LimV B	0.00	11.40	1			14.04 22:26:27,526 Rosa Sur 12 KV Barra #4 Lim I1 Voltaje -0.0 by 11.4Violado
Tr04	Vlim	L3LimV B	0.30	105.00	3			14.04 22:26:27,530 La Pintana 110 KV Traf.#4 110/12 Lim I3 Voltaje 0.3 by 105.0Violado
Tr04	Vlim	L2LimV B	0.30	106.00	2			14.04 22:26:27,530 La Pintana 110 KV Traf.#4 110/12 Lim I2 Voltaje 0.3 by 106.0Violado
Tr04	Vlim	L1LimV B	0.30	107.00	1			14.04 22:26:27,530 La Pintana 110 KV Traf.#4 110/12 Lim I1 Voltaje 0.3 by 107.0Violado
BuiFlor2	Int1	Status	0.00					14.04 22:26:28,055 Santa Raquel 110 KV Lin.Buin-Florida #2 Estado del Interruptor Abierto
BuiFlor2	Int1	Status	0.00					14.04 22:26:28 Raquel 110 Lin.Buin- Estado del open
AL SSAA	C FC12	AlarmFl	1.00					14.04 22:26:28,123 Rosa Sur ***** SS/AA Falta de Cargador 125 Operado
AL SSAA	C FC12	AlarmFl	1.00					14.04 22:26:28 RosaSur No V SS/AA Falta de Cargador 12 close
ABP12	Int1	Status	1.00					14.04 22:26:29,053 Santa Raquel 110 KV Acoplador Estado del Interruptor Cerrado
ABP12	Int1	Status	1.00					14.04 22:26:29 Raquel 110 Acoplador Estado del close
BuiFl2Co	Int1	Status	0.00					14.04 22:26:29 Buin 110 Lin.Buin-1 Normal
AL SSAA	C AL03	AlarmSt	0.00					14.04 22:26:30,107 Rosa Sur ***** SS/AA Falta VCA Cargador de Normal
AL SSAA	C AL03	AlarmSt	0.00					14.04 22:26:30 RosaSur No V SS/AA Falta VCA Cargador d open
Tr02	Plim	U1LimV B	25.86	25.03	25			14.04 22:26:32,589 Santa Raquel 12 KV Transf. #2 110/12 KV Lim S1 Potencia Activ 25.9 by 25.0Violado
Tr02	Ilim	U1LimV B	1 250.71	1 250.00	25			14.04 22:26:32,598 Santa Raquel 12 KV Transf. #2 110/12 KV Lim S1 Corriente 1250.7 by 1250.0Violado
SRAMfc	Int1	Status	0.00					14.04 22:26:32,598 Santa Raquel 12 KV Al. San Ramon Estado del Control Descarga Subi Operado
LSErfc	Int1	Status	1.00					14.04 22:26:32,598 Santa Raquel 12 KV Al. La Serena Estado del Control Descarga Subi Normado.
Tr04	Vlim	L3LimV B	108.60	105.00	3			14.04 22:26:32,631 La Pintana 110 KV Traf.#4 110/12 Lim I3 Voltaje 108.6 by 105.0Normal
Tr04	Vlim	L2LimV B	108.60	106.00	2			14.04 22:26:32,631 La Pintana 110 KV Traf.#4 110/12 Lim I2 Voltaje 108.6 by 106.0Normal
Tr04	Vlim	L1LimV B	108.60	107.00	1			14.04 22:26:32,631 La Pintana 110 KV Traf.#4 110/12 Lim I1 Voltaje 108.6 by 107.0Normal
Tr02	Plim	U1LimV B	22.60	25.03	25			14.04 22:26:34,712 Santa Raquel 12 KV Transf. #2 110/12 KV Lim S1 Potencia Activ 22.6 by 25.0Normal
SRAMfc	Int1	Status	1.00					14.04 22:26:34,758 Santa Raquel 12 KV Al. San Ramon Estado del Control Descarga Subi Normado.
Tr02	Ilim	U1LimV B	1 090.96	1 250.00	25			14.04 22:26:34,758 Santa Raquel 12 KV Transf. #2 110/12 KV Lim S1 Corriente 1091.0 by 1250.0Normal
AL SSAA	C FC12	AlarmFl	0.00					14.04 22:26:35,197 Rosa Sur ***** SS/AA Falta de Cargador 125 Normal
AL SSAA	C FC12	AlarmFl	0.00					14.04 22:26:35 RosaSur No V SS/AA Falta de Cargador 12 open
BP2	Vlim	U1LimV B	12.63	12.60	25			14.04 22:26:48,656 Santa Raquel 12 KV Barra Principal #2 Lim S1 Voltaje 12.6 by 12.6Violado
Trinfc	Int1	Status	0.00					14.04 22:26:48,824 Santa Raquel 12 KV Alim. Trinidad Estado del Control Descarga Subi Operado
BP2	Vlim	U2LimV B	12.65	12.65	26			14.04 22:26:50,711 Santa Raquel 12 KV Barra Principal #2 Lim S2 Voltaje 12.7 by 12.6Violado
Tr02	Int1	Status	0.00			jt1	M07P	14.04 22:26:55,674 Rosa Sur 12 KV Transf. #2 110/12 Estado del Interruptor Abierto RC jt1 M07P P
Tr02	Int1	Status	0.00					14.04 22:26:55 RosaSur 12 Transf. # Estado del open
LSErfc	Int1	Status	0.00					14.04 22:26:56,172 Santa Raquel 12 KV Al. La Serena Estado del Control Descarga Subi Operado
LSErfc	Int1	Status	1.00					14.04 22:26:58,327 Santa Raquel 12 KV Al. La Serena Estado del Control Descarga Subi Normado.
BP2	Vlim	U3LimV B	12.71	12.70	27			14.04 22:27:02,488 Santa Raquel 12 KV Barra Principal #2 Lim S3 Voltaje 12.7 by 12.7Violado
Manufc	Int1	Status	0.00					14.04 22:27:02,488 Santa Raquel 12 KV Alim. Manutara Estado del Control Descarga Subi Operado

LSErfc	Int1	Status	0.00					14.04 22:27:06,208	Santa Raquel	12 KV	Al. La Serena	Estado del Control Descarga Subi Operado							
Tr04	Int1	Status	0.00			jt1	M07P	14.04 22:27:07,576	Rosa Sur	110 KV	Traf.#4 110/12	Estado del Interruptor	Abierto RC		jt1	M07P	P		
Tr04	Int1	Status	0.00					14.04 22:27:07	RosaSur	110	Traf.#4 1	Estado del	open						
BP2	Vlim	U3LimV B	12.70	12.70	27			14.04 22:27:18,429	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S3 Voltaje	12.7 by	12.7Normal					
cCTBC02	TAP SB	TapPos	7.00					14.04 22:27:29,000	La Pintana	110 KV	Tap Transformador #2	Posic: cambiador de	07						
BuiFlor2	Int1	Status	0.00			jt1	M07P	14.04 22:27:31,152	Rosa Sur	110 KV	Lin.Buin-Florida #2	Estado del Interruptor	Abierto RC		jt1	M07P	P		
BuiFlor2	Int1	Status	0.00					14.04 22:27:31	RosaSur	110	Lin.Buin-	Estado del	open						
BP2	Vlim	U3LimV B	12.71	12.70	27			14.04 22:27:32,441	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S3 Voltaje	12.7 by	12.7Violado					
cCTBC02	C BTAP	AlarmSt	1.00					14.04 22:27:40,183	Santa Raquel	110 KV	Tap Transformador #2	Bajando TAP		Alarma					
cCTBC02	C BTAP	AlarmSt	1.00					14.04 22:27:40	Raquel	110	Tap Trans Bajando TAP	close							
cCTBC02	C BTAP	AlarmSt	0.00					14.04 22:27:46,048	Santa Raquel	110 KV	Tap Transformador #2	Bajando TAP		Normal					
cCTBC02	C BTAP	AlarmSt	0.00					14.04 22:27:46	Raquel	110	Tap Trans Bajando TAP	open							
LSErfc	Int1	Status	1.00					14.04 22:27:46,670	Santa Raquel	12 KV	Al. La Serena	Estado del Control Descarga Subi Normado.							
BP2	Vlim	U3LimV B	12.52	12.70	27			14.04 22:27:48,604	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S3 Voltaje	12.5 by	12.7Normal					
BP2	Vlim	U2LimV B	12.52	12.65	26			14.04 22:27:48,604	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S2 Voltaje	12.5 by	12.6Normal					
BP2	Vlim	U1LimV B	12.52	12.60	25			14.04 22:27:48,604	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.5 by	12.6Normal					
Manufc	Int1	Status	1.00					14.04 22:27:50,744	Santa Raquel	12 KV	Alim. Manutara	Estado del Control Descarga Subi Normado.							
LSErfc	Int1	Status	0.00					14.04 22:27:52,600	Santa Raquel	12 KV	Al. La Serena	Estado del Control Descarga Subi Operado							
LSErfc	Int1	Status	1.00					14.04 22:27:56,696	Santa Raquel	12 KV	Al. La Serena	Estado del Control Descarga Subi Normado.							
ABP12	Desc1	Status	1.00			jt1	M07P	14.04 22:27:57,348	Rosa Sur	110 KV	Acoplador	Estado del Desconectador	Cerrado RC		jt1	M07P	P		
ABP12	Desc1	Status	1.00					14.04 22:27:57	RosaSur	110	Acoplador	Estado del	close						
BuiFlor2	Int1	Status	0.00			lsm	M03P	14.04 22:27:59,917	Santa Raquel	110 KV	Lin.Buin-Florida #2	Estado del Interruptor	Abierto		R lsm	M03P	P		
Tr04	Int1	Status	1.00			jt1	M07P	14.04 22:28:07,163	Rosa Sur	110 KV	Traf.#4 110/12	Estado del Interruptor	Cerrado RC		jt1	M07P	P		
Tr04	Int1	Status	1.00					14.04 22:28:07	RosaSur	110	Traf.#4 1	Estado del	close						
BP4	Vlim	L3LimV B	11.80	11.30	3			14.04 22:28:12,728	Rosa Sur	12 KV	Barra #4	Lim I3 Voltaje	11.8 by	11.3Normal					
BP4	Vlim	L2LimV B	11.80	11.30	2			14.04 22:28:12,728	Rosa Sur	12 KV	Barra #4	Lim I2 Voltaje	11.8 by	11.3Normal					
BP4	Vlim	L1LimV B	11.80	11.40	1			14.04 22:28:12,728	Rosa Sur	12 KV	Barra #4	Lim I1 Voltaje	11.8 by	11.4Normal					
Tr02	Int1	Status	1.00			jt1	M07P	14.04 22:28:19,091	Rosa Sur	12 KV	Transf. #2 110/12	Estado del Interruptor	Cerrado RC		jt1	M07P	P		
Tr02	Int1	Status	1.00					14.04 22:28:19	RosaSur	12	Transf. #	Estado del	close						
AL SSAA	C AL03	AlarmSt	1.00					14.04 22:28:19,339	Rosa Sur	*****	SS/AA	Falta VCA Cargador de		Alarma					
AL SSAA	C AL03	AlarmSt	1.00					14.04 22:28:19	RosaSur	No V	SS/AA	Falta VCA Cargador d	close						
AL SSAA	C AL03	AlarmSt	0.00					14.04 22:28:20,968	Rosa Sur	*****	SS/AA	Falta VCA Cargador de		Normal					
AL SSAA	C AL03	AlarmSt	0.00					14.04 22:28:20	RosaSur	No V	SS/AA	Falta VCA Cargador d	open						
LSErfc	Int1	Status	1.00			ogj	M06P	14.04 22:28:33,964	Santa Raquel	12 KV	Al. La Serena	Estado del Control Descarga Subi Normado.			R ogj	M06P	P		
LSErfc	Int1	Status	0.00			ogj	M06P	14.04 22:28:33,964	Santa Raquel	12 KV	Al. La Serena	Estado del Control Descarga Subi Operado			R ogj	M06P	P		
Manufc	Int1	Status	1.00			ogj	M06P	14.04 22:28:33,964	Santa Raquel	12 KV	Alim. Manutara	Estado del Control Descarga Subi Normado.			R ogj	M06P	P		
LSErfc	Int1	Status	1.00			ogj	M06P	14.04 22:28:33,964	Santa Raquel	12 KV	Al. La Serena	Estado del Control Descarga Subi Normado.			R ogj	M06P	P		
LSErfc	Int1	Status	0.00			ogj	M06P	14.04 22:28:33,964	Santa Raquel	12 KV	Al. La Serena	Estado del Control Descarga Subi Operado			R ogj	M06P	P		
Manufc	Int1	Status	1.00			ogj	M06P	14.04 22:28:33,964	Santa Raquel	12 KV	Alim. Manutara	Estado del Control Descarga Subi Operado			R ogj	M06P	P		
LSErfc	Int1	Status	1.00			ogj	M06P	14.04 22:28:33,964	Santa Raquel	12 KV	Al. La Serena	Estado del Control Descarga Subi Normado.			R ogj	M06P	P		
LSErfc	Int1	Status	0.00			ogj	M06P	14.04 22:28:33,964	Santa Raquel	12 KV	Al. La Serena	Estado del Control Descarga Subi Operado			R ogj	M06P	P		
ABP12	Int1	Status	1.00			ogj	M06P	14.04 22:28:33,964	La Pintana	110 KV	Acopl.Transfscia.Aut.	Estado del Interruptor	Cerrado		R ogj	M06P	P		
BuinFlo2	Int1	Status	0.00			ogj	M06P	14.04 22:28:33,964	La Pintana	110 KV	Lin.Buin-Florida #2	Estado del Interruptor	Abierto		R ogj	M06P	P		
Trinfc	Int1	Status	1.00					14.04 22:30:02,573	Santa Raquel	12 KV	Alim. Trinidad	Estado del Control Descarga Subi Normado.							
Trinfc	Int1	Status	1.00			jt1	M07P	14.04 22:33:42,468	Santa Raquel	12 KV	Alim. Trinidad	Estado del Control Descarga Subi Normado.			R jt1	M07P	P		
Trinfc	Int1	Status	0.00			jt1	M07P	14.04 22:33:42,468	Santa Raquel	12 KV	Alim. Trinidad	Estado del Control Descarga Subi Operado			R jt1	M07P	P		
SRAMfc	Int1	Status	1.00			jt1	M07P	14.04 22:33:42,468	Santa Raquel	12 KV	Al. San Ramon	Estado del Control Descarga Subi Normado.			R jt1	M07P	P		
SRAMfc	Int1	Status	0.00			jt1	M07P	14.04 22:33:42,468	Santa Raquel	12 KV	Al. San Ramon	Estado del Control Descarga Subi Operado			R jt1	M07P	P		
ABP12	Int1	Status	1.00			jt1	M07P	14.04 22:33:42,468	Santa Raquel	110 KV	Acoplador	Estado del Interruptor	Cerrado		R jt1	M07P	P		
BuinFlo2	Int1	Status	0.00			jt1	M07P	14.04 22:33:45,514	Florida PPRS	110 KV	Lin.Buin-Florida #2	Estado del Interruptor	intransi		R jt1	M07P	P		
BuinFlo2	Int1	Status	0.00			jt1	M07P	14.04 22:33:45,514	Florida PPRS	110 KV	Lin.Buin-Florida #2	Estado del Interruptor	Abierto		R jt1	M07P	P		
JahTBJ2	Int1	Status	0.00			jt1	M07P	14.04 22:33:45,514	Alto Jahuel	110 KV	Linea Jahuel-TBJ2	Estado del Interruptor	Abierto		R jt1	M07P	P		
BuinFlo2	Int1	Status	0.00			jt1	M07P	14.04 22:33:45,514	Florida	110 KV	Lin.Buin-Florida #2	Estado del Interruptor	Abierto		R jt1	M07P	P		
Tr02	Plim	U1LimV B	25.86	25.03	25	jt1	M07P	14.04 22:34:32,786	Santa Raquel	12 KV	Transf. #2 110/12 KV	Lim S1 Potencia Activ	25.9 by	25.0Violado		R jt1	M07P	P	
Tr02	Plim	U1LimV B	22.60	25.03	25	jt1	M07P	14.04 22:34:32,786	Santa Raquel	12 KV	Transf. #2 110/12 KV	Lim S1 Potencia Activ	22.6 by	25.0Normal		R jt1	M07P	P	
Tr02	Ilim	U1LimV B	1 250.71	1 250.00	25	jt1	M07P	14.04 22:34:32,786	Santa Raquel	12 KV	Transf. #2 110/12 KV	Lim S1 Corriente	1250.7 by	1250.0Violado		R jt1	M07P	P	
Tr02	Ilim	U1LimV B	1 090.96	1 250.00	25	jt1	M07P	14.04 22:34:32,786	Santa Raquel	12 KV	Transf. #2 110/12 KV	Lim S1 Corriente	1091.0 by	1250.0Normal		R jt1	M07P	P	
AL SSAA	C AL06	AlarmSt	1.00			ogj	M06P	14.04 22:35:01,545	Rosa Sur	*****	SS/AA	Alarma Cuadro Anuncia		Alarma		R ogj	M06P	P	
BuiFl2Co	Int1	Status	1.00					14.04 22:35:03	Buin	110	Lin.Buin-	1	Alarma						
ALSSAA	C CUADRO	AlarmSt	1.00			ogj	M06P	14.04 22:35:04,964	Florida	No Volt	SS/AA	Cuadro de Alarma Oper		Alarma		R ogj	M06P	P	
BP2	Vlim	U3LimV B	12.52	12.70	27	jt1	M07P	14.04 22:36:12,369	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S3 Voltaje	12.5 by	12.7Normal		R jt1	M07P	P	
BP2	Vlim	U2LimV B	12.52	12.65	26	jt1	M07P	14.04 22:36:12,369	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S2 Voltaje	12.5 by	12.6Normal		R jt1	M07P	P	
BP2	Vlim	U1LimV B	12.52	12.60	25	jt1	M07P	14.04 22:36:12,369	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.5 by	12.6Normal		R jt1	M07P	P	
BP4	Vlim	L3LimV B	11.80	11.30	3	jt1	M07P	14.04 22:36:12,369	Rosa Sur	12 KV	Barra #4	Lim I3 Voltaje	11.8 by	11.3Normal		R jt1	M07P	P	
BP4	Vlim	L2LimV B	11.80	11.30	2	jt1	M07P	14.04 22:36:12,369	Rosa Sur	12 KV	Barra #4	Lim I2 Voltaje	11.8 by	11.3Normal		R jt1	M07P	P	
BP4	Vlim	L1LimV B	11.80	11.40	1	jt1	M07P	14.04 22:36:12,369	Rosa Sur	12 KV	Barra #4	Lim I1 Voltaje	11.8 by	11.4Normal		R jt1	M07P	P	
Tr04	Vlim	L3LimV B	0.30	105.00	3	jt1	M07P	14.04 22:36:16,705	La Pintana	110 KV	Traf.#4 110/12	Lim I3 Voltaje	0.3 by	105.0Violado		R jt1	M07P	P	
Tr04	Vlim	L2LimV B	0.30	106.00	2	jt1	M07P	14.04 22:36:16,705	La Pintana	110 KV	Traf.#4 110/12	Lim I2 Voltaje	0.3 by	106.0Violado		R jt1	M07P	P	
Tr04	Vlim	L1LimV B	0.30	107.00	1	jt1	M07P	14.04 22:36:16,705	La Pintana	110 KV	Traf.#4 110/12	Lim I1 Voltaje	0.3 by	107.0Violado		R jt1	M07P	P	
Tr04	Vlim	L3LimV B	108.60	105.00	3	jt1	M07P	14.04 22:36:16,705	La Pintana	110 KV	Traf.#4 110/12	Lim I3 Voltaje	108.6 by	105.0Normal		R jt1	M07P	P	
Tr04	Vlim	L2LimV B	108.60	106.00	2	jt1	M07P	14.04 22:36:16,705	La Pintana	110 KV	Traf.#4 110/12	Lim I2 Voltaje	108.6 by	106.0Normal		R jt1	M07P	P	
Tr04	Vlim	L1LimV B	108.60	107.00	1	jt1	M07P	14.04 22:36:16,705	La Pintana	110 KV	Traf.#4 110/12	Lim I1 Voltaje	108.6 by	107.0Normal		R jt1	M07P	P	
cCTBC02	C STAP	AlarmSt	1.00					14.04 22:37:55,129	Santa Raquel	110 KV	Tap Transformador #2	Subiendo TAP		Alarma					
cCTBC02	C STAP	AlarmSt	1.00					14.04 22:37:55	Raquel	110	Tap Trans Subiendo TAP	close							

cCTBC02	C STAP	AlarmSt	0.00					14.04 22:38:00,999	Santa Raquel	110 KV	Tap Transformador #2	Subiendo TAP		Normal					
cCTBC02	C STAP	AlarmSt	0.00					14.04 22:38:00	Raquel	110	Tap Trans	Subiendo TAP	open						
BuiFl2Co	Int1	Status	0.00					14.04 22:40:02	Buin	110	Lin.Buin-	1	Normal						
BuiFl2Co	Int1	Status	1.00					14.04 22:45:04	Buin	110	Lin.Buin-	1	Alarma						
BuiFl2Co	Int1	Status	0.00					14.04 22:50:01	Buin	110	Lin.Buin-	1	Normal						
BuinFlo2	Int1	MultiSt	0.00					14.04 22:53:00	Florida2	110	Lin.Buin-	In Transit	open						
BuinFlo2	Int1	Status	0.00					14.04 22:53:00	Florida2	110	Lin.Buin-	Estado del	open						
BuinFlo2	Int1	Status	0.00					14.04 22:53:00	Florida2	110	Lin.Buin-	Estado del	open						
BuiFl2Co	Int1	Status	1.00					14.04 23:00:03	Buin	110	Lin.Buin-	1	Alarma						
BuiFl2Co	Int1	Status	0.00					14.04 23:20:02	Buin	110	Lin.Buin-	1	Normal						
BuiFl2Co	Int1	Status	1.00					14.04 23:25:01	Buin	110	Lin.Buin-	1	Alarma						
cTTAA	C TAEC	AlarmSt	1.00					14.04 23:26:25	Pintana	110	TT/AA	Sistema en	Curso						
cTTAA	C TAEC	AlarmSt	1.00					14.04 23:26:25	Pintana	110	TT/AA	Sistema en	Curso						
BuinFlo2	Int1	Status	0.00					14.04 23:26:25,295	La Pintana	110 KV	Lin.Buin-Florida #2	Estado del Interruptor	Abierto						
BuinFlo2	Int1	Status	0.00					14.04 23:26:25	Pintana	110	Lin.Buin-	Estado del	open						
ABPs12	Int1	Status	1.00					14.04 23:26:27,361	La Pintana	110 KV	Acopl.Transfcia.Aut.	Estado del Interruptor	Cerrado						
ABPs12	Int1	Status	1.00					14.04 23:26:27	Pintana	110	Acopl.Tra	Estado del	close						
cTTAA	C TAEC	AlarmSt	0.00					14.04 23:26:27	Pintana	110	TT/AA	Sistema en	Espera						
cTTAA	C TAEC	AlarmSt	0.00					14.04 23:26:27	Pintana	110	TT/AA	Sistema en	Espera						
cCTBC02	C STAP	AlarmSt	1.00					14.04 23:27:22,345	La Pintana	110 KV	Tap Transformador #2	Subiendo TAP	Alarma						
cCTBC02	C BTAP	AlarmSt	1.00					14.04 23:27:22,345	La Pintana	110 KV	Tap Transformador #2	Bajando TAP	Alarma						
cCTBC02	C STAP	AlarmSt	1.00					14.04 23:27:22	Pintana	110	Tap Trans	Subiendo TAP	close						
cCTBC02	C BTAP	AlarmSt	1.00					14.04 23:27:22	Pintana	110	Tap Trans	Bajando TAP	close						
cCTBC02	C STAP	AlarmSt	0.00					14.04 23:27:26,764	La Pintana	110 KV	Tap Transformador #2	Subiendo TAP	Normal						
cCTBC02	C BTAP	AlarmSt	0.00					14.04 23:27:26,764	La Pintana	110 KV	Tap Transformador #2	Bajando TAP	Normal						
cCTBC02	C STAP	AlarmSt	0.00					14.04 23:27:26	Pintana	110	Tap Trans	Subiendo TAP	open						
cCTBC02	C BTAP	AlarmSt	0.00					14.04 23:27:26	Pintana	110	Tap Trans	Bajando TAP	open						
BuiFl2Co	Int1	Status	0.00					14.04 23:35:02	Buin	110	Lin.Buin-	1	Normal						
BuiFl2Co	Int1	Status	1.00					14.04 23:40:01	Buin	110	Lin.Buin-	1	Alarma						
BuiFl2Co	Int1	Status	0.00					14.04 23:50:00	Buin	110	Lin.Buin-	1	Normal						
BuinFlo2	Int1	Status	1.00			jt1	M07P	15.04 00:12:08,370	Florida	110 KV	Lin.Buin-Florida #2	Estado del Interruptor	Cerrado RC		jt1	M07P P			
BuinFlo2	Int1	Status	1.00					15.04 00:12:08	Florida	110	Lin.Buin-	Estado del	close						
BuinFlo2	Int1	Status	0.00					15.04 00:12:10,237	Florida PPRS	110 KV	Lin.Buin-Florida #2	Estado del Interruptor	intransi						
BuinFlo2	Int1	Status	1.00					15.04 00:12:10,237	Florida PPRS	110 KV	Lin.Buin-Florida #2	Estado del Interruptor	Cerrado						
BuinFlo2	Int1	MultiSt	1.00					15.04 00:12:10	Florida2	110	Lin.Buin-	In Transit	intrans state ended						
BuinFlo2	Int1	Status	0.00			jt1	M07P	15.04 00:12:17,789	Florida PPRS	110 KV	Lin.Buin-Florida #2	Estado del Interruptor	intransi		R jt1	M07P P			
BuinFlo2	Int1	Status	1.00			jt1	M07P	15.04 00:12:17,789	Florida PPRS	110 KV	Lin.Buin-Florida #2	Estado del Interruptor	Cerrado		R jt1	M07P P			
BP2	Vlim	UILimV B	12.60	12.60	25			15.04 00:16:00,484	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.6 by	12.6Violado					
BP2	Vlim	UILimV B	12.59	12.60	25			15.04 00:16:10,565	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.6 by	12.6Normal					
BP2	Vlim	UILimV B	12.60	12.60	25			15.04 00:16:22,570	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.6 by	12.6Violado					
BP2	Vlim	UILimV B	12.60	12.60	25			15.04 00:16:28,661	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.6 by	12.6Normal					
BP2	Vlim	UILimV B	12.60	12.60	25			15.04 00:17:20,639	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.6 by	12.6Violado					
BP2	Vlim	UILimV B	12.60	12.60	25	jt1	M07P	15.04 00:17:23,712	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.6 by	12.6Violado		R jt1	M07P P		
BP2	Vlim	UILimV B	12.60	12.60	25	jt1	M07P	15.04 00:17:23,712	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.6 by	12.6Normal		R jt1	M07P P		
BP2	Vlim	UILimV B	12.60	12.60	25	jt1	M07P	15.04 00:17:23,712	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.6 by	12.6Violado		R jt1	M07P P		
BP2	Vlim	UILimV B	12.59	12.60	25	jt1	M07P	15.04 00:17:23,712	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.6 by	12.6Normal		R jt1	M07P P		
BP2	Vlim	UILimV B	12.60	12.60	25			15.04 00:17:28,641	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.6 by	12.6Normal					
BP2	Vlim	UILimV B	12.60	12.60	25			15.04 00:17:32,466	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.6 by	12.6Violado					
JahTBJ2	Int1	Status	1.00					15.04 00:17:34,345	Alto Jahuel	110 KV	Linea Jahuel-TBJ#2	Estado del Interruptor	Cerrado						
JahTBJ2	Int1	Status	1.00					15.04 00:17:34	Jahuel	110	Linea Jah	Estado del	close						
BP2	Vlim	UILimV B	12.60	12.60	25	jt1	M07P	15.04 00:17:38,000	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.6 by	12.6Violado		R jt1	M07P P		
BP2	Vlim	UILimV B	12.60	12.60	25	jt1	M07P	15.04 00:17:38,000	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.6 by	12.6Normal		R jt1	M07P P		
BP2	Vlim	UILimV B	12.58	12.60	25			15.04 00:17:44,565	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.6 by	12.6Normal					
cTTAA	N PLC	StatusEq	0.00			jt1	M07P	15.04 00:18:50,372	Santa Raquel	110 KV	TT/AA	Estado del Transferencia AutomvDesctda.	RC		jt1	M07P P			
cTTAA	N PLC	StatusEq	0.00					15.04 00:18:50	Raquel	110	TT/AA	Estado del PLC	open						
BuiFlor2	Int1	Status	1.00			jt1	M07P	15.04 00:19:00,845	Santa Raquel	110 KV	Lin.Buin-Florida #2	Estado del Interruptor	Cerrado RC		jt1	M07P P			
BuiFlor2	Int1	Status	1.00					15.04 00:19:00	Raquel	110	Lin.Buin-	Estado del	close						
BP2	Vlim	UILimV B	12.61	12.60	25			15.04 00:19:04,516	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.6 by	12.6Violado					
ABP12	Int1	Status	0.00			jt1	M07P	15.04 00:19:12,753	Santa Raquel	110 KV	Acoplador	Estado del Interruptor	Abierto RC		jt1	M07P P			
ABP12	Int1	Status	0.00					15.04 00:19:12	Raquel	110	Acoplador	Estado del	open						
cTTAA	N PLC	StatusEq	1.00			jt1	M07P	15.04 00:19:19,593	Santa Raquel	110 KV	TT/AA	Estado del Transferencia AutomvConctda.	RC		jt1	M07P P			
cTTAA	N PLC	StatusEq	1.00					15.04 00:19:19	Raquel	110	TT/AA	Estado del PLC	close						
BP2	Vlim	UILimV B	12.61	12.60	25	jt1	M07P	15.04 00:19:24,155	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.6 by	12.6Violado		R jt1	M07P P		
BP2	Vlim	UILimV B	12.58	12.60	25	jt1	M07P	15.04 00:19:24,155	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.6 by	12.6Normal		R jt1	M07P P		
cCTBC02	TAP SB	UCtImAu	0.00			jt1	M07P	15.04 00:19:31,722	Santa Raquel	110 KV	Tap Transformador #2	Auto/Manu	Cambiador de Tap	Manual RC		jt1	M07P P		
cCTBC02	TAP SB	TapPos	0.00			jt1	M07P	15.04 00:19:35,530	Santa Raquel	110 KV	Tap Transformador #2	PosicIambdiador de	Bajar RC		jt1	M07P P			
cCTBC02	C BTAP	AlarmSt	1.00					15.04 00:19:36,737	Santa Raquel	110 KV	Tap Transformador #2	Bajando TAP	Alarma						
cCTBC02	C BTAP	AlarmSt	1.00					15.04 00:19:36	Raquel	110	Tap Trans	Bajando TAP	close						
cCTBC02	TAP SB	TapPos	0.00			jt1	M07P	15.04 00:19:37,821	Santa Raquel	110 KV	Tap Transformador #2	PosicIambdiador de	Bajar RC		jt1	M07P P			
cCTBC02	C BTAP	AlarmSt	0.00					15.04 00:19:42,601	Santa Raquel	110 KV	Tap Transformador #2	Bajando TAP	Normal						
cCTBC02	C BTAP	AlarmSt	0.00					15.04 00:19:42	Raquel	110	Tap Trans	Bajando TAP	open						
BP2	Vlim	UILimV B	12.43	12.60	25			15.04 00:19:42,655	Santa Raquel	12 KV	Barra Principal #2	Lim S1 Voltaje	12.4 by	12.6Normal					

INFORME (s) CDEC N°: IF1100/2016	FECHA DE FALLA: 14 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E MARISCAL	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	14 Abril 2016
Hora	22:27

1.2. Localización de la falla:

Externa a las instalaciones de Transnet, que de acuerdo a lo informado por medios oficiales del CDEC-SIC, las fallas se localizó en línea de 110 kV Alto Jahuel– Buin – La Florida N°2, propiedad de Chilectra (Ver Novedades Relevantes del CDEC-SIC en Anexo N°1 respectivamente).

1.3. Causa de la Falla:

Externa a las instalaciones de Transnet, que de acuerdo a lo informado por medios oficiales del CDEC-SIC, las fallas se localizaron en línea de 110 kV Alto Jahuel– Buin – La Florida N°2, propiedad de Chilectra (Ver Novedades Relevantes del CDEC-SIC en Anexo N°1 respectivamente).

1.4. Código falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	(*)	-
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	-
Fenómeno Eléctrico	(*)	-
Modo	(*)	-

(*) Falla externa a instalaciones de TRANSNET.

1.5. Comuna donde se originó la falla:

Código	Nombre la comuna
13112	La Pintana

1.6. Reiteración:

No hay.

INFORME (s) CDEC N°: IF1100/2016	FECHA DE FALLA: 14 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E MARISCAL	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN
Mariscal	Transformador N° 1	22:27	22:30

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

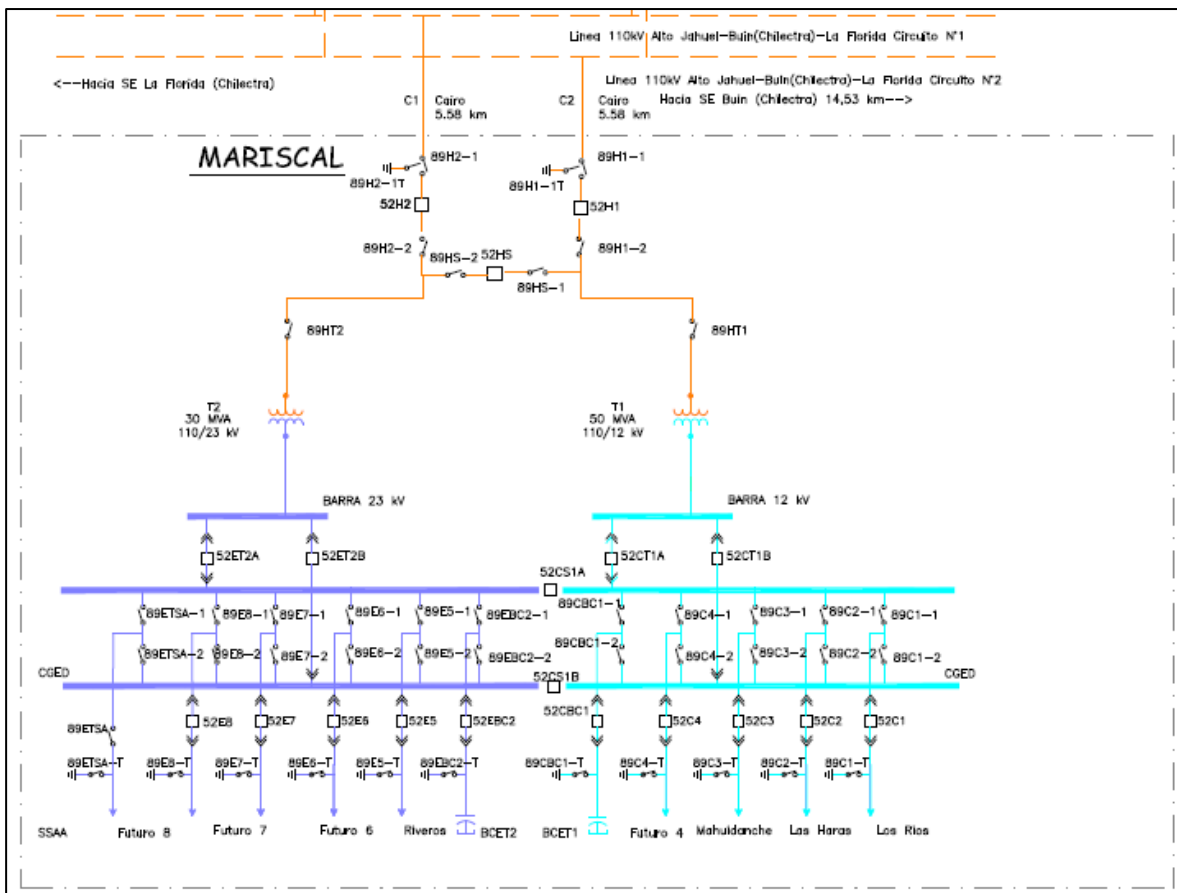


Figura 1.- Diagrama Unilineal S/E Mariscal.

INFORME (s) CDEC N°: IF1100/2016	FECHA DE FALLA: 14 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E MARISCAL	

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN
Mariscal	Transformador N°1	12,2	22:27	22:30

ENS = 0,61 MWH

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
SE Mariscal	Pérdida de suministro LT 110 kV Alto Jahuel– Buin – La Florida N°2, afectando los consumos de SE Mariscal	22:27
SE Mariscal	Apertura Manual 52H1	22:30
SE Mariscal	Cierre Manual 52HS	22:30
	Normalización de topología	
SE Mariscal	Cierre Manual 52H1 de S/E Mariscal	00:27
SE Mariscal	Apertura manual 52HS de S/E Mariscal Obs: Se normaliza Topología de S/E Mariscal	00:28

- La totalidad de los consumos afectados de S/E Mariscal, se recuperan a las 22:30, tras el cierre del interruptor 52HS.

INFORME (s) CDEC N°: IF1100/2016	FECHA DE FALLA: 14 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E MARISCAL	

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

No aplica

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No aplica

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica

10. CONCLUSIONES.

La pérdida de suministro se produjo por causas externas a las instalaciones de Transnet, que de acuerdo a lo informado por medios oficiales del CDEC-SIC, las fallas se localizaron en línea de 110 kV Alto Jahuel– Buin – La Florida N°2, propiedad de Chilectra (Ver Novedades Relevantes del CDEC-SIC en Anexo N°1 respectivamente).

11. ANÁLISIS CONJUNTO.

A las 22:27 hrs del día 14 de Abril de 2016, producto interrupción forzada en LT110kV Alto Jahuel-Buin – Florida N°2, se produce la pérdida de suministro en SE Mariscal, afectando los consumos asociados a Transformador N°1 de dicha subestación.

A las 22:30 hrs., el centro de operaciones COT, en coordinación con CDEC SIC y Chilectra, procede a la recuperación de suministro de transformador N°1 mediante la apertura del interruptor manual 52H1 y cierre manual de 52HS de SE Mariscal, recuperando la totalidad de los consumos afectados.

Las maniobras de normalización de topología se realizan el día 15-04-2016 a las 00:28hrs, a través del cierre de interruptor 52H1 y apertura manual de 52HS.

INFORME (s) CDEC N°: IF1100/2016	FECHA DE FALLA: 14 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E MARISCAL	

Anexo N°1
Novedades Relevantes del CDEC-SIC
Día 14/04/2016

INFORME (s) CDEC N°: IF1100/2016	FECHA DE FALLA: 14 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E MARISCAL	

Hora	Observación
17:13	Línea 66 kV Concepción - Caroné 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: falta de arbotres con alto riesgo de caída con proyección hacia la línea.
17:20	C. Las Hueras 2 sale del servicio en forma intempestiva con 2,3 MW.
17:29	C. Las Hueras U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW.
17:33	C. Campiche cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Queda disponible y a plena carga.
17:37	Línea 66 kV Concepción - Caroné 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Efectos levados de andador a parte del banco de CCBE, con alto grado de contaminación.
17:40	S/E Diego de Almagro equipo SVC Plus con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Incapacidad de U-1.
17:44	Finaliza programa por control de limitación de línea de 220 kV Cardones - San Andrés.
17:48	C. Diego de Almagro limitación a 36 MW y fija nueva limitación a 35 MW. Causa informada: Independencia de U-1.
18:00	Línea de 220 kV Caraculán - Puerto Montt 1 abierta por regulación de tensión.
18:14	C. Las Hueras 2 sincronizada.
18:25	S/E Punta de Carro cerrado interrumpiendo de línea de 154 kV Tingüiricó - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2.
18:32	C. San Pedro 2 cancelada limitación y sube a plena carga.
18:33	Línea de 66 kV Los Tumbadores - La Unión cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
18:33	Línea de 66 kV Osorno - La Unión cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
18:33	Línea de 66 kV Platan - Los Tumbadores cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
18:33	Línea de 66 kV Pucón - Isla de Maipo interrupción forzada por protección con restitución automática con éxito.
18:33	Línea de 66 kV Isla de Maipo - Papetera Talagante interrupción forzada por protección, se pierden 13,8 MW de consumo correspondiente a la Papetera.
18:33	C. CMPC Tissue sale del servicio en forma intempestiva con 28 MW en prueba.
18:42	Cerrada línea de 220 kV Cardones - Matucos 2.
18:46	Cerrada línea de 66 kV Isla de Maipo - Papetera y normalizado consumo.
18:47	C. Cuyo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: sobrecalentamiento en la zona del canal de aducción.
18:54	S/E Diego de Almagro equipo SVC Plus cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
19:16	C. Abasco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
19:18	Línea de 66 kV Peral - Casapene interrupción forzada por protección, se pierden 10 MW de consumo correspondientes a SSE Casapenas y La Vega.
19:47	S/E Arizón sistema scada con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y reparar anomalía en UBT por falla en sistema scada.
19:49	C. Cipreses U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
20:36	C. Las Hueras U-1 sincronizada.
21:54	C. Ventanas 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de caja de condensador.
22:00	C. Pehuente U-2 toma la regulación de frecuencia.
22:00	Línea de 220 kV El Llano - SAG con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Condición climática adversa.
22:26	Cerrada línea 66 kV Peral - Casapenas.
22:29	Línea 110 kV Alto Jahuel - Baín - Florida 2 interrupción forzada por protección, se pierden 19,3 MW de consumo correspondientes a S/E Mariscal, los SSE Santa Raquel, Santa Rosa Sur y La Prenta se manifiestan en forma automática.
22:30	S/E Mariscal normaliza toda la totalidad de los consumos.
22:30	SSE Casapenas y La Vega se normalizan el 100 % de los consumos.
23:40	C. Ventanas 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.

INFORME (s) CDEC N°: IF1100/2016	FECHA DE FALLA: 14 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E MARISCAL	

Anexo N°2
Estampa de tiempo sincronizada

INFORME (s) CDEC N°: IF1100/2016	FECHA DE FALLA: 14 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E MARISCAL	

Estampa de Tiempo Nodo Buin.

<u>Eventos</u>				
Fecha Inicio:	4/14/2016	Fecha Termino:	4/15/2016	
Hora Inicio:	00:00:00.000	Hora Termino:	23:59:59.999	
Zona:	Buin	SE:	Mariscal	
SE	Fecha	Hora	Estado	Descripcion
Mariscal	2016/04/14	22:29:48.870	1	H1 52H1 ABIERTO
Mariscal	2016/04/14	22:30:16.067	0	HS 52HS ABIERTO
Mariscal	2016/04/14	22:30:16.067	1	HS 52HS CERRADO
Mariscal	2016/04/15	00:27:09.847	0	H1 52H1 ABIERTO
Mariscal	2016/04/15	00:27:09.847	1	H1 52H1 CERRADO
Mariscal	2016/04/15	00:27:36.929	0	HS 52HS CERRADO
Mariscal	2016/04/15	00:27:36.929	1	HS 52HS ABIERTO
4-18-2016 4:48:13 PM				