

Estudio para análisis de falla EAF 302/2013
" Falla en línea de 110 kV Los Molinos – El Empalme"
Fecha de Emisión : 09-01-2014

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	17-12-2013
Hora	07:34:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	22.60
------------------------------------	-------

c. Causa de la falla:

2026: Caída de árbol sobre línea o instalación

De acuerdo a lo informado por STS S.A., la desconexión de la línea de 110 kV Los Molinos – El Empalme se origina por caída de árbol talado por terceros entre las estructuras N°146 y N°147 de dicha línea.

La causa detallada no ha sucedido con anterioridad en el período de un año calendario en la instalación donde se presentó la falla.

d. Comuna donde se presenta la falla :

10102: Calbuco.

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

Total :

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 110 kV Los Molinos – El Empalme		07:34	09:07

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E El Empalme	9.50	0.172	07:34	09:07
S/E Calbuco	4.60	0.083	07:34	09:07
S/E Colaco	8.50	0.154	07:34	09:07

Total : 22.60 MW 0.409%

- Las horas corresponden a lo informado por la empresa STS 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 Empalme	SAESA	REGULADO	9.50	1.55	14.7
S/E Calbuco	SAESA	REGULADO	4.60	1.55	7.1
S/E Colaco	SAESA	REGULADO	8.50	1.55	13.2

Clientes Regulados : 35 MWhr

Clientes Libres : 0 MWhr

Total : 35 MWhr

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

Demanda del sistema previo a la falla: 005534.00 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: El Toro U1.

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 17 de Diciembre de 2013.

Operación Real

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

Movimiento de centrales e informe de turno de CDC

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

Mantenimientos

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

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por STS S.A. la desconexión de la línea de 110 kV Los Molinos – El Empalme se produce por apertura en ambos extremos ante falla de tipo bifásica que evoluciona a trifásica, la cual es originada por caída de árbol sobre la mencionada línea.

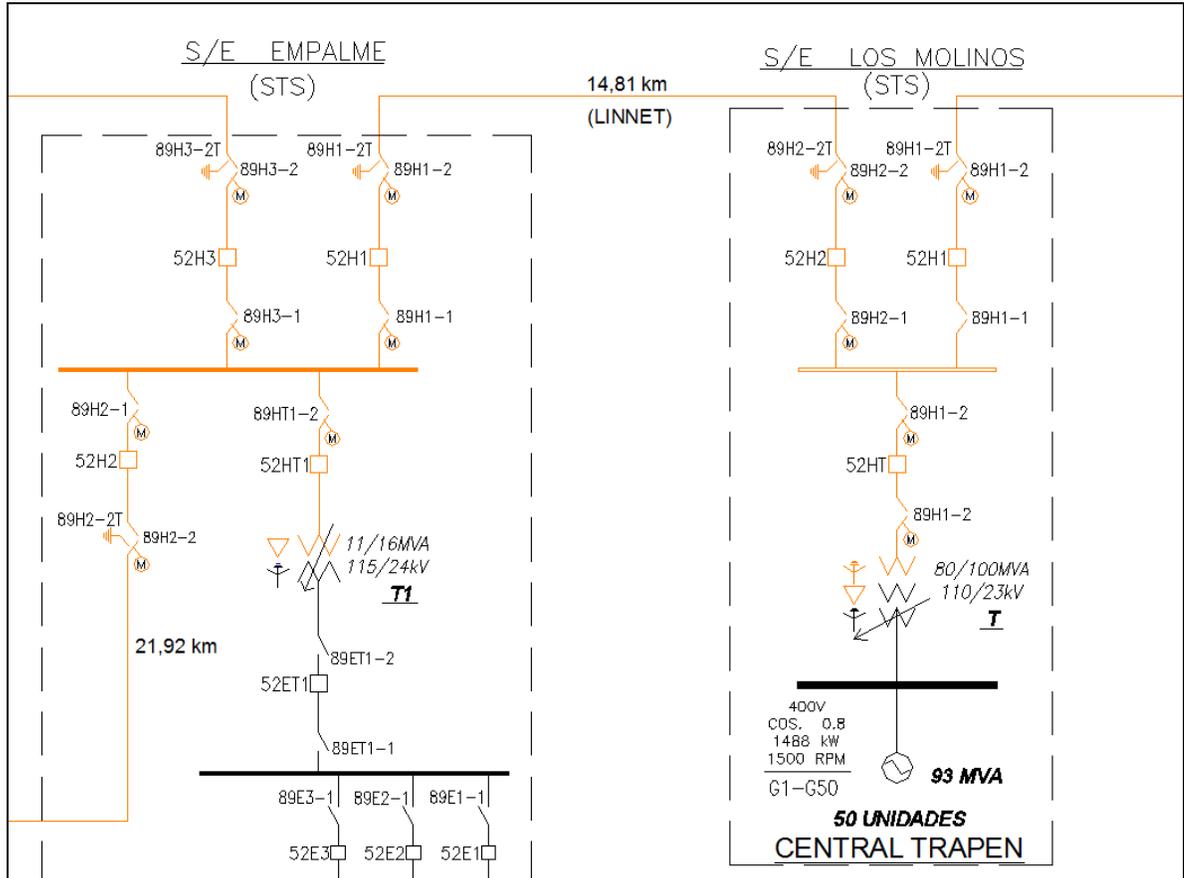
Acciones correctivas a corto plazo

STS S.A. no se ha pronunciado al respecto.

Acciones correctivas a largo plazo

STS S.A. no se ha pronunciado al respecto.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
07:34	Apertura de interruptor 52H1 de S/E El Empalme asociado a línea de 110 kV Los Molinos – El Empalme, por operación de protección de distancia 21 en zona 1.
07.34 ⁺	Apertura de interruptor 52H2 de S/E Los Molinos asociado a línea de 110 kV Los Molinos – El Empalme, por operación de protección de distancia 21 en zona 2.

- Las horas corresponden a lo informado por la empresa STS S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
17-12-2013	09:05	Cierre manual del interruptor 52H2 de S/E Los Molinos, por maniobras operacionales.
17-12-2013	09:07	Cierre manual del interruptor 52H1 de S/E El Empalme, por maniobras operacionales. Se recupera la totalidad de los consumos. Se normaliza la topología previa a la falla.

- Las horas corresponden a lo informado por la empresa STS S.A.

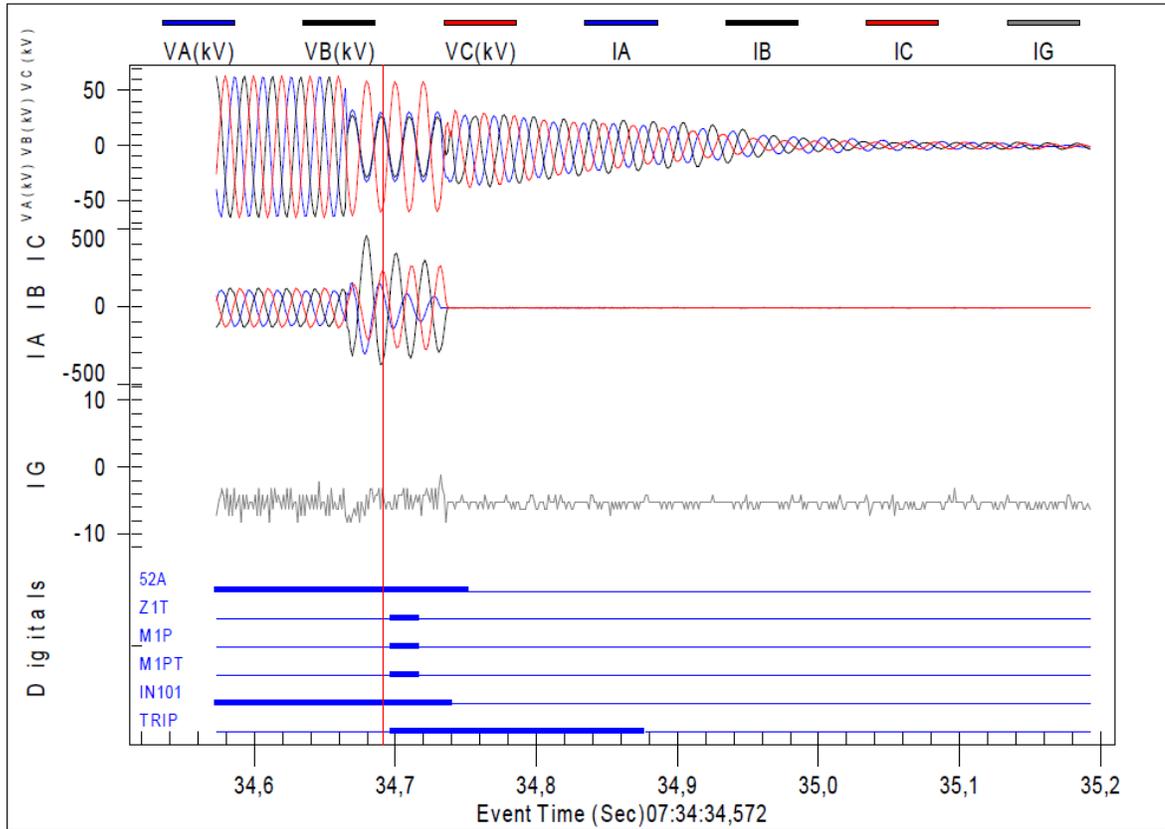
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

La desconexión de la línea de 110 kV Los Molinos – El Empalme se origina por caída de árbol talado por terceros sobre la mencionada línea entre las estructuras N°146 y N°147, según lo informado por la empresa STS S.A.

De acuerdo a lo informado por la empresa STS S.A., alrededor de las 07:34 horas del día 17 de Diciembre de 2013 se produce la apertura intempestiva del interruptor 52H1 de S/E El Empalme y posteriormente del interruptor 52H2 de S/E Los Molinos por operación de protección de distancia de fases 21 en zona 1 y zona 2 respectivamente.

Los paños 52H1 de S/E El Empalme y 52H2 de S/E Los Molinos poseen relés modelos SEL-311C con funciones de sobrecorriente de fases de tiempo inverso y definido, sobrecorriente residual de tiempo inverso y definido y protección de distancia de fases y residual. Por otro lado, la reconexión automática se encuentra desactivada para ambos interruptores

Registros oscilográficos asociados al paño 52H1 de S/E El Empalme:

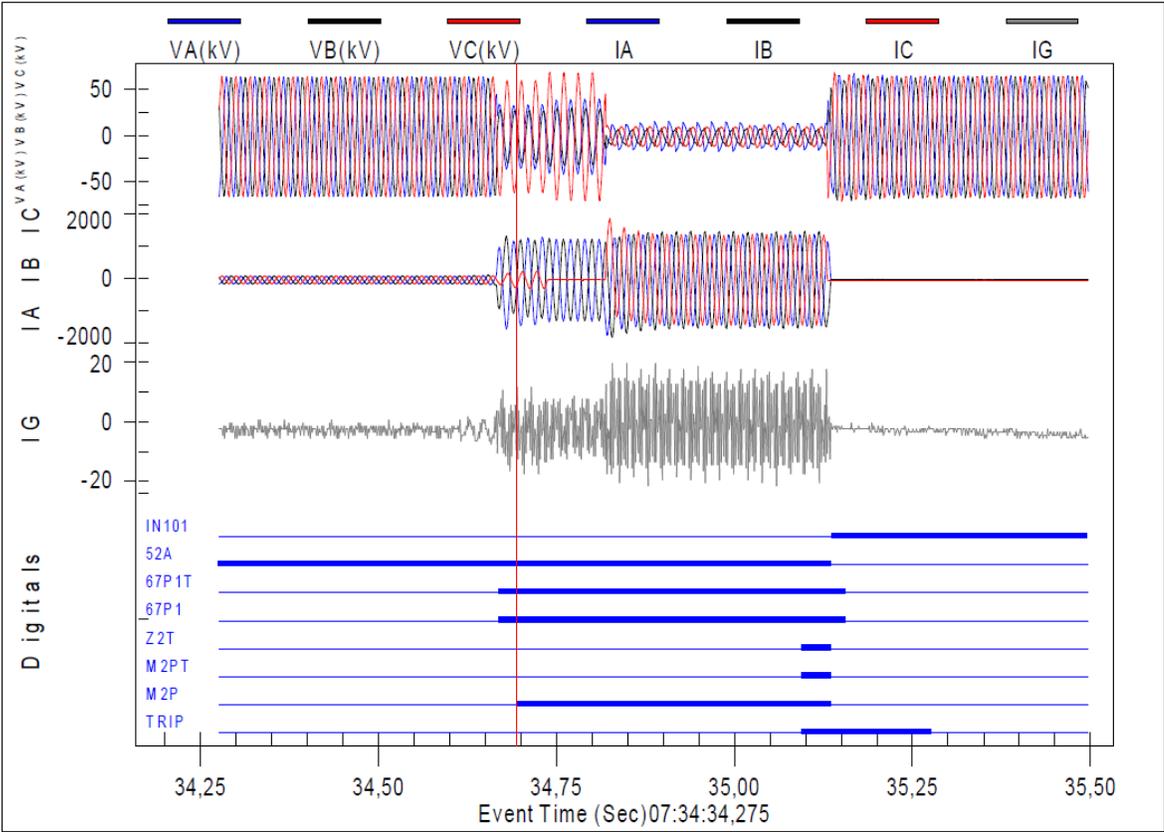


Listado de eventos asociados al paño 52H1 de S/E El Empalme:

DATE	TIME	ELEMEN T	STATE	COMENTARIO
12/17/2013	07:34:34.681	M4P	Asserted	
12/17/2013	07:34:34.686	51P	Asserted	
12/17/2013	07:34:34.696	M2P	Asserted	Arranque Zona 2
12/17/2013	07:34:34.696	M1P	Asserted	Arranque y Orden de Apertura Zona 1
12/17/2013	07:34:34.696	TRIP	Asserted	TRIP
12/17/2013	07:34:34.696	M3P	Asserted	
12/17/2013	07:34:34.696	OUT101	Asserted	
12/17/2013	07:34:34.696	OUT103	Asserted	
12/17/2013	07:34:34.696	OUT104	Asserted	
12/17/2013	07:34:34.716	M1P	Deasserted	
12/17/2013	07:34:34.726	M2P	Deasserted	
12/17/2013	07:34:34.736	M3P	Deasserted	
12/17/2013	07:34:34.741	IN101	Deasserted	Apertura Efectiva Interruptor
12/17/2013	07:34:34.746	51P	Deasserted	
12/17/2013	07:34:34.756	M4P	Deasserted	
12/17/2013	07:34:34.876	TRIP	Deasserted	
12/17/2013	07:34:34.876	OUT101	Deasserted	
12/17/2013	07:34:34.876	OUT103	Deasserted	
12/17/2013	07:34:34.876	OUT104	Deasserted	

A partir de la oscilografía anterior se observa la presencia de sobrecorriente y caída de tensión por las fases A y B lo que indica la presencia de una falla de tipo bifásica. Posteriormente se aprecia que la falla evoluciona a trifásica, dado el aumento intempestivo de corriente por la fase C y disminución de tensión por la misma. A partir del registro de señales digitales se observa la activación del elemento de distancia de fases 21 en zona 1, dando orden de trip de manera instantánea sobre el interruptor 52H1 de S/E El Empalme. Por otro lado el listado de eventos muestra que el tiempo efectivo de apertura de interruptor es de 45 ms.

Registros oscilográficos asociados al paño 52H2 de S/E Los Molinos:



Listado de eventos asociados al paño 52H2 de S/E Los Molinos:

FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A					
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	COMENTARIO
32	12/17/2013	07:34:34.689	SV1T	Asserted	
31	12/17/2013	07:34:34.689	SV1	Asserted	
30	12/17/2013	07:34:34.689	M3P	Asserted	
29	12/17/2013	07:34:34.689	OUT105	Asserted	
28	12/17/2013	07:34:34.694	M2P	Asserted	Arranque zona 2
27	12/17/2013	07:34:34.694	51P	Asserted	
26	12/17/2013	07:34:35.094	SV4	Asserted	
25	12/17/2013	07:34:35.094	TRIP	Asserted	TRIP
24	12/17/2013	07:34:35.094	OUT101	Asserted	
23	12/17/2013	07:34:35.094	OUT103	Asserted	
22	12/17/2013	07:34:35.124	IN102	Deasserted	
21	12/17/2013	07:34:35.134	M2P	Deasserted	
20	12/17/2013	07:34:35.134	SV4	Deasserted	
19	12/17/2013	07:34:35.139	SV1	Deasserted	
18	12/17/2013	07:34:35.139	M3P	Deasserted	
17	12/17/2013	07:34:35.144	IN101	Asserted	Apertura efectiva interruptor
16	12/17/2013	07:34:35.144	51P	Deasserted	
15	12/17/2013	07:34:35.275	TRIP	Deasserted	
14	12/17/2013	07:34:35.275	OUT101	Deasserted	
13	12/17/2013	07:34:35.275	OUT103	Deasserted	
12	12/17/2013	07:34:35.340	SV1T	Deasserted	
11	12/17/2013	07:34:35.340	OUT105	Deasserted	
10	12/17/2013	09:05:33.820	SV2T	Asserted	

A partir de la oscilografía anterior se observa la presencia de sobrecorriente y caída de tensión por las fases A y B lo que indica la presencia de una falla de tipo bifásica. Posteriormente se aprecia que la falla evoluciona a trifásica, dado el aumento intempestivo de corriente por la fase C y disminución de tensión por la misma. A partir del registro de señales digitales se observa la activación del elemento de distancia de fases 21 en zona 2, dando orden de trip sobre el interruptor 52 H2 de S/E Los Molinos al cabo de 400 ms una vez iniciada la operación. Por otro lado el listado de eventos muestra que el tiempo efectivo de apertura de interruptor es de 50 ms.

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

Detalle de la generación programada para el día 17 de Diciembre de 2013. (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 17 de Diciembre de 2013. (Anexo N°2).

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 17 de Diciembre de 2013. (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 de Diciembre de 2013. (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la empresa STS S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por la empresa STS S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

- Según lo informado por STS S.A., la desconexión de la línea de 110 kV Los Molinos - Empalme se origina ante caída de árbol talado por terceros entre las estructuras N°146 y N°147.
- Debido a la falla anteriormente descrita se pierden 22.6 MW de consumos en las SS/EE El Empalme, Calbuco y Colaco.
- La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a STS S.A.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

- De acuerdo con los antecedentes proporcionados por STS S.A.:
 - o Se concluye correcta operación de la protección de distancia de fases 21 asociada al interruptor 52H1 de S/E El Empalme.
 - o Se concluye correcta operación de la protección de distancia de fases 21 asociada al interruptor 52H2 de S/E Los Molinos.

9.3 Desempeño EDAC

- No existe operación del EDAC ante este evento.

9.4. Desempeño EDAG

- No aplica.

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

- No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 17-12-2013.

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 requirió la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SIC.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 17 de Diciembre de 2013

ANEXO N° 2

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

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

Table with columns for 'Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)' and 'Operación' (with sub-column 'Operación'). Rows list various power generation units and their output in MWh for each hour of the day (1-24). The table is organized into multiple sections, with some rows highlighted in yellow. The final row shows summary statistics for the entire period.

ANEXO N° 3

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

Fecha: martes 17 de diciembre de 2013										
Hora	Sincron. de Unidad	Ubicación	POTENCIA (EN MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central	
			SUBE	BAJA	QUEDA					
0:01		Colbún	140		240	QCR	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S	
0:05		Pehuenche		100	440	DCR		Vertimiento Evitable	(6) E/S	
0:13		Pehuenche		140	300	DCR		Vertimiento Evitable	(6) E/S	
0:28		Nehuenco II		120	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(6) E/S	
0:37		Guacolda 2	30		150	Normalizado filtro agua de mar.			(7) E/S Plena Carga	
0:44		Pehuenche		100	200	DCR		Vertimiento Evitable	(6) E/S	
1:01		Pehuenche		80	120	DCR		Vertimiento Evitable	(5) E/S Min Técnico	
1:07		Pehuenche		120	0	DCR		Vertimiento Evitable	(8) F/S	
1:23		Colbún		70	170	DCR	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S	
1:27		Colbún		70	100	DCR	COLBUN_siniv	Normal	(5) E/S Min Técnico	
1:41		Colbún		100	0	DCR	COLBUN_siniv	Normal	(8) F/S	
2:01		Cipreses		30	0	DCR	CIPRESES_siniv	Normal	(8) F/S	
2:03		Canutillar		80	70	DCR		Normal	(6) E/S	
2:36		Canutillar		30	40	DCR, no se retira por control Tx línea 220 kV Cautin - Valdivia y Ciruelos - Valdivia.		Normal	(5) E/S Min Técnico	
4:07		Cipreses	15		15	Control de vibraciones en Loma Alta.	CIPRESES_siniv	Normal	(6) E/S	
5:33	5:57	Taltal 1	75		75	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas, por trabajos según SD38697/2013.	TALTAL_1_DIE		(5) E/S Min Técnico	
5:55		Canutillar	40		80	QCR		Normal	(6) E/S	
6:10		Canutillar	70		150	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga	
6:12		Cipreses	15		30	Control riego.	CIPRESES_siniv	Normal	(6) E/S	
6:16	6:19	Escuadrón	12		12	En Pruebas, sincroniza U-1			(3) E/S En Prueba	
6:32	6:41	Colbún	100		100	QCR	COLBUN_siniv	Normal	(5) E/S Min Técnico	
6:41	11:38	Punta Colorada	16		16	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas, por trabajos según SD38697/2013.	P_COLORADA_IFO		(7) E/S Plena Carga	
7:00		Nehuenco II	120		380	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga	
7:10		Machicura	34		68	Control cota Machicura		Normal	(6) E/S	
7:16		Escuadrón		12	0	En Pruebas			(8) F/S	
7:43	7:52	Pehuenche	120		120	QCR		Vertimiento Evitable	(5) E/S Min Técnico	
8:05		Colbún	200		300	QCR	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S	
8:16		El Peñón	20		20	Control Tx LT. 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón			(5) E/S Min Técnico	
8:19		Pehuenche	120		240	QCR		Vertimiento Evitable	(6) E/S	
8:34		Pehuenche	60		300	QCR		Vertimiento Evitable	(6) E/S	
8:38		Colbún	100		400	QCR	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S	
8:52		Colbún	40		440	QCR	COLBUN_siniv	Normal	(7) E/S Plena Carga	
9:06		Pehuenche	100		400	QCR		Vertimiento Evitable	(6) E/S	
9:12		Ralco	90		90	QCR	RALCO_siniv	Normal	(5) E/S Min Técnico	
9:36		Pehuenche	100		500	QCR		Vertimiento Evitable	(6) E/S	
9:52		Antihue_TG	20		45	U-2 en pruebas, según SD39069/2013				1
9:58		Pehuenche	40		540	QCR		Vertimiento Evitable	(7) E/S Plena Carga	
9:58		Ralco	60		150	QCR	RALCO_siniv	Normal	(6) E/S	
10:12		Candelaria 2	70		70	En pruebas, según SD38182/2013	CANDELARIA_B2_GNL		(3) E/S En Prueba	
10:31		Ralco	100		250	QCR	RALCO_siniv	Normal	(6) E/S	
10:45		Cipreses	60		90	Control riego.	CIPRESES_siniv	Normal	(6) E/S	
10:53		Ralco	100		350	QCR	RALCO_siniv	Normal	(6) E/S	
11:18		Pangue	150		200	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S	
11:31		Ralco	100		450	QCR	RALCO_siniv	Normal	(6) E/S	
11:39		Rapel	40		40	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico	
12:00		Ralco		70	380	DCR	RALCO_siniv	Normal	(6) E/S	
12:37		Ralco		80	300	DCR	RALCO_siniv	Normal	(6) E/S	
12:47		Ralco			300	U-1 toma la regulación de frecuencia.	RALCO_siniv	Normal	(1) E/S Reguladora	
12:47		El Toro		50	250	Deja la regulación de frecuencia.	ELTORO_siniv	Agotamiento	(6) E/S	
12:51		El Toro		50	200	Control riego.	ELTORO_siniv	Agotamiento	(6) E/S	
14:13		Rapel	40		80	QCR		Normal	(6) E/S	
14:28		Pangue		100	100	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S	
14:33		El Toro	50		250	QCR	ELTORO_siniv	Agotamiento	(6) E/S	
15:09		Rapel	40		120	QCR		Normal	(6) E/S	
15:28		El Toro	50		300	Control riego.	ELTORO_siniv	Agotamiento	(6) E/S	
16:13		Masisa		5,5	0	Salida Intempestiva por Falla			(8) F/S	
16:33		Antihue_TG		45	0	Finaliza Pruebas			(8) F/S	
16:35		El Toro	30		330	Control riego.	ELTORO_siniv	Agotamiento	(6) E/S	
16:36		Rapel		40	40	QCR		Normal	(6) E/S	
16:48		Bocamina		23	105	Se limita con SICF por emisiones			(6) E/S	
16:57		Punta Colorada		16	0	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas, por trabajos según SD38697/2013.	P_COLORADA_IFO		(8) F/S	
17:10		Rapel		90	70	DCR		Normal	(6) E/S	
17:11		El Peñón		20	0	Control Tx LT. 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón			(8) F/S	
17:56		Pehuenche		90	450	DCR		Vertimiento Evitable	(6) E/S	
17:58		Pehuenche		100	350	DCR		Vertimiento Evitable	(6) E/S	
17:58		Colbún		40	400	DCR	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S	
18:25		Rapel		40	0	DCR		Normal	(8) F/S	
18:31		Taltal 1	30		105	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas, por trabajos según SD38697/2013.	TALTAL_1_DIE		(6) E/S	
18:40		El Toro		80	250	Control riego.	ELTORO_siniv	Agotamiento	(6) E/S	
18:57		Colbún		100	300	DCR	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S	
18:59		Taltal 1		105	0	Finalizan trabajos programados SD38697/2013	TALTAL_1_DIE		(8) F/S	
19:28		Pehuenche		70	280	DCR		Vertimiento Evitable	(6) E/S	
19:57		Colbún		50	250	DCR	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S	

20:39	Colbún	70	320	QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
20:42	Colbún	80	400	QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
20:55	El Peñón	20	20	Control Tx LT. 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón				(5) E/S Min Técnico
21:06	Colbún	40	440	QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
21:06	Pehuenche	120	400	QCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
21:06	Rapel	40	40	QCR			Normal	(5) E/S Min Técnico
21:09	El Toro	30	280	Control riego.		ELTORO_sinv	Agotamiento	(6) E/S
21:27	Pehuenche	80	480	QCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
21:31	El Toro	30	310	Control riego.		ELTORO_sinv	Agotamiento	(6) E/S
21:33	Pehuenche	40	520	QCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
21:34	Pangue	100	200	Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S
21:34	Rapel	60	100	QCR			Normal	(6) E/S
21:36	Licantén		2	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2		LICANTEN_1		(7) E/S Plena Carga
21:36	Viñales		6	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2		VINALES_2		(7) E/S Plena Carga
21:36	Viñales		4	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2, no sigue bajando por restricciones propias		VINALES_1		(7) E/S Plena Carga
21:36	Licantén		2	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2, no sigue bajando por restricciones propias		LICANTEN_1		(7) E/S Plena Carga
21:44	San Ignacio		2	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
21:44	Ircay		2	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2				(6) E/S
21:44	Higuera		13	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2			Normal	(6) E/S
21:44	Confluencia		12	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2			Normal	(6) E/S
21:44	Pehuenche		50	DCR, Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2.			Vertimiento Evitable	(6) E/S
21:44	Cipreses		10	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2, no afecta compromiso por riego		CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
21:56	Cipreses		29	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2, no afecta compromiso por riego		CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
21:58	Rapel	60	160	QCR			Normal	(6) E/S
22:38	Colbún		60	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
22:45	Transelec			S/E Punta Cortés abierto interruptores 52A1 y 52A2				
22:45	Higuera	13	167	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2			Normal	(7) E/S Plena Carga
22:45	Confluencia	12	149	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2			Normal	(7) E/S Plena Carga
22:45	San Ignacio	2	25	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2		COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
22:45	Ircay	2	20	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2				(7) E/S Plena Carga
22:45	Viñales	10	22	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2		VINALES_2		(7) E/S Plena Carga
22:45	Viñales	6	28	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2		VINALES_3		(7) E/S Plena Carga
22:45	Licantén	2	4	Control Tx línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-Jahuel 1 y 2		LICANTEN_2		(7) E/S Plena Carga
22:48	Colbún		80	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
22:50	Rapel		160	DCR			Normal	(6) E/S
23:08	El Peñón		20	Control Tx LT. 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón				(8) F/S
23:10	Pehuenche		120	DCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
23:24	Pehuenche		50	DCR			Vertimiento Evitable	(6) E/S
23:42	Colbún		100	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:45	El Toro		50	DCR		ELTORO_sinv	Agotamiento	(6) E/S
23:48	Colbún		50	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S

INFORME DE TURNO

TURNO 2	Desde:	Martes	17 de Diciembre de 2013	07:15 hrs.
	Hasta:	Martes	17 de Diciembre de 2013	14:30 hrs.

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

Central	El Toro 1	De	07:15	hrs. a	12:47	hrs.
Central	Ralco 1	De	12:47	hrs. a	14:30	hrs.

2.- PROGRAMACIÓN:

- Sin observaciones.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

- Cs. Santa Marta, Energía Pacífico, San Andrés, Negrete y Laja 1: Continúan en pruebas.
- C. El Toro: Continúa en condición de agotamiento.
- C. Pehuenche: Continúa en condición de vertimiento evitable.
- C. Bocamina: A las 09:25 hrs. con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de empaquetadura del cambiador de taps de transformador de servicios auxiliares por fuga de aceite.
- C. La Higuera: De 09:54 a 14:15 hrs. U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 70 MW. Causa informada: Nivel alto de agua en la tapa de la turbina por falla en sello de alabes.
- C. Palmucho: De 10:25 a 12:45 hrs. con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de aceite estanque resumidero regulador de velocidad.

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- De 07:34 a 09:07 hrs. línea de 110 kV Los Molinos – Empalme interrupción forzada por protecciones, se pierden 22.6 MW de consumos correspondientes a SS/EE Empalme, Colaco y Calbuco.
- A las 10:00 hrs. línea de 110 kV Cardones – Copiapó con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección con trepado para investigar causa de falla.
- S/E Cerro Navia: A las 10:02 hrs. habilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 5 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Cerro Navia - El Salto circuito 2.
- S/E Diego de Almagro: De 09:30 a 11:56 hrs. abierto interruptor 52J2 de línea de 220 kV Diego de Almagro - San Lorenzo. Causa informada: Movimiento telúrico en la zona.
- A las 10:25 hrs. cerrada línea de 220 kV El Llano – SAG y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso por mal tiempo en la zona.
- S/E Chillán: De 11:50 a 14:11 hrs. interruptor 52BS con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y eventual relleno de gas SF6.

- S/E El Salto: A las 13:13 hrs. habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV El Salto - C. Navia circuitos 1 y 2.
- S/E Chena: A las 13:18 hrs. habilitado trip por sobrecarga del ATR de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Chena - C. Navia circuitos 1 y 2.
- S/E Polpaico: A las 13:59 hrs. desconectado reactor N° 2 de barra de 500 kV por regulación de tensión.

4.- OBSERVACIONES:

- Sin observaciones.

5.- SISTEMA SCADA:

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

6.- COMUNICACIONES:

- COR Sur: Continúa teléfono satelital F/S.
- C. La Higuera: Continúa teléfono satelital F/S.

ANEXO N° 4

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

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD39054/2013	potencia	Central : LOS ESPINOS / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Chequeo de Fibra óptica en Línea 220kv.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	8:42	17-12-2013	19:41
SD37994/2013	guacolda	Subestacion : CARDONES_____110 Línea : REFUGIO_____110 - CARDONES_____110 Tramo : REFUGIO_____110 - CARDONES_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN, SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	17-12-2013	5:00	17-12-2013	15:00	17-12-2013	8:30	17-12-2013	16:42
SD39053/2013	colbun	Subestacion :CANUTILLAR____220Línea :CANUTILLAR____220 - P.MONTT____220 CTO1Tramo: CANUTILLAR____220 - P.MONTT____220 CTO1Intervencion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\JARancibia	Intervencion	Programada	SODI N°867, Roce faja de seguridad y servidumbre, línea 220 Kv Canutillar Puerto Montt circuito N°1 Se requiere en Central Canutillar reconector 79/52J1 en posición manual	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:18	17-12-2013	18:12
SD39052/2013	sts	Subestacion : CHILOE_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo de disparos sobre protección diferencial de barra 87BH por pruebas de enclavamientos efectivos, verificación de señales y contactos de futuro paño H4 y análisis en protección diferencial de barra 110 kV. Nota: Se energizará barra de transferencia.	17-12-2013	8:30	18-12-2013	20:00	18-12-2013	9:46	18-12-2013	13:58
SD38376/2013	cge	Subestacion : PORTEZUELO____110 Otro Elemento de Subestacion : CONDENSADORES N ° : BBCC N°1 : 5 MVAR ; Transf. 1 Portezuelo 110/66/13,8 kV 50MVA INT 52HT1 N ° : BBCC N°2 : 5 MVAR ; Transf. 1 Portezuelo 110/66/13,8 kV 50MVA INT 52HT1 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizara inspección visual y Mantenimiento preventivo básico a BBCC.	17-12-2013	9:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	12:00	17-12-2013	14:20

SD38488/2013	transelec	<p>Subestacion :CANUTILLAR____220Linea :CANUTILLAR____220 - P.MONTT____220 CTO2Tramo: CANUTILLAR____220 - P.MONTT____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea a 220 kV Canutillar - Pto. Montt 2. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E C. Canutillar: No reconectar 52J1 En S/E Pto. Montt: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Canutillar-Pto. Montt circuito 1 o circuito 2 durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con COLBUN Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Canutillar - Pto. Montt 2. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E C. Canutillar: No reconectar 52J1 En S/E Pto. Montt: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Canutillar-Pto. Montt circuito 1 o circuito 2 durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con COLBUN</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:12	17-12-2013	18:09
SD38490/2013	transelec	<p>Subestacion :CANUTILLAR____220Linea :CANUTILLAR____220 - P.MONTT____220 CTO1Tramo: CANUTILLAR____220 - P.MONTT____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea a 220 kV Canutillar - Pto. Montt 1. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E C. Canutillar: No reconectar 52J2 En S/E Pto. Montt: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Canutillar-Pto. Montt circuito 1 o circuito 2 durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con COLBUN. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Canutillar - Pto. Montt 1. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E C. Canutillar: No reconectar 52J2 En S/E Pto. Montt: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Canutillar-Pto. Montt circuito 1 o circuito 2 durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con COLBUN.</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:12	17-12-2013	18:09

SD38510/2013	transelec	<p>Subestacion :RANCAGUA____154Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Rancagua: Barra 154 kV Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Rancagua: Mantenimiento normal a transformadores de potencial de barra 154 kV. Limpieza de aislacion con metodo a distancia. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rancagua: No Reconectar 52A1, 52A2, 52A3, 52AT1 ni 52AT2 Instalaciones con riesgo S/E Rancagua: Barra 154 kV Observaciones Mantenimiento de Equipos Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:09:30Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:14:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:S/E Rancagua: Barra 154 kV Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Rancagua: Mantenimiento normal a transformadores de potencial de barra 154 kV. Limpieza de aislacion con metodo a distancia. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rancagua: No Reconectar 52A1, 52A2, 52A3, 52AT1 ni 52AT2 Instalaciones con riesgo S/E Rancagua: Barra 154 kV Observaciones Mantenimiento de Equipos</p>	17-12-2013	9:30	17-12-2013	14:00	17-12-2013	11:04	17-12-2013	15:01
SD38511/2013	transelec	<p>Subestacion :MAITENCILLO__110Linea :VALLENAR____110 - MAITENCILLO__110Tramo: VALLENAR____110 - MAITENCILLO__110Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea a 110 kV Maitencillo - Vallenar Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 11 a 66. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52H4. S/E Vallenar: No reconectar 52HT1 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV Maitencillo - Vallenar Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2013-12- 17Hora de Termino:13:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 110 kV Maitencillo - Vallenar Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 11 a 66. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52H4. S/E Vallenar: No reconectar 52HT1 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV Maitencillo - Vallenar Observaciones No hay.</p>	17-12-2013	7:00	17-12-2013	13:00	17-12-2013	8:17	17-12-2013	16:18

SD38512/2013	transelec	<p>Subestacion :PUNTA_COLORADA__220Linea :PUNTA_COLORADA__220 - MAITENCILLO__220 CTO1Tramo: PUNTA_COLORADA__220 - MAITENCILLO__220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV Punta Colorada -Maitencillo C1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 465 a 524. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Punta Colorada: No reconectar 52J5 y 52J6. S/E Maitencillo: No reconectar 52J4. Instalaciones con riesgo L. 220 kV Punta Colorada-Maitencillo C1 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013- 12-17Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:L. 220 kV Punta Colorada - Maitencillo C1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 465 a 524. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Punta Colorada: No reconectar 52J5 y 52J6. S/E Maitencillo: No reconectar 52J4. Instalaciones con riesgo L. 220 kV Punta Colorada-Maitencillo C1 Observaciones No hay.</p>	17-12-2013	7:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:17	17-12-2013	14:46
SD38513/2013	transelec	<p>Subestacion :PUNTA_COLORADA__220Linea :PUNTA_COLORADA__220 - MAITENCILLO__220 CTO2Tramo: PUNTA_COLORADA__220 - MAITENCILLO__220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV Punta Colorada -Maitencillo C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 465 a 524. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P.Colorada: No reconectar 52J2-52J3. S/E Maitencillo: No reconectar 52J3. Instalaciones con riesgo L. 220 kV Punta Colorada-Maitencillo C2 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013- 12-17Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:L. 220 kV Punta Colorada - Maitencillo C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 465 a 524. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P.Colorada: No reconectar 52J2-52J3. S/E Maitencillo: No reconectar 52J3. Instalaciones con riesgo L. 220 kV Punta Colorada-Maitencillo C2 Observaciones No hay.</p>	17-12-2013	7:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:17	17-12-2013	14:46

SD38514/2013	transelec	<p>Subestacion :HUASCO_____110Linea :HUASCO_____110 - MAITENCILLO__110 CTO2Tramo: HUASCO_____110 - MAITENCILLO__110 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea a 110 kV Huasco - Maitencillo C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructuras N° 21 a 121 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Huasco :No reconectar 52H2 S/E Maitencillo:No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV Huasco - Maitencillo C2 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013- 12-17Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 110 kV Huasco - Maitencillo C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructuras N° 21 a 121 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Huasco :No reconectar 52H2 S/E Maitencillo:No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV Huasco - Maitencillo C2 Observaciones No hay.</p>	17-12-2013	7:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	7:38	17-12-2013	16:08
SD38515/2013	transelec	<p>Subestacion :L.ALTA_____220Linea :CANAL_MELADO__220 - LOMA_ALTA_____220Tramo: CANAL_MELADO__220 - LOMA_ALTA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea a 200 kV Loma Alta - Canal Melado Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E LOMA ALTA: NO RECONECTAR 52JT S/E CANAL MELADO: NO RECONECTAR 52J1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV LOMA ALTA - CANAL MELADO Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 200 kV Loma Alta - Canal Melado Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E LOMA ALTA: NO RECONECTAR 52JT S/E CANAL MELADO: NO RECONECTAR 52J1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV LOMA ALTA - CANAL MELADO Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	20:00	17-12-2013	7:14	17-12-2013	19:41

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

SD38518/2013	transelec	<p>Subestacion :S.VICENTE____154Linea :S.VICENTE____154 - HUALPEN____154 CTO1 (PETROQUIM)Tramo: S.VICENTE____154 - ARR.PETROQ____154Tramo: ARR.PETROQ____154 - HUALPEN____154Tramo: ARR.PETROQ____154 - OXY____154Tramo: OXY____154 - EKA_CHILE____154Tramo: EKA_CHILE____154 - PETRODOW____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea a 154kV Hualpén - San Vicente N°1 Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°1 o línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°2 (Durante la faena) Observaciones En</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 154kV Hualpén - San Vicente N°1 Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°1 o línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Hualpén, no reconectar 52A1 En S/E San Vicente, no reconectar 52A2. En S/E OXI, no reconectar interruptor de línea. En S/E EKA NOBEL , no reconectar Interruptor de Línea. En S/E PETRODOW no reconectar Interruptor de Línea.</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	15:08	17-12-2013	17:56
SD38519/2013	transelec	<p>Subestacion :S.VICENTE____154Linea :S.VICENTE____154 - HUALPEN____154 CTO2Tramo: S.VICENTE____154 - HUALPEN____154 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea a 154kV Hualpén - San Vicente N°2 Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°1 ó Línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Hualpén, no reconectar 52A2 En S/E San Vicente, no reconectar 52A1. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12- 17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 154kV Hualpén - San Vicente N°2 Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°1 ó Línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Hualpén, no reconectar 52A2 En S/E San Vicente, no reconectar 52A1.</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	15:08	17-12-2013	17:56

SD38520/2013	transelec	<p>Subestacion :ANCOA_____500Linea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Tramo: ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍN EA 500 kV ANCOA-A. JAHUEL Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE DE ÁRBOLES POR DEBAJO Y LADO DE LOS CONDUCTORES Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K1 S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL, CIRCUITO 1 Observaciones CORTE DE ÁRBOLES POR DEBAJO Y LADO DE LOS CONDUCTORES Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:17:00</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA-A. JAHUEL Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE DE ÁRBOLES POR DEBAJO Y LADO DE LOS CONDUCTORES Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K1 S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL, CIRCUITO 1 Observaciones CORTE DE ÁRBOLES POR DEBAJO Y LADO DE LOS CONDUCTORES</p>	17-12-2013	9:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	9:15	17-12-2013	17:23
SD38521/2013	transelec	<p>Subestacion :CHACAHUIN_____066Linea :CHACAHUIN_____066 - ANCOA_____066Tramo: CHACAHUIN_____066 - PANIMAVIDA_____066Tramo: PANIMAVIDA_____066 - ANCOA_____066Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍN EA 66 kV CHACAHUÍN-ANCOA Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHACAHUIN: Sw. 79/52B1 DESCONECTADO. S/E CHACAHUIN: NO RECONECTAR 52B1 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52BT5 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV CHACAHUIN-ANCOA Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:LÍNEA 66 kV CHACAHUÍN- ANCOA Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHACAHUIN: Sw. 79/52B1 DESCONECTADO. S/E CHACAHUIN: NO RECONECTAR 52B1 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52BT5 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV CHACAHUIN-ANCOA Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS</p>	17-12-2013	9:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	8:49	17-12-2013	17:16

SD38522/2013	transelec	<p>Subestacion :CIPRESES_____154Linea :ITAHUE_____154 - CIPRESES_____154 CTO1Tramo: CIPRESES_____154 - CURILLINQUE_____154Tramo: CURILLINQUE_____154 - ITAHUE_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea a 154 kV Cipreses-Itahue, cto 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A1 S/E CIPRESES: NO RECONECTAR 52A1 S/E CURILLINQUE: NO RECONECTAR 52AT Instalaciones con riesgo LÍNEA DE 154 kV CIPRESES - ITAHUE, CTO 1 o CTO.2 Observaciones Mantenimiento de Líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013- 12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:20:00Solicita</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Linea 154 kV Cipreses-Itahue, cto 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A1 S/E CIPRESES: NO RECONECTAR 52A1 S/E CURILLINQUE: NO RECONECTAR 52AT Instalaciones con riesgo LÍNEA DE 154 kV CIPRESES - ITAHUE, CTO 1 o CTO.2 Observaciones Mantenimiento de Líneas.</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	20:00	17-12-2013	7:14	17-12-2013	15:25
SD38523/2013	transelec	<p>Subestacion :S.JAVIER_____066Linea :CONSTIT_____066 - S.JAVIER_____066Tramo: CONSTIT_____066 - NIRIVILO_____066Tramo: NIRIVILO_____066 - S.JAVIER_____066Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍN EA 66 kV SAN JAVIER-CONSTITUCIÓN Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA Y PODA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS DE LA LINEA Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E SAN JAVIER: SW 79/52B3 DESCONECTADO. S/E SAN JAVIER: NO RECONECTAR 52B3 S/E CONSTITUCIÓN: NO RECONECTAR 52B1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:LÍNEA 66 kV SAN JAVIER- CONSTITUCIÓN Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA Y PODA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS DE LA LINEA Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E SAN JAVIER: SW 79/52B3 DESCONECTADO. S/E SAN JAVIER: NO RECONECTAR 52B3 S/E CONSTITUCIÓN: NO RECONECTAR 52B1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS</p>	17-12-2013	9:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	9:28	17-12-2013	18:16

SD38524/2013	transelec	<p>Subestacion :RANCAGUA_____154Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: Elemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E RANCAGUA: BARRA 154 kV Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E RANCAGUA: ALAMBRADOS DE CONTROL PREVIOS Y CONFIGURACIÓN DEL NUEVO REGISTRADOR DE EVENTOS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY BLOQUEOS, SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN DE LA ZONA DE TRABAJO. Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV TINGUIRIRICA-RANCAGUA-A. JAHUEL CTO. 1 Ó CTO. 2; Ó LÍNEA 154 kV SAUZAL-RANCAGUA Observaciones OBRA DE INCORPORACIÓN DE REGISTRADOR DE EVENTOS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:10:00Fecha</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:S/E RANCAGUA: BARRA 154 kV Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E RANCAGUA: ALAMBRADOS DE CONTROL PREVIOS Y CONFIGURACIÓN DEL NUEVO REGISTRADOR DE EVENTOS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY BLOQUEOS, SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN DE LA ZONA DE TRABAJO. Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV TINGUIRIRICA-RANCAGUA-A. JAHUEL CTO. 1 Ó CTO. 2; Ó LÍNEA 154 kV SAUZAL-RANCAGUA Observaciones OBRA DE INCORPORACIÓN DE REGISTRADOR DE EVENTOS</p>	17-12-2013	10:00	18-12-2013	17:00	17-12-2013	14:21	20-12-2013	8:17
SD38543/2013	cge	<p>Subestacion : PITRUFQUEN____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Programada	<p>En S/E Pitrufquen: Levantamiento en alambrado de control por reemplazo de transformador T1 66/13.2kV 10MVA</p>	17-12-2013	9:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	10:42	17-12-2013	20:30
SD38647/2013	cge	<p>Subestacion : CHACAHUIN____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Programada	<p>A solicitud de Transelec, de acuerdo a la SODI N°1176/2013, se requiere bloqueo de la reconexión automática de interruptor 52B1 de SE Chacahuín, por trabajo en sus instalaciones.</p>	17-12-2013	9:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	8:53	17-12-2013	17:28
SD38648/2013	cge	<p>Subestacion : CONSTIT____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Programada	<p>A solicitud de Transelec, de acuerdo a la SODI N°1177/2013, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52B1 de SE Constitución, por trabajo en sus instalaciones.</p>	17-12-2013	9:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	9:45	17-12-2013	18:16

SD38676/2013	transelec	<p>Subestacion :L.VILOS_____220Linea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos 1. Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo CAPEX: Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 165, 220, 221, 228, 237, 239, 240 y 241. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013- 12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos 1. Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo CAPEX: Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 165, 220, 221, 228, 237, 239, 240 y 241. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay.</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	9:13	17-12-2013	17:57
SD38677/2013	transelec	<p>Subestacion :L.VILOS_____220Linea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos 2. Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo CAPEX: Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 165, 220, 221, 228, 237, 239, 240 y 241. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013- 12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos 2. Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo CAPEX: Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 165, 220, 221, 228, 237, 239, 240 y 241. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay.</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	9:13	17-12-2013	17:57

SD38678/2013	transelec	<p>Subestacion :C.NAVIA_____220Otro Elemento :EQUIPO STATCOMElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Cerro Navia Paño JT4 - STATCOM Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislacion de los equipos primarios del pañó JT4 (STATCOM) Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: No Reconectar 52JT4, 52JT2, 52J6, 52J5, 52JT3, 52JR, 52JT6, 52JT7, 52J1, 52J2, 52JCE1, 52JS, 52F1 y 52F2. Instalaciones con riesgo S/E Cerro Navia: Barra 220 kV Sección 1 ó 2 ó TR-4 STATCOM. Observaciones 1.- El lavado de aislación en equipos NO representa riesgo en ambas barras simultáneamente.- 2.-Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:11:00Solicita</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:S/E Cerro Navia Paño JT4 - STATCOM Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislacion de los equipos primarios del paño JT4 (STATCOM) Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: No Reconectar 52JT4, 52JT2, 52J6, 52J5, 52JT3, 52JR, 52JT6, 52JT7, 52J1, 52J2, 52JCE1, 52JS, 52F1 y 52F2. Instalaciones con riesgo S/E Cerro Navia: Barra 220 kV Sección 1 ó 2 ó TR-4 STATCOM. Observaciones 1.- El lavado de aislación en equipos NO representa riesgo en ambas barras simultáneamente.- 2.-Coordinado con Chilectra.</p>	17-12-2013	8:30	17-12-2013	11:00	17-12-2013	9:14	17-12-2013	17:17
SD38680/2013	transelec	<p>Subestacion :CONCEPCION_____220Línea :CONCEPCION_____220 - CHARRUA_____220Tramo: CONCEPCION_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea a 220kV Charrúa-Concepción Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Inspeccion de estructuras Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CHARRUA - CONCEPCION (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa, no reconectar 52J6. S/E Concepción, no reconectar 52J1 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220kV Charrúa- Concepción Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Inspeccion de estructuras Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CHARRUA - CONCEPCION (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa, no reconectar 52J6. S/E Concepción, no reconectar 52J1</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:55	17-12-2013	17:27

SD38682/2013	transelec	<p>Subestacion :CHARRUA_____500Linea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre . Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 (Durante la faena). Observaciones S/E Charrúa, no reconectar 52K2. S/E Ancoa, no reconectar 52K4. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:19:00Solicita intervencion:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Franja de servidumbre. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre . Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 (Durante la faena). Observaciones S/E Charrúa, no reconectar 52K2. S/E Ancoa, no reconectar 52K4.</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	9:16	17-12-2013	17:59
SD38683/2013	transelec	<p>Subestacion :C.NAVIA_____220Linea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO1Tramo: Tramo: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 140 a 151 y de 230 a 281. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas SE Cerro Navia. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Rapel. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Alto Melipilla. No Reconectar: 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV C. RAPEL - CERRO NAVIA 1 Ó 2. Observaciones Lavado de aislación desde estructura N° 140 a 151 y de 230 a 281 En coordinación con Chilquinta. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 140 a 151 y de 230 a 281. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas SE Cerro Navia. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Rapel. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Alto Melipilla. No Reconectar: 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV C. RAPEL - CERRO NAVIA 1 Ó 2. Observaciones Lavado de aislación desde estructura N° 140 a 151 y de 230 a 281 En coordinación con Chilquinta.</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:15	17-12-2013	17:59

SD38684/2013	transelec	<p>Subestacion :C.NAVIA_____220Linea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO2Tramo: Tramo: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 140 a 151 y de 230 a 281. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas SE Cerro Navia. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Rapel. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Alto Melipilla. No Reconectar: 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV C. RAPEL - CERRO NAVIA 1 Ó 2. Observaciones Lavado de aislación desde estructura N° 140 a 151 y de 230 a 281. En coordinación con Chilquinta. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 140 a 151 y de 230 a 281. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas SE Cerro Navia. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Rapel. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Alto Melipilla. No Reconectar: 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV C. RAPEL - CERRO NAVIA 1 Ó 2. Observaciones Lavado de aislación desde estructura N° 140 a 151 y de 230 a 281. En coordinación con Chilquinta.</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:15	17-12-2013	18:20
SD38685/2013	transelec	<p>Subestacion :RAPEL_____220Linea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO1Tramo: C.NAVIA_____220 - A.MELIP_____220 CTO1Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles en faja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas SE Cerro Navia. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Rapel. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Alto Melipilla. No Reconectar: 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV C. RAPEL - CERRO NAVIA 1 Ó 2. Observaciones En coordinación con Chilquinta. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles en faja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas SE Cerro Navia. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Rapel. No Reconectar: 52J1 y 52J2. SE Alto Melipilla. No Reconectar: 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV C. RAPEL - CERRO NAVIA 1 Ó 2. Observaciones En coordinación con Chilquinta.</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	10:13	17-12-2013	17:50

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

SD38695/2013	transelec	<p>Subestación :CIPRESES_____154Otro Elemento :OTROElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Cipreses: Paño AS, Seccionador Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E Cipreses: Reemplazo de (2) transformadores de corriente de pañó AS; Medidas de protocolo; Alambrados de control y puesta en serv Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se Instalaran tierras provisionales de bloqueo en Paño AS Instalaciones con Riesgo Sección 1 ó Sección 2 de Barra 154 kV S/E Cipreses Observaciones S/E Cipreses: Con Prueba Experimental se realizará primera energización de los TT/CC desde el Sistema, posteriormente con Paño Normalizado se efectuará análisis fasorial de protecciones diferenciales de Barras Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013</p>	Desconexion	Programada	<p>Equipo:S/E Cipreses: Paño AS, Seccionador Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E Cipreses: Reemplazo de (2) transformadores de corriente de paño AS; Medidas de protocolo; Alambrados de control y puesta en serv Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se Instalaran tierras provisionales de bloqueo en Paño AS Instalaciones con Riesgo Sección 1 ó Sección 2 de Barra 154 kV S/E Cipreses Observaciones S/E Cipreses: Con Prueba Experimental se realizará primera energización de los TT/CC desde el Sistema, posteriormente con Paño Normalizado se efectuará análisis fasorial de protecciones diferenciales de Barras</p>	17-12-2013	0:00	17-12-2013	8:00	17-12-2013	0:14	17-12-2013	10:42
SD38696/2013	transelec	<p>Subestación :NOGALES_____220Línea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea a 220 kV. Nogales Los Vilos 1 Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo Mantenimiento de Equipos, Línea y Sistema Control. S/E Los Vilos: Se efectuará inyecciones primarias a TT/CC del paño J3 a través de TT/CC de paño J1, trabajos relacionados con futura incorporación de Barra de Transferencia en 220 k V (Obras del Troncal, decreto 116/2011 del 02/05/2011). Se efectuarán pruebas de control y análisis fasorial. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas LOS VILOS : Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. Sistemas de</p>	Desconexion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV. Nogales Los Vilos 1 Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo Mantenimiento de Equipos, Línea y Sistema Control. S/E Los Vilos: Se efectuará inyecciones primarias a TT/CC del paño J3 a través de TT/CC de paño J1, trabajos relacionados con futura incorporación de Barra de Transferencia en 220 k V (Obras del Troncal, decreto 116/2011 del 02/05/2011). Se efectuarán pruebas de control y análisis fasorial. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas LOS VILOS : Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. Sistemas de Control: Inhabilitación protección 86B1 Instalaciones con Riesgo S/E Los Vilos: Barra 220 kV Sección 1 Observaciones No hay.</p>	17-12-2013	16:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	15:00	17-12-2013	18:50

SD38697/2013	transelec	<p>Subestacion :L.VILOS_____220Linea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo Mantenimiento de Equipos, Línea y Sistema Control. S/E Los Vilos: Se efectuará inyecciones primarias a TT/CC de paño J3, a través de paño J1,trabajos relacionados con futura incorporación de Barra de Transferencia en 220 k V (Obras del Troncal, decreto 116/2011 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas LOS VILOS : Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo S/E Los Vilos: Barra 220 kV Sección 1 Observaciones No hay</p>	Desconexion	Programada	<p>Equipo:L. 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo Mantenimiento de Equipos, Línea y Sistema Control. S/E Los Vilos: Se efectuará inyecciones primarias a TT/CC de paño J3, a través de paño J1,trabajos relacionados con futura incorporación de Barra de Transferencia en 220 k V (Obras del Troncal, decreto 116/2011 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas LOS VILOS : Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo S/E Los Vilos: Barra 220 kV Sección 1 Observaciones No hay</p>	17-12-2013	6:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	6:07	17-12-2013	18:56
SD38717/2013	cge	<p>Subestacion : RANCAGUA_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Programada	<p>A solicitud de Transelec, según SODI N°1174/2013, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 52 AT1-4 de S/E Rancagua, por mantenimiento preventivo a transformadores de potenciales de la barra 154 KV.</p>	17-12-2013	9:30	17-12-2013	14:00	17-12-2013	11:13	17-12-2013	15:01
SD38734/2013	cge	<p>Subestacion : S.F.MOSTAZAL_066 Otro Elemento de Subestacion : CONDENSADORES N ° : Banco CCEE 3,75 MVAR; Transformadores 066/015 kV 30MVA Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Desconexion	Programada	<p>Desconexión Grupo de banco de condensadores S/E San Francisco de Mostazal, etapa N°1 y N°2, por mantenimiento preventivo básico.</p>	17-12-2013	9:00	17-12-2013	11:30	17-12-2013	9:03	17-12-2013	12:56
SD38741/2013	cge	<p>Subestacion : OVALLE_____110 Linea : ILLAPEL_____110 - OVALLE_____110 Tramo : ILLAPEL_____110 - OVALLE_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Programada	<p>Se realiza lavado de aislación con instalación en servicio. Se solicita precaución de interruptor 52H1 en S/E Ovalle.</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:32	17-12-2013	16:25

SD38770/2013	gener	Subestacion : S.PEDRO____110 Linea : VENTANAS____110 - S.PEDRO____110 CTO2 Tramo : VENTANAS____110 - TAP_CODELCO_VENTANAS____110 CTO2 Tramo : TAP_CODELCO_VENTANAS____110 - S.PEDRO____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Motivo limpieza de aislación y revisión de herrajes en la línea.	17-12-2013	7:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	6:59	17-12-2013	17:14
SD38771/2013	chilquinta	Central : TECNORED / Unidad : C. TOTORAL / Potencia Disponible : 2 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Realizar limpieza al radiador de Unidad 1	17-12-2013	9:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	11:02	17-12-2013	16:43
SD38782/2013	chilectra	Subestacion : C.NAVIA____110 Transformador: Autotransf. 220/110 kV - 400 MVA S/E C.NAVIA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Restricción de reconexión del interruptor 220 kV del Banco Hyundai a solicitud de Transelec	17-12-2013	8:00	19-12-2013	18:00	17-12-2013	10:02	18-12-2013	17:18
SD38783/2013	hlh	Central : LA HIGUERA / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 155 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	"Modificación de Lógica de Operación de EDAGxCE", en coordinacion con CDEC	17-12-2013	8:00	17-12-2013	20:00	17-12-2013	8:13	17-12-2013	18:25
SD38786/2013	cge	Subestacion : CAUQUENES____066 Linea : CAUQUENES____066 - LA_VEGA____066 Tramo : CAUQUENES____066 - LA_VEGA____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Emelectric se bloquea reconexión automática al 52B1 de SE Cauquenes por trabajos en proximidad a la LT Cauquenes - La Vega.	17-12-2013	10:00	17-12-2013	16:00	17-12-2013	10:02	17-12-2013	16:06
SD38789/2013	cge	Subestacion : TALCA____066 Linea : TALCA____066 - LINARES____066 Tramo : TALCA____066 - L.PALMA____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizará reemplazo de conductor entre estructuras N°52 a N°61 y reemplazo de postes entre estructuras N°34 a N°44 relacionado con el refuerzo de conductor, las cargas del tramo de línea Talca - Villa Alegre será transferidas hacia SE Linares vía sistema de 66kV. Para estos trabajos se requiere el apoyo de generación en Constitución	17-12-2013	7:00	17-12-2013	20:00	17-12-2013	7:04	17-12-2013	19:40
SD38793/2013	chilquinta	Subestacion : S.ANTONIO____066 Linea : S.ANTONIO____066 - ALGARROBO____066 CTO2 Tramo : S.ANTONIO____066 - S.SEBASTIAN____066 CTO2 Tramo : S.SEBASTIAN____066 - ALGARROBO____066 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	LIMPIEZA DE ASILACIÓN, PODA Y TALA DE ARBOLES Y REEMPLAZO DE INDICADORES DE FALLA	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:43	17-12-2013	16:57

SD38858/2013	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO ATACAMA Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E El Edén Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizan trabajos asociados a la instalación de unidades de respaldo de comunicación con S/E El Edén. Se considera pérdida de comunicación en intervalos de 5 minutos en forma intermitente con la subestación.	17-12-2013	17:30	17-12-2013	23:30	17-12-2013	17:43	17-12-2013	19:06
SD38879/2013	cge	Subestacion : LIHUEIMO____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizarán trabajos de canalización para una futura implementacion del sistema SCADA en la SSEE. Ademas se realizaran verificaciones y trabajos en malla a tierra de la SSEE.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:30	17-12-2013	14:51	17-12-2013	22:19
SD38887/2013	hlh	Central : LA HIGUERA / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Inspección Tecnica de Unidad Conjunto Turbina-Generador, en Coordinacion con el CDEC.	17-12-2013	0:00	17-12-2013	23:59	17-12-2013	8:13	17-12-2013	18:58
SD38889/2013	cge	Subestacion : L.RONDA____066 Linea : S.FERNANDO____066 - S.V.TAGUATAGUA_066 Tramo : S.V.TAGUATAGUA_066 - L.RONDA____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	De acuerdo a SD38873/2013, se continuará con la realización de los trabajos de reemplazo de conductor entre las E61 y E70. No hay pérdidas de consumos, ya que los consumos de SE La Ronda continuarán suministrados del paño B5 de SE San Fernando 154/66KV y para el caso de SE San Vicente de Tagua Tagua, ésta desde el paño B2 de SE Malloa 154/66KV. cabe resaltar que al término de los trabajos el tramo de línea en cuestión quedará energizado en vacío desde SE La Ronda hasta la llegada a SE San Vicente de Tagua Tagua.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	13:05	17-12-2013	21:52
SD38921/2013	guacolda	Subestacion : GUACOLDA____220 Linea : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA____220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN TRAMOS PATIO MUFAS A ESTR. 114 Y PATIO MUFAS MAITENCILLO. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN	17-12-2013	7:00	17-12-2013	15:00	17-12-2013	7:10	17-12-2013	16:42

SD38929/2013	transelec	<p>Subestacion :C.CHENA_____220Linea :A.JAHUEL_____220 - C.CHENA_____220 CTO4Tramo: A.JAHUEL_____220 - C.CHENA_____220 CTO4Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea a 220 kV Alto Jahuel-Chena circ.4 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Templado de conductores y remates nueva Línea 500 kV A. Jahuel- El Rodeo sobre L.220 kV A.Jahuel - Chena circ. 3 y 4. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Interruptores 52J6 y 52J7 No Reconectar. S/E Chena: Interruptores 52J3 y 52J4 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV A.Jahuel-Chena 3 y 4. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:19:00Solicita</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Alto Jahuel-Chena circ.4 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Templado de conductores y remates nueva Línea 500 kV A. Jahuel- El Rodeo sobre L.220 kV A.Jahuel - Chena circ. 3 y 4. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Interruptores 52J6 y 52J7 No Reconectar. S/E Chena: Interruptores 52J3 y 52J4 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV A.Jahuel-Chena 3 y 4. Observaciones No hay.</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	8:22	17-12-2013	18:06
SD38931/2013	transelec	<p>Subestacion :C.CHENA_____220Linea :A.JAHUEL_____220 - C.CHENA_____220 CTO3Tramo: A.JAHUEL_____220 - C.CHENA_____220 CTO3Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea a 220 kV Alto Jahuel-Chena circ.3 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Templado de conductores y remates nueva Línea 500 kV A. Jahuel- El Rodeo sobre L.220 kV A.Jahuel - Chena circ. 3 y 4. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Interruptores 52J6 y 52J7 No Reconectar. S/E Chena: Interruptores 52J3 y 52J4 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV A.Jahuel-Chena 3 y 4. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:19:00Solicita</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Alto Jahuel-Chena circ.3 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Templado de conductores y remates nueva Línea 500 kV A. Jahuel- El Rodeo sobre L.220 kV A.Jahuel - Chena circ. 3 y 4. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Interruptores 52J6 y 52J7 No Reconectar. S/E Chena: Interruptores 52J3 y 52J4 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV A.Jahuel-Chena 3 y 4. Observaciones No hay.</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	8:22	17-12-2013	18:06

SD38936/2013	transelec	<p>Subestacion :ANCOA_____500Linea :ANCOA_____500 - POLPAICO_____500Tramo: ANCOA_____500 - POLPAICO_____500Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.500 0 kV Ancoa-Polpaico. Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Instalación de peinetas en vigas de las estructuras N° 617, 619 y 620. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: no reconectar 52K2. S/E Polpaico: no reconectar 52K1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - POLPAICO Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:L.500 kV Ancoa-Polpaico. Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Instalación de peinetas en vigas de las estructuras N° 617, 619 y 620. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: no reconectar 52K2. S/E Polpaico: no reconectar 52K1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - POLPAICO Observaciones No hay</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:38	17-12-2013	17:38
SD38937/2013	transelec	<p>Subestacion :P.AZUCAR_____110Transformador :Transformador: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Pan de Azúcar: Paño HT1 Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo Alambrados y tendidos de cables de telecontrol por Proyecto Telecontrol 110 kV HT1 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo S/E Pan de Azúcar: ATR1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013- 12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:S/E Pan de Azúcar: Paño HT1 Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo Alambrados y tendidos de cables de telecontrol por Proyecto Telecontrol 110 kV HT1 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo S/E Pan de Azúcar: ATR1 Observaciones No hay</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:05

SD38939/2013	transelec	<p>Subestacion :P.AZUCAR_____220Linea :P.AZUCAR_____220 - PUNTA_COLORADA_____220 CTO2Tramo: P.AZUCAR_____220 - PUNTA_COLORADA_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Pan de Azúcar: Paño J1 Punta Colorada 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Alambrados y pruebas punto a punto; por proyecto telecontrol. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Pan de Azúcar - Punta Colorada 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12- 17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Pan de Azúcar: Paño J1 Punta Colorada 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Alambrados y pruebas punto a punto; por proyecto telecontrol. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Pan de Azúcar - Punta Colorada 2 Observaciones No hay</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:30	17-12-2013	18:05
SD38941/2013	transelec	<p>Subestacion :A.JAHUEL_____500Otro Elemento :OTROElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E A. Jahuel UTR 500 kV Telegyr. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Mantenimiento preventivo a UTR 500 kV TELEGYR. Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E A. Jahuel: Telecontrol patio de 500 kV en posición "LOCAL". Instalaciones con riesgo Sistema Scada S/E A. Jahuel (pérdida de datos). Observaciones S/E A. Jahuel: Patio de 500 kV con operación LOCAL durante los trabajos. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:13:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:S/E A. Jahuel UTR 500 kV Telegyr. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Mantenimiento preventivo a UTR 500 kV TELEGYR. Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E A. Jahuel: Telecontrol patio de 500 kV en posición "LOCAL". Instalaciones con riesgo Sistema Scada S/E A. Jahuel (pérdida de datos). Observaciones S/E A. Jahuel: Patio de 500 kV con operación LOCAL durante los trabajos.</p>	17-12-2013	9:00	17-12-2013	13:00	17-12-2013	11:05	17-12-2013	13:04

SD38942/2013	transelec	<p>Subestacion :CIPRESES_____154Otro Elemento :OTROElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E CIPRESES: PAÑO AS, SECCIONADOR Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E CIPRESES: PUESTA EN SERVICIO REEMPLAZO TT/CC PAÑO AS, PRUEBA DE ENERGIZACIÓN DESDE EL SISTEMA CON ANÁLISIS FASORIAL DE CORRIENTE Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas SE DEMILITARÁ ZONA DE TRABAJO CORRESPONDIENTE AL TABLERO DE CONTROL 52AS Instalaciones con Riesgo S/E CIPRESES: SECCIÓN 1 Ó SECCIÓN 2 DE BARRA 154 kV Observaciones Con Prueba Experimental se efectuará Primera Energización de los TT/CC-AS y con paño Normalizado se realizarán Analisis de protecciones Diferenciales de Barra Ningun Consumo</p>	Desconexion	Programada	<p>Equipo:S/E CIPRESES: PAÑO AS, SECCIONADOR Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E CIPRESES: PUESTA EN SERVICIO REEMPLAZO TT/CC PAÑO AS, PRUEBA DE ENERGIZACIÓN DESDE EL SISTEMA CON ANÁLISIS FASORIAL DE CORRIENTE Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas SE DEMILITARÁ ZONA DE TRABAJO CORRESPONDIENTE AL TABLERO DE CONTROL 52AS Instalaciones con Riesgo S/E CIPRESES: SECCIÓN 1 Ó SECCIÓN 2 DE BARRA 154 kV Observaciones Con Prueba Experimental se efectuará Primera Energización de los TT/CC-AS y con paño Normalizado se realizarán Analisis de protecciones Diferenciales de Barra</p>	17-12-2013	0:00	17-12-2013	8:00	17-12-2013	0:14	17-12-2013	10:42
SD38943/2013	transelec	<p>Subestacion :A.JAHUEL_____154Otro Elemento :OTROElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E A. Jahuel UTR 154 kV Telegyr. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Mantenimiento preventivo a UTR 154 kV TELEGYR. Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E A. Jahuel: Telecontrol patio de 154 kV en posición "LOCAL". Instalaciones con riesgo Sistema Scada S/E A. Jahuel (pérdida de datos). Observaciones S/E A. Jahuel: Patio de 154 kV con operación LOCAL durante los trabajos. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:14:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:S/E A. Jahuel UTR 154 kV Telegyr. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Mantenimiento preventivo a UTR 154 kV TELEGYR. Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E A. Jahuel: Telecontrol patio de 154 kV en posición "LOCAL". Instalaciones con riesgo Sistema Scada S/E A. Jahuel (pérdida de datos). Observaciones S/E A. Jahuel: Patio de 154 kV con operación LOCAL durante los trabajos.</p>	17-12-2013	14:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	14:25	17-12-2013	15:30

SD38945/2013	transelec	<p>Subestacion :QUILLOTA_____220Línea :QUILLOTA_____220 - PIUQUENES_____220 CTO2Tramo: QUILLOTA_____220 - PIUQUENES_____220 CTO2Desconexion</p> <p>/ProgramadaComentario:Equipo:Línea a de 220 kV Quillota-Piuquenes 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres por trabajos en la línea (reemplazo de Power Donuts en estructura N° 12) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Puestas a tierra a ambos lados de la estructura a intervenir Instalaciones con Riesgo Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013- 12-17Hora de Inicio:14:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Desconexion	Programada	<p>Equipo:Línea de 220 kV Quillota- Piuquenes 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres por trabajos en la línea (reemplazo de Power Donuts en estructura N° 12) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Puestas a tierra a ambos lados de la estructura a intervenir Instalaciones con Riesgo Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 1 Observaciones No hay</p>	17-12-2013	14:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	13:37	17-12-2013	16:13
SD38946/2013	transelec	<p>Subestacion :D.ALMAGRO_____110Otro Elemento :OTROElemento: Desconexion</p> <p>/ProgramadaComentario:Equipo:Die go de Almagro: Paño H3 - Llanta 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Los bloqueos los ejecutará Codelco en la zona de trabajo Instalaciones con Riesgo Diego de Almagro: Paño H3 - Llanta 2, al normalizar Observaciones No hay Consumo: ReguladoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-12- 17Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Desconexion	Programada	<p>Equipo:Diego de Almagro: Paño H3 - Llanta 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Los bloqueos los ejecutará Codelco en la zona de trabajo Instalaciones con Riesgo Diego de Almagro: Paño H3 - Llanta 2, al normalizar Observaciones No hay</p>	17-12-2013	9:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	9:22	17-12-2013	17:21

SD38947/2013	transelec	<p>Subestacion :D.ALMAGRO____110Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Diego de Almagro: Paño H2 - Llanta 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión, por trabajos en circuito adyacente.</p> <p>Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro:No reconectar 52H2 - Llanta 1 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H2 - Llanta 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Diego de Almagro: Paño H2 - Llanta 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión, por trabajos en circuito adyacente.</p> <p>Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro:No reconectar 52H2 - Llanta 1 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H2 - Llanta 1 Observaciones No hay</p>	17-12-2013	9:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	9:22	17-12-2013	17:21
SD38950/2013	transelec	<p>Subestacion :QUILLOTA____220Linea :QUILLOTA____220 - PIUQUENES____220 CTO1Tramo: QUILLOTA____220 - PIUQUENES____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea a de 220 kV Quillota-Piuquenes 1 Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres por trabajos programados en el circ. 2 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: No Reconectar Int. 52J7 S/E Piuquenes: No Reconectar Int. 52JL1 Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:14:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea de 220 kV Quillota-Piuquenes 1 Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres por trabajos programados en el circ. 2 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: No Reconectar Int. 52J7 S/E Piuquenes: No Reconectar Int. 52JL1 Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 1 Observaciones No hay</p>	17-12-2013	14:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	13:37	17-12-2013	16:13
SD38980/2013	litoral	<p>Subestacion : LAS_BALANDRAS__066 Transformador: Transf. T1 66/12.5 kV - 10/12.5 MVA S/E LAS_BALANDRASTransformador: Transf. T2 66/12.5 kV - 8/11.2 MVA S/E LAS_BALANDRAS Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Desconexion	Programada	<p>Realizar mantenimiento a transformadores y equipos de la Subestación Las Balandras.</p>	17-12-2013	7:00	17-12-2013	13:00	17-12-2013	6:40	17-12-2013	12:05

SD38981/2013	litoral	Subestacion : SAN_JERONIMO__066 Transformador: Transf. 66/12.5 kV - 3.5/5.25 MVA S/E SAN_JERONIMO Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Realizar mantenimiento en equipos y transformador de poder de la Subestación San Jeronimo.	17-12-2013	15:30	17-12-2013	18:00	17-12-2013	15:34	17-12-2013	17:09
SD38994/2013	emelda	Central : EMELDA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Boroscopia Turbina y Compresor	17-12-2013	8:00	19-12-2013	20:00	17-12-2013	8:15	19-12-2013	19:50
SD39000/2013	endesa	Central : ABANICO / Unidad : U6 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	#¿NOMBRE?	17-12-2013	8:30	17-12-2013	14:30	17-12-2013	8:33	17-12-2013	14:33
SD39001/2013	endesa	Central : ANTUCO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 320 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	- RTU. Elitel de Bocatoma Laja. - Realizar Pruebas asociadas al proyecto CEN, Scada PGP con Central Antuco y CEN.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	20:00	17-12-2013	9:22	17-12-2013	19:03
SD39002/2013	endesa	Central : SAN ISIDRO II / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 380 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	- Rotacion de Equipos de Respaldo 380 V. - Prueba Operacional y M.O. de los equipos de respaldo de 380V y equipos de Emergencia en C.C.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	7:54	17-12-2013	16:20
SD39003/2013	isidro	Central : SAN ISIDRO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 380.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	- Rotacion de Equipos de Respaldo 380 V. - Prueba Operacional y M.O. de los equipos de respaldo de 380V y equipos de Emergencia en C.C.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	7:53	17-12-2013	16:20
SD39004/2013	sga	Central : CEMENTOS BIOBIO (CBB) / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 12 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Central Cementos Bio Bio, solicita generar con una potencia de 4.8 MW, con las unidades N°5, N°6 y N°7, por mediciones ambientales, del servicio de Salud.	17-12-2013	9:00	17-12-2013	13:00	17-12-2013	8:31	17-12-2013	13:36

SD39019/2013	transelec	<p>Subestacion :L.VILOS_____220Línea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión por trabajos en circuito adyacente Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos: No reconectar 52J4 S/E Las Palmas: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 k V Los Vilos-Las Palmas C2 Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:06:00Fecha Termino:2013-12- 17Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:L. 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión por trabajos en circuito adyacente Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos: No reconectar 52J4 S/E Las Palmas: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 k V Los Vilos-Las Palmas C2 Observaciones No Hay</p>	17-12-2013	6:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	6:16	17-12-2013	18:55
SD39023/2013	cge	<p>Subestacion : MOLINA_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Programada	<p>Se realizará actualización en la base de datos del sistema scada en SE Molina por lo cual se perderá la comunicación con la subestación por periodos menores a 3 minutos en cada intervención.</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:15	17-12-2013	20:42
SD39032/2013	cge	<p>Subestacion : MIRAFLORES____110 Línea : MIRAFLORES____110 - MARGA_MARGA____110 CTO1 Tramo : MIRAFLORES____110 - MARGA_MARGA____110 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Programada	<p>Orden de precaución, no reconectar interruptor 52H10 de S/E Miraflores, por faena de poda de árboles ubicados en faja de seguridad de la línea.</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:51	17-12-2013	17:43
SD39043/2013	cge	<p>Subestacion : CABILDO_____110 Línea : QUINQUIMO_____110 - CABILDO_____110 Tramo : QUINQUIMO_____110 - CABILDO_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Programada	<p>Faena de lavado de aislación con línea energizada. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H3 de S/E Quínquimo, línea hacia Cabildo.</p>	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:51	17-12-2013	17:43
SD39045/2013	cge	<p>Subestacion : MONTERRICO _____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Programada	<p>Por auditoría a medidores de subestaciones de poder, se verificará la exactitud de los equipos de medición asociados a los paños 1, 2, 3 Y 4, además se realizará verificación del correcto alambrado de corrientes y tensiones.</p>	17-12-2013	9:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	10:45	17-12-2013	16:35

SD39055/2013	colbun	Subestacion :CANUTILLAR___220Linea :CANUTILLAR___220 - P.MONTT___220 CTO2Tramo: CANUTILLAR___220 - P.MONTT___220 CTO2Intervencion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\Jarancia	Intervencion	Programada	SODI N°867, Roce faja de seguridad y servidumbre, línea 220 Kv Canutillar Puerto Montt circuito N°2 Se requiere en Central Canutillar reconector 79/52J2 en posición manual	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	8:18	17-12-2013	18:12
SD39056/2013	colbun	Subestacion :SAN_CLEMENTE___066 (Colbun)Otro Elemento :OTROElemento: Intervencion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:19:00Solicita intervención:COLBUN\Jarancia	Intervencion	Programada	Verificación de medidores de energía ION de: unidad generadora de central San Clemente y línea 66kV San Clemente-Chiburgo en central San Clemente. A efectuar por área TI.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	19:00	17-12-2013	11:25	17-12-2013	16:00
SD39058/2013	colbun	Subestacion :CANDELARIA___220Otro Elemento :OTROElemento: Desconexion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:17:00Solicita intervención:COLBUN\Jarancia	Desconexion	Programada	Mantenimiento programado de control y protecciones del paño J7 de S/E Candelaria. Implica desconexión del circuito 1 Candelaria-TG1, Unidad 1 de central Candelaria fuera de servicio.	17-12-2013	9:00	17-12-2013	17:00	17-12-2013	10:22	17-12-2013	16:30
SD39069/2013	colbun	Central :ANTILHUE_TG/Unidad : U2/Potencia :44Intervencion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013- 12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:20:00Solicita intervención:COLBUN\Jarancia	Intervencion	Programada	Se requiere unidad a plena carga para efectuar las Mediciones Isocineticas Oficiales para el periodo anual, durante el periodo de medicion se requiere la unidad a 44 Mw estable para la toma de datos correspondientes.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	20:00	17-12-2013	9:05	17-12-2013	16:39
SD39071/2013	chilectra	Subestacion : C.NAVIA___110 Linea : C.NAVIA___110 - L.AGUIRRE___110 CTO1 Tramo : C.NAVIA___110 - S.PABLO___110 CTO1 Tramo : S.PABLO___110 - L.AGUIRRE___110 CTO1 Tramo : L.AGUIRRE___110 - L.PRADO___110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del interruptor 110 kV del circuito en S/E Cerro Navia para puesta en servicio de nuevas protecciones de distancia	17-12-2013	23:00	18-12-2013	7:30	17-12-2013	22:45	18-12-2013	7:30
SD39073/2013	amelado	Subestacion : CANAL_MELADO___110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas en sistema SCADA de paño HT en S/E Canal Melado y Central Los Hierros.	17-12-2013	8:00	19-12-2013	18:00	17-12-2013	10:01	19-12-2013	23:11

SD39074/2013	endesa	Central : SAUZAL / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 80 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Conexión eléctrica de calefactores del grupo de emergencia Central Sauzal. Durante la intervención la Central Sauzal queda sin capacidad de partida autónoma de sus unidades.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	20:00	17-12-2013	13:26	17-12-2013	15:40
SD39075/2013	odelco	Subestacion : CORDILLERA____220 (Andina) Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Objetivos: Cambio equipo 13,2KV en S/E Nv-17 y Energización S/E Nv-11. Comentarios: Maniobras para cambio equipo S/E Nv-17. Apertura Interruptor 52E1-33KV S/E Nv-17. Apertura seccionador y Puesta a tierra 89E1-33KV y 89TE1-33KV S/E Nv-17. Reposición (Al termino de trabajos en barra 13,2KV) Apertura puesta a tierra y cierre seccionador 89E1-33KV y 89TE1-33KV S/E Nv-17. Cierre Interruptor 52E1-33KV S/E Nv-17. Energización S/E Nv-11. Apertura puesta a tierra y cierre seccionador 89E7-33KV y 89TE7-33KV S/E Nv-17. Cierre Interruptor 52E7-33KV S/E Nv-17. Cierre interruptor 52E2-33KV S/E Nv-11. (Incoming) Cierre interruptor 52E1-33KV Sala electrica Nv-11. (Alim. Tr. SS/AA - 100KVA) Cierre interruptor 52E1-33KV Sala electrica Nv-11. (Alim. Tr. - 2,5MVA). Bloqueos: Celda 52E1-33KV S/E Nv-17. Apertura Bloqueo SSE interno celda 52E7-33KV S/E Nv-17. Bloqueos Previos por proyectos en celdas Spare de Nv-11; 52E3, 52E6, 52E7.	17-12-2013	9:00	22-12-2013	20:00	17-12-2013	9:30	22-12-2013	20:03
SD39077/2013	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Aerogenerador F03, Mantenimiento preventivo mecánico y eléctrico, en la unidad Aerogenerador Acciona.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	17:30	17-12-2013	9:06	17-12-2013	12:42
SD39090/2013	sts	Subestacion : CABRERO____066 Transformador: Transf. N°1 66/13.8 kV - 8/10 MVA S/E CABRERO Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Modificación de ajustes a 52CT1 de acuerdo a estudio, analisis de protecciones barra 13.8 kV.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	15:49	17-12-2013	16:15
SD39092/2013	cge	Subestacion : CURICO____066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada, por trabajos asociados a la incorporación del nuevo interruptor 52BS-1 al sistema Scada de la subestación. Por lo anterior se perderá la comunicación por períodos de 3 minutos en cada intervención.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	10:24	17-12-2013	20:42

SD39106/2013	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO CURICO Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E Teno N ° : S/E Teno Empalme N ° : S/E Rauquén N ° : S/E Curicó N ° : S/E Molina N ° : S/E Itahue N ° : S/E Chimbarongo N ° : S/E Quinta N ° : S/E Hualañé Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada, por trabajos asociados a la incorporación del nuevo interruptor 52BS-1 al sistema Scada de la S/E Curicó. Por lo anterior se perderá la comunicación por períodos de 3 minutos en cada intervención.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	10:24	17-12-2013	20:42
SD39101/2013	colbun	Subestacion :TOTORALILLO__110Transformador :Transformador: Desconexion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:12:00Solicita intervención:COLBUN\RSSepulveda	Desconexion	Programada	Se realizará inspección a cuba principal y toma de muestra de aceite a transformador de poder Toshiba.	17-12-2013	9:00	17-12-2013	12:00	17-12-2013	9:24	17-12-2013	11:30
SD39108/2013	cge	Subestacion : P.AZUCAR__110 Linea : S.JOAQUIN__110 (CGE) - P.AZUCAR__110 Tramo : S.JOAQUIN__110 (CGE) - P.AZUCAR__110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizan trabajos asociados a poda, roce y tala de árboles cercanos a la línea. Considera bloqueo reconexión interruptor 52H6 de S/E Pan de Azúcar.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	12:22	17-12-2013	19:10
SD39114/2013	kdm	Central : LOMA LOS COLORADOS / Unidad : U2 (13 U x 1.4 MW) / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Vinculación y Energización de Transformador 23/0,4 KV de Futura Unidad de Generación N° 14 a Barra 23 KV.	17-12-2013	10:00	17-12-2013	11:30	17-12-2013	10:00	18-12-2013	10:00
SD39115/2013	cge	Subestacion : P.AZUCAR__066 Linea : P.AZUCAR__066 - GUAYACAN__066 CTO1 Tramo : P.AZUCAR__066 - SAN_JUAN__066 CTO1 Tramo : SAN_JUAN__066 - GUAYACAN__066 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizan trabajos asociados a poda, roce y tala de árboles cercanos a la línea. Considera bloqueo reconexión interruptor 52B1 de S/E Pan de Azúcar y precaución interruptor 52B1 de S/E Guayacan.	17-12-2013	8:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	12:22	17-12-2013	19:10
SD39220/2013	endesa	Central : BOCAMINA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 130 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Cambio de empaquetadura en cambiador de Taps de Trafo SS/AA por fuga de aceite.	17-12-2013	9:25	17-12-2013	14:25	17-12-2013	9:25	18-12-2013	4:44
SD39224/2013	colbun	Central :CHACABUQUITO/Unidad : Central Completa/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/Curso ForzosoNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12- 17Hora de Inicio:09:20Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:12:00Solicita intervención:COLBUN\jfgarrido	Desconexion	Curso Forzoso	SE SOLICITA LA DESCONEXIÓN DE CENTRAL CHACABUQUITO, PARA REALIZAR INSPECCIÓN A CUBA PRINCIPAL Y TOMA DE MUESTRA DE ACEITE A TRANSFORMADOR DE PODER DE 6.6/110Kv TOSHIBA.	17-12-2013	9:20	17-12-2013	12:00	17-12-2013	9:24	17-12-2013	11:30

SD39226/2013	endesa	Central : PALMUCHO / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 40 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Realizar relleno de aceite estanque resumidero Regulador de Velocidad, debido a activación de alarma por bajo nivel de aceite.	17-12-2013	10:00	17-12-2013	14:00	17-12-2013	10:25	17-12-2013	12:45
SD39231/2013	cge	Subestacion : CARDONES_____110 Linea : CARDONES_____110 - COPIAPO_____110 Tramo : CARDONES_____110 - COPIAPO_____110 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	De acuerdo a SODI N°210 con Transelec, precaución por revisión de la LT indicada. Asociado a IF N°2444/2013.	17-12-2013	10:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	10:00	17-12-2013	19:25
SD39236/2013	transelec	Subestacion :CARDONES_____110Otro Elemento :OTROElemento: Intervencion /Curso ForzosoComentario:Equipo:S/E Cardones: Paño H3 - Copiapó 110 KV Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Cardones: Restricción a la reconexión de curso forzoso paño H3 a solicitud de Transnet, por inspección con trepado Línea 110 k V Cardones- Copiapó, post falla Justificación: Inspección necesaria para investigar la causa de la falla, condición que pone en riesgo el servicio. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Atención inmediata Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones : No reconectar 52H3 Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Paño H3 - Copiapó 110 KV Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013- 12-17Hora de Inicio:10:00Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:18:00Solicita	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:S/E Cardones: Paño H3 - Copiapó 110 KV Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Cardones: Restricción a la reconexión de curso forzoso paño H3 a solicitud de Transnet, por inspección con trepado Línea 110 k V Cardones- Copiapó, post falla Justificación: Inspección necesaria para investigar la causa de la falla, condición que pone en riesgo el servicio. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Atención inmediata Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones : No reconectar 52H3 Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Paño H3 - Copiapó 110 KV Observaciones No hay	17-12-2013	10:00	17-12-2013	18:00	17-12-2013	10:32	17-12-2013	19:25
SD39260/2013	cge	Subestacion : CHILLAN_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Revisión y eventual relleno de gas SF6 del 52BS.	17-12-2013	11:50	17-12-2013	12:50	17-12-2013	11:50	17-12-2013	14:11

SD39315/2013	transelec	<p>Subestacion :CARDONES_____220Otro Elemento :CONDENSADORESElemento: Desconexion /Curso ForzosoComentario:Equipo:Cardones : Barra 13,2 k V - CCEE 1 y 2 Tipo Trabajo:Investigar y/o Reparar Falla Descripción del Trabajo S/E Cardones: Atención de Falla Banco CCEE 2 e inspección banco CCEE 1 Justificación: Se requiere para investigar falla del Banco CCEE N°2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Atención inmediata Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: Instalación de puesta a tierra en zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo CARDONES: Barra 13,2kV Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-12-17Hora de Inicio:16:30Fecha Termino:2013-12-17Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC</p>	Desconexion	Curso Forzoso	<p>Equipo:Cardones: Barra 13,2 k V - CCEE 1 y 2 Tipo Trabajo:Investigar y/o Reparar Falla Descripción del Trabajo S/E Cardones: Atención de Falla Banco CCEE 2 e inspección banco CCEE 1 Justificación: Se requiere para investigar falla del Banco CCEE N°2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Atención inmediata Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: Instalación de puesta a tierra en zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo CARDONES: Barra 13,2kV Observaciones No hay</p>	17-12-2013	16:30	17-12-2013	19:00	17-12-2013	17:51	17-12-2013	19:47
SD39316/2013	endesa	<p>Central : BOCAMINA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 105 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Curso Forzoso	<p>Filtro de Mangas (Limitación 105 Mw.) Revisión de cámara C-500 en el Filtro de Mangas, por aumento brusco de emisión de Material Particulado.</p>	17-12-2013	16:48	17-12-2013	19:48	17-12-2013	16:48	18-12-2013	4:44
SD39321/2013	cge	<p>Subestacion : CACHAPOAL_____066 Línea : RANCAGUA_____066 - CACHAPOAL_____066 Tramo : RANCAGUA_____066 - CACHAPOAL_____066 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Curso Forzoso	<p>Retiro de elemento extraño cercano a Est. 19. Orden de Precaución.</p>	17-12-2013	19:02	17-12-2013	20:00	17-12-2013	19:02	17-12-2013	19:20
SD39322/2013	chilectra	<p>Subestacion : PUDAHUEL_____110 Transformador: Transf. AT1 110/12 kv - 12/22.4 MVA S/E PUDAHUELTransformador: Transf. AT2 110/12 kv - 12/22.4 MVA S/E PUDAHUEL Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado</p>	Desconexion	Curso Forzoso	<p>Desconexión de Tr.N°1 y Tr.N°2 110/12 kv, uno a la vez, para efectuar cambio tap por problemas de bajo voltaje en barras 12 kv de S/E Pudahuel. Problema se debe a la indisponibilidad de STATCOM en S/E Cerro Navia.</p>	17-12-2013	23:00	18-12-2013	2:00	17-12-2013	22:45	18-12-2013	0:50
SD39323/2013	pehuenche	<p>Central : PEHUENCHE / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 560 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado</p>	Desconexion	Curso Forzoso	<p>Revisión y normalización de bases de datos PGP por avería de consignas. Las unidades no obedecen mando de potencias. Quedarán operándose del scada 800XA.</p>	17-12-2013	19:15	17-12-2013	19:15	17-12-2013	19:15	17-12-2013	19:15
SD39324/2013	pehuenche	<p>Central : PEHUENCHE / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 560 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Curso Forzoso	<p>Revisión y normalización de bases de datos PGP por avería de consignas. Las unidades no obedecen mando de potencias. Quedarán operándose del scada 800XA.</p>	17-12-2013	19:36	17-12-2013	20:02	17-12-2013	19:36	17-12-2013	20:02

SD39327/2013	endesa	Central : RAPEL / Unidad : U5 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Revision nivel y sensor de nivel aceite descanso empuje unidad 5.	17-12-2013	20:00	17-12-2013	23:59	17-12-2013	21:00	17-12-2013	23:12
--------------	--------	---	-------------	---------------	--	------------	-------	------------	-------	------------	-------	------------	-------

ANEXO N° 5

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

INFORME DE FALLA - N° IF02445/2013

Empresa : Sist. de Transmisión del Sur

Fecha : 17/12/2013

Hora : 08:37

Equipo Afectado :	Tramo : TAP_LOS_MOLINOS____110 - EMPALME____110															
Perturbación :	Fecha: 17/12/2013 Hora Inicio: 07:34 Empresa instalación afectada: STS															
Zona Afectada :	Decima region /															
Comuna Origen de Falla :	Calbuco															
Informe con causa reiterada	NO															
Causa Presunta:	Hasta la emisión de este informe personal se encuentra en recorrido de la línea AT y se desconoce la causa.															
Causa Definitiva:	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Código</th> <th>Descripción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2026</td> <td>Caída de árbol sobre línea o instalación</td> </tr> </tbody> </table> <p>Detalle La interrupción de la línea AT se produjo por la caída de árbol que topa conductores entre estr. AT n° 146 y n° 147 talado por terceros.</p>			Código	Descripción	2026	Caída de árbol sobre línea o instalación									
Código	Descripción															
2026	Caída de árbol sobre línea o instalación															
Observaciones:	Los consumos detallados por alimentadores son los siguientes: SE Calbuco: 52E1 Caicaen (2.8 MW) y 52E2 Calbuco (1.8 MW). SE El Empalme: 52E1 Calbuco (2.9 MW), 52E2 Misquihue (2.3 MW) y 52E3 Cemento Melón (4.3 MW). SE Colaco: General de Barra 52E1 8.5 MW (correspondientes a 52E1, 52E2, 52E3 y 52E4)															
Acciones Inmediatas:	Se procede a la lectura de protecciones. Se envía personal a recorrer la línea AT.															
Acciones a Corto Plazo :																
Acciones a Largo Plazo :																
Consumo Afectado :	SAESA / Perd. Estm. de Potencia: 22.6 MW / Region : DECIMA															
Retorno :	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Estimado Fecha</th> <th>Hora</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>17/12/2013</td> <td>14:00</td> </tr> </tbody> </table> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</th> </tr> <tr> <th>Equipo Afectado</th> <th>Fecha</th> <th>Hora</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Tramo : TAP_LOS_MOLINOS____110 - EMPALME____110</td> <td>17/12/2013</td> <td>09:07</td> </tr> </tbody> </table>			Estimado Fecha	Hora	17/12/2013	14:00	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Tramo : TAP_LOS_MOLINOS____110 - EMPALME____110	17/12/2013	09:07
Estimado Fecha	Hora															
17/12/2013	14:00															
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																
Equipo Afectado	Fecha	Hora														
Tramo : TAP_LOS_MOLINOS____110 - EMPALME____110	17/12/2013	09:07														
Reporta Falla:	Flavio Velásquez															

Imprimir

Anexo

Cerrar

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa STS S.A.

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR
STS**

**INFORME DE FALLA
INTERRUPCIÓN
LÍNEA 110 KV 52H2 LOS MOLINOS – 52H1 EL EMPALME
17 de Diciembre de 2013**

Evento: Interrupción de la línea 110 kV Los Molinos – El Empalme y pérdida de energía en las SSEE El Empalme, Calbuco y Colaco.

Ubicación: Décima Región

Comuna: Calbuco.

Comuna ID: 10102

Código Falla: 2026

Fecha – Hora inicio: 17 de Diciembre de 2013 07:34 hrs.

Fecha – Hora término: 17 de Diciembre de 2013 09:07 hrs.

Informe de Falla CDEC: IF 2445/2013

Antecedentes generales.

- **Listado de eventos generados y registrados en SCADA:** Se muestra en Anexo N° 1.
- **Registros de eventos:** Anexo N° 2
- **Consumos afectados:**
 - S/E EL EMPALME : 9.5 MW Total
52E1-Calbuco 2.9 MW
52E2-Misquihue 2.3 MW
52E3-Cemento Melón 4.3 MW
 - S/E CALBUCO : 4.6 MW Total
52E1-Caicaen 2.8 MW
52E2-Calbuco 1.8 MW
 - S/E COLACO : 8.5 MW Total
52E1-Maullín 1.7 MW
52E2-Pargua 3.4 MW
52E3-Calbuco 0.3 MW
52E4-Pargua Industrial 3.1 MW
- **TOTAL : 22.6 MW**
- **Protecciones operadas:**
 - ✓ S/E LOS MOLINOS: SEL 311C – 21/21N ZONA 2 sobre el 52H2.
 - ✓ S/E EL EMPALME: SEL 311C – 21/21N ZONA 1 sobre el 52H1.
- **Esquema previo:** La representación gráfica de la disposición de las instalaciones, se muestra en Anexo N° 3.

- **Ajustes de protecciones:** Se muestra en anexo N° 4
- **Fotografías fallas:** Se muestra en anexo N° 5
- **Hechos sucedidos:**
 - ✓ A las 07:34 hrs. se recibe alarma vía Scada de apertura del interruptor 52H1 línea 110 kV Los Molinos - El Empalme extremo S/E El Empalme.
 - ✓ Se procede a interrogar protecciones en forma remota desde CCT – Osorno y se envía personal a recorrer la línea.
 - ✓ Se consulta a personal de Central Trapén estado de interruptor 52H2 línea 110 kV Los Molinos - Empalme, extremo Los Molinos el cual se encuentra abierto.
 - ✓ Personal de brigadas comunica que en recorrido preliminar de línea no se encuentra causa aparente y se procede a una prueba de cierre de línea en vacío previa autorización del CDEC.
 - ✓ A las 09:05 hrs. Se solicita el cierre a Central Trapén del 52H2 cerrando con éxito y energizando la línea 110 kV Los Molinos - El Empalme en vacío.
 - ✓ A las 09:07 hrs. Se procede con el cierre del 52H1 en S/E El Empalme con esto se normaliza el 100 % de los consumos de las SSEE El Empalme, Calbuco y Colaco.
- **Causa definitiva:** Interrupción forzada por protecciones correspondientes a línea 110 kV Los Molinos – El Empalme, en ambos extremos, por caída de árbol talado por terceros al interior de planta GELIMAR el cual en su caída topa conductores entre estructuras AT N° 146 y N° 147.
- **Conclusiones:**
 - ✓ Causa: Falla evolutiva de Bifásica (fase A y B) a trifásica en la línea de 110 kV Los Molinos – El Empalme.
 - De acuerdo a lo informado por personal de Mantenimiento de líneas de Transmisión, la falla se ubicó entre las estructuras N°146 y N°147.
 - La falla se produjo por el contacto de un árbol derribado por terceros que se ubicaba cerca de la línea.
 - El aporte de corriente desde la S/E Los Molinos es de 1.400 A. de corriente de fase.

- ✓ En la protección SEL 311-C de S/E Los Molinos, se activa el elemento de segunda zona operando en aproximadamente 450 mseg., tiempo que incluye apertura del interruptor.
- ✓ En la protección SEL 311-C de S/E EL Empalme, se activa el elemento de primera zona operando en aproximadamente 45 mseg., tiempo que incluye apertura del interruptor.
- ✓ Las Protecciones operan de forma correcta.
- ✓ Los relojes de las protecciones se encuentran sincronizados.

ANEXO N°1. Listado de eventos generados y registrados en Scada

TimeStamp	Table	RTU	Message
17/12/2013 07:34:38.509	EMP52H_01__INT	EMP_52H1 Interruptor a Los Molinos	Cambio espontaneo a estado ABRIR
17/12/2013 07:34:45.999	EMP52ET01__V23	EMP_52ET1 Barra M.T. - Tensión entre fases 2 y 3	Valor = 0 kv (estado LOW)
17/12/2013 07:34:47.709	CO_52H_01___V	COL_52H1 - Tensión promedio	Valor = 0 kv (estado LOW)
17/12/2013 07:34:55.969	MEL52H_01___I1	MEL_52H1 - Corriente Fase 1	Valor = 0 A (estado LOW)
17/12/2013 07:34:55.969	MEL52H_01___I2	MEL_52H1 - Corriente Fase 2	Valor = 0 A (estado LOW)
17/12/2013 07:34:55.969	MEL52H_01___I3	MEL_52H1 - Corriente Fase 3	Valor = 0 A (estado LOW)
17/12/2013 07:34:55.969	MEL52HT11___I1	MEL_52HT11 - Corriente Fase 1	Valor = 0 A (estado LOW)
17/12/2013 07:34:55.969	MEL52HT11___I2	MEL_52HT11 - Corriente Fase 2	Valor = 0 A (estado LOW)
17/12/2013 07:34:55.969	MEL52HT11___I3	MEL_52HT11 - Corriente Fase 3	Valor = 0 A (estado LOW)
17/12/2013 09:07:18.783	EMP52ET01__V23	EMP_52ET1 Barra M.T. - Tensión entre fases 2 y 3	Valor = 24.32 kv (estado HIGH)
17/12/2013 09:07:25.843	COL_ALARM__AL15	COL_FALLA REGULADOR DE VOLTAJE T1	Valor = NORMAL (estado normal)
17/12/2013 09:07:31.973	CO_52H_01___V	COL_52H1 - Tensión promedio	Valor = 111.904 kv (estado NORMAL)
17/12/2013 09:07:40.044	MEL52H_01___I1	MEL_52H1 - Corriente Fase 1	Valor = 24 A (estado NORMAL)
17/12/2013 09:07:40.044	MEL52H_01___I2	MEL_52H1 - Corriente Fase 2	Valor = 42 A (estado NORMAL)
17/12/2013 09:07:40.044	MEL52H_01___I3	MEL_52H1 - Corriente Fase 3	Valor = 44 A (estado NORMAL)
17/12/2013 09:07:40.044	MEL52HT11___I1	MEL_52HT11 - Corriente Fase 1	Valor = 15.2593 A (estado NORMAL)
17/12/2013 09:07:40.044	MEL52HT11___I2	MEL_52HT11 - Corriente Fase 2	Valor = 22.8889 A (estado NORMAL)
17/12/2013 09:07:40.044	MEL52HT11___I3	MEL_52HT11 - Corriente Fase 3	Valor = 22.8889 A (estado NORMAL)
17/12/2013 09:08:19.904	EMP52ET01__V23	EMP_52ET1 Barra M.T. - Tensión entre fases 2 y 3	Valor = 23.82 kv (estado NORMAL)
17/12/2013 09:09:30.764	CAL52ET01___V	CAL_52ET1 - Tensión entre fases 2 y 3	Valor = 23.51 kv (estado HIGH)
17/12/2013 09:10:22.934	CAL52ET01___V	CAL_52ET1 - Tensión entre fases 2 y 3	Valor = 23.301 kv (estado NORMAL)

ANEXO N° 2. Registro de eventos y oscilografías.

2.1 Registro de Eventos

✓ **SEL 311C asociado a 52H2 SE Los Molinos.**

FID= SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918
Frequency: 50
Samples per cycle: 16
Number of cycles: 61
Event date/time: Martes, 17 de Diciembre de 2013 07:34:34,694000

Miscellaneous Data

EVENT AB T
LOCATION 14.78
SHOT
TARGETS TIME ZONE2
IA 1362
IB 1193
IC 261
IP 1
IG 2
3I2 1934
NFREQ 50
PRE_FAULT_CYCLES 21.000
START_TIME 12/17/13,07:34:34.275250
TRIG_TIME 12/17/13,07:34:34.694000

✓ **SEL 311C asociado a 52H1 SE El Empalme.**

FID= SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918
Frequency: 50
Samples per cycle: 16
Number of cycles: 31
Event date/time: Martes, 17 de Diciembre de 2013 07:34:34,691000

Miscellaneous Data

EVENT AB T
LOCATION -4.16
SHOT
TARGETS ZONE1
IA 184

```

IB          386
IC          230
IP          1
IG          1
3I2        649
NFREQ      50
PRE_FAULT_CYCLES 6.000
START_TIME 12/17/13,07:34:34.572250
TRIG_TIME  12/17/13,07:34:34.691000
  
```

2.2 Registro Secuencial de Eventos

✓ **SEL 311C asociado a 52H2 SE Los Molinos.**

FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	COMENTARIO
32	12/17/2013	07:34:34.689	SV1T	Asserted	
31	12/17/2013	07:34:34.689	SV1	Asserted	
30	12/17/2013	07:34:34.689	M3P	Asserted	
29	12/17/2013	07:34:34.689	OUT105	Asserted	
28	12/17/2013	07:34:34.694	M2P	Asserted	Arranque zona 2
27	12/17/2013	07:34:34.694	51P	Asserted	
26	12/17/2013	07:34:35.094	SV4	Asserted	
25	12/17/2013	07:34:35.094	TRIP	Asserted	TRIP
24	12/17/2013	07:34:35.094	OUT101	Asserted	
23	12/17/2013	07:34:35.094	OUT103	Asserted	
22	12/17/2013	07:34:35.124	IN102	Deasserted	
21	12/17/2013	07:34:35.134	M2P	Deasserted	
20	12/17/2013	07:34:35.134	SV4	Deasserted	
19	12/17/2013	07:34:35.139	SV1	Deasserted	
18	12/17/2013	07:34:35.139	M3P	Deasserted	
17	12/17/2013	07:34:35.144	IN101	Asserted	Apertura efectiva interruptor
16	12/17/2013	07:34:35.144	51P	Deasserted	
15	12/17/2013	07:34:35.275	TRIP	Deasserted	
14	12/17/2013	07:34:35.275	OUT101	Deasserted	
13	12/17/2013	07:34:35.275	OUT103	Deasserted	
12	12/17/2013	07:34:35.340	SV1T	Deasserted	
11	12/17/2013	07:34:35.340	OUT105	Deasserted	
10	12/17/2013	09:05:33.820	SV2T	Asserted	

9	12/17/2013	09:05:33.820	SV2	Asserted
8	12/17/2013	09:05:33.820	IN104	Asserted
7	12/17/2013	09:05:33.820	OUT104	Asserted
6	12/17/2013	09:05:33.850	IN101	Deasserted
5	12/17/2013	09:05:33.870	IN102	Asserted
4	12/17/2013	09:05:34.065	SV2	Deasserted
3	12/17/2013	09:05:34.065	IN104	Deasserted
2	12/17/2013	09:05:34.366	SV2T	Deasserted
1	12/17/2013	09:05:34.366	OUT104	Deasserted

✓ **SEL 311C asociado a 52H1 SE El Empalme**

DATE	TIME	ELEMEN T	STATE	COMENTARIO
12/17/2013	07:34:34.681	M4P	Asserted	
12/17/2013	07:34:34.686	51P	Asserted	
12/17/2013	07:34:34.696	M2P	Asserted	Arranque Zona 2
12/17/2013	07:34:34.696	M1P	Asserted	Arranque y Orden de Apertura Zona 1
12/17/2013	07:34:34.696	TRIP	Asserted	TRIP
12/17/2013	07:34:34.696	M3P	Asserted	
12/17/2013	07:34:34.696	OUT101	Asserted	
12/17/2013	07:34:34.696	OUT103	Asserted	
12/17/2013	07:34:34.696	OUT104	Asserted	
12/17/2013	07:34:34.716	M1P	Deasserted	
12/17/2013	07:34:34.726	M2P	Deasserted	
12/17/2013	07:34:34.736	M3P	Deasserted	
12/17/2013	07:34:34.741	IN101	Deasserted	Apertura Efectiva Interruptor
12/17/2013	07:34:34.746	51P	Deasserted	
12/17/2013	07:34:34.756	M4P	Deasserted	
12/17/2013	07:34:34.876	TRIP	Deasserted	
12/17/2013	07:34:34.876	OUT101	Deasserted	
12/17/2013	07:34:34.876	OUT103	Deasserted	
12/17/2013	07:34:34.876	OUT104	Deasserted	

2.3 Registro de Oscilografías

✓ SEL 311C asociado a 52H2 SE Los Molinos.

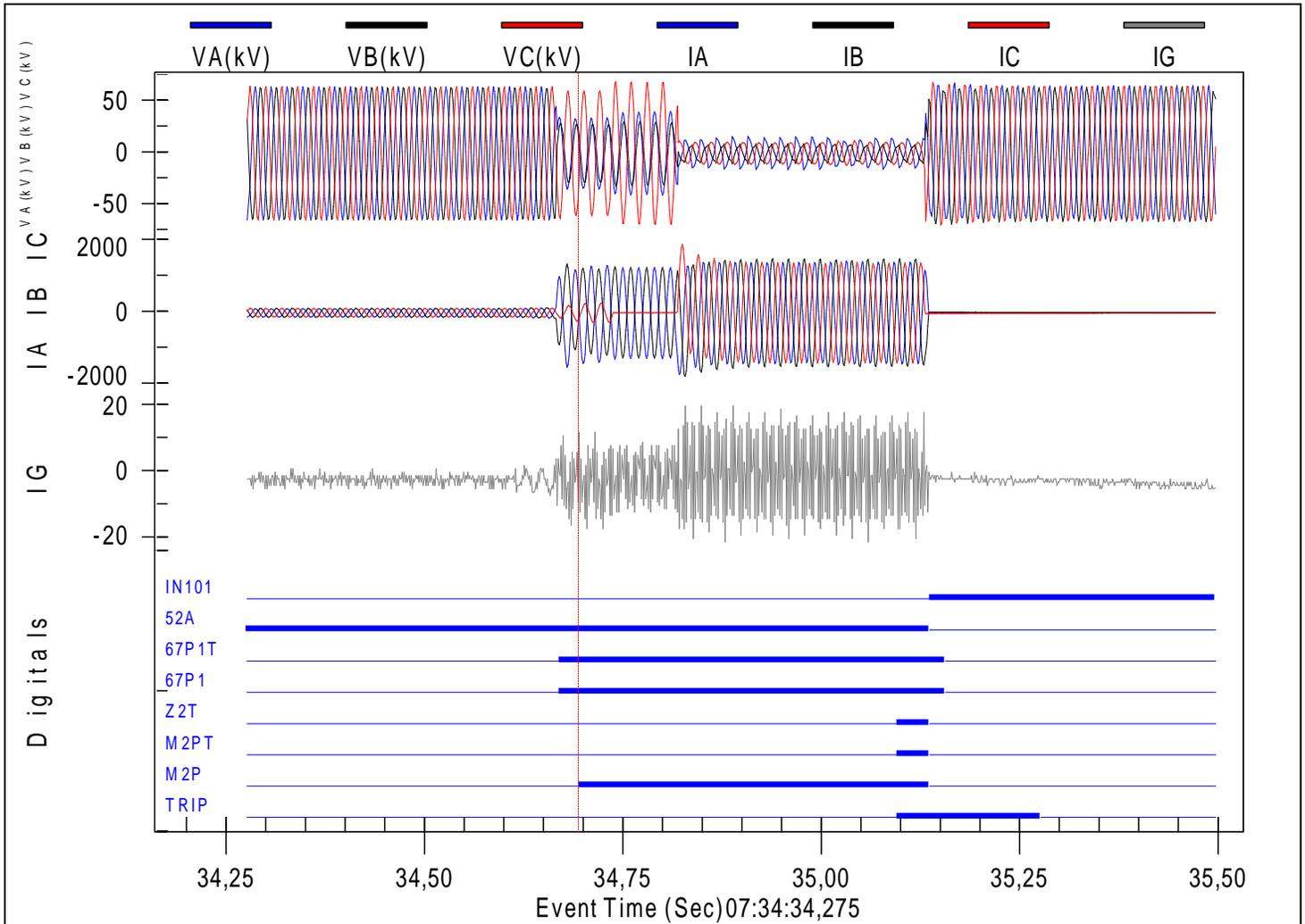


Figura N° 1. Arranque y operación de elementos de distancia zona 2.

✓ SEL 311C asociado a 52H1 SE El Empalme

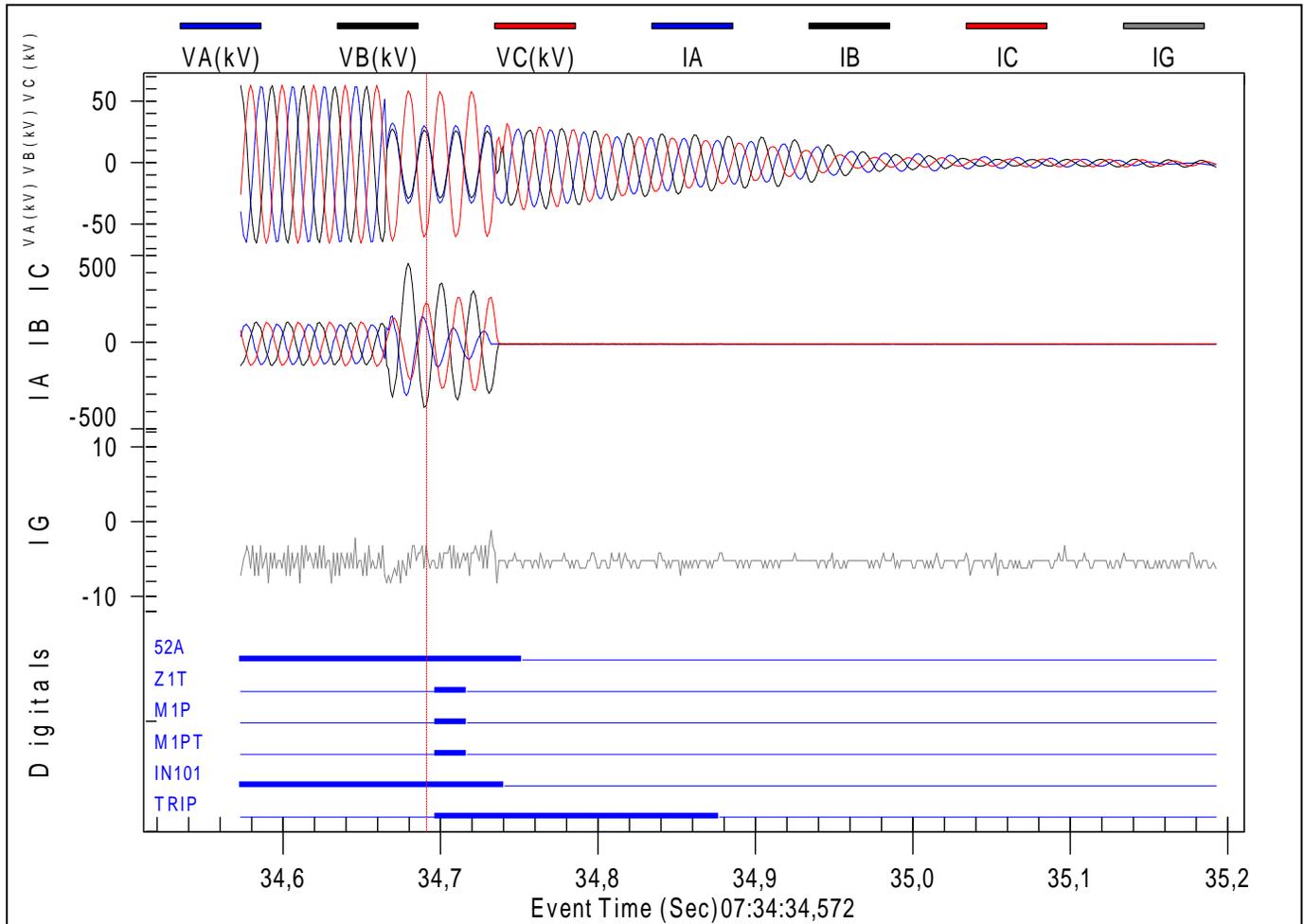


Figura N° 2. Arranque y operación de elementos de distancia zona 1.

ANEXO N° 3. Disposición de las instalaciones.

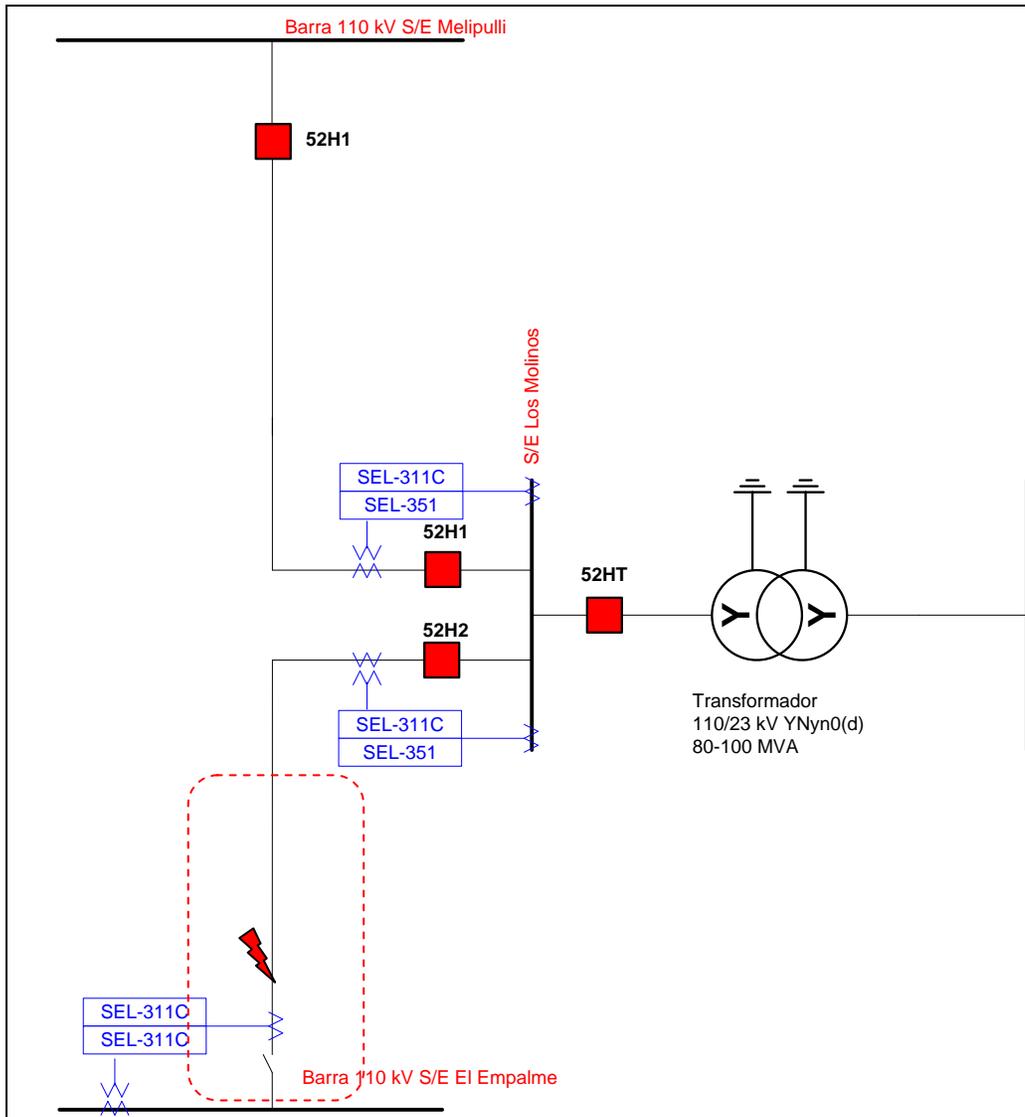


Figura N° 3: Diagrama Unilineal Simplificado del Sistema.

ANEXO N° 4. Ajustes de Protecciones

4.1 AJUSTES 52H2 - S/E LOS MOLINOS

1 Relé SEL-311C

Razón TC	: 800/5	→	160	
Razón TP	: 154000/110	→	1400	
1.1 Ajustes de línea				
Impedancia de sec. positiva	:	0,68	$\angle 62,70^\circ$	ohm-sec.
Impedancia de sec. cero	:	2,55	$\angle 77,54^\circ$	ohm-sec.
Longitud	:	14,60		km
1.2 Ajustes para fallas entre fases (característica MHO)				
Alcance zona 1	:	0,54		ohm-sec.
Alcance zona 2	:	0,89		ohm-sec.
Alcance zona 3	:	1,93		ohm-sec.
Alcance zona 4	:	1,92		ohm-sec.
Dirección zonas 1-2-3	:	hacia adelante		
Dirección zona 4	:	hacia atrás		
1.3 Ajustes para fallas a tierra (característica MHO)				
Alcance zona 1	:	0,54		ohm-sec.
Alcance zona 2	:	0,89		ohm-sec.
Alcance zona 3	:	1,93		ohm-sec.
Alcance zona 4	:	1,93		ohm-sec.
Dirección zonas 1-2-3	:	hacia adelante		
Dirección zona 4	:	hacia atrás		
1.4 Ajustes para fallas a tierra (característica Cuadrilateral)				
Reactancia zona 1	:	0,54		ohm-sec.
Reactancia zona 2	:	0,89		ohm-sec.
Reactancia zona 3	:	1,93		ohm-sec.
Reactancia zona 4	:	1,93		ohm-sec.
Resistencia zona 1	:	0,57		ohm-sec.
Resistencia zona 2	:	1,14		ohm-sec.
Resistencia zona 3	:	1,71		ohm-sec.
Resistencia zona 4	:	2,29		ohm-sec.
Dirección zonas 1-2-3	:	hacia adelante		
Dirección zona 4	:	hacia atrás		
1.5 Factor de compensación para fallas a tierra				
K0	:	0,935	$\angle 20,08^\circ$	ohm-sec.
1.6 Tiempo de operación fases y tierra				
Retardo de tiempo zona 1	:	instantáneo		
Retardo de tiempo zona 2	:	20		ciclos
Retardo de tiempo zona 3	:	125		ciclos

Retardo de tiempo zona 4	:	-	ciclos
1.7	Ajuste curva de sobrecorriente de fases		
Pickup (51PP)	:	2,13	A-sec.
Curva (51PC)	:	C2	
Lever (51PTD)	:	0,31	
Reset (51PRS)	:	N	
Torque Control Fase (51PTC)	:	M3P	(hacia adelante)
1.8	Ajuste curva de sobrecorriente residual		
Pickup (51GP)	:	0,72	A-sec.
Curva (51GC)	:	C2	
Lever (51GTD)	:	1,00	
Reset (51GRS)	:	N	
Torque Control Residual (51GTC)	:	32GF	(hacia adelante)
1.9	Ajuste tiempo definido de sobrecorriente fase		
Nivel 1 (50P1P)	:	2,00	A-sec.
Nivel 2 (50P2P)	:	6,38	A-sec.
Nivel 3 (50P3P)	:	OFF	A-sec.
T. retardo nivel 1 (67P1D)	:	0,0	ciclos
T. retardo nivel 2 (67P2D)	:	0,0	ciclos
T. retardo nivel 3 (67P3D)	:	-	ciclos
1.10	Ajuste tiempo definido de sobrecorriente residual		
Nivel 1 (50G1P)	:	0,50	A-sec.
Nivel 2 (50G2P)	:	OFF	A-sec.
Nivel 3 (50G3P)	:	OFF	A-sec.
T. retardo nivel 1 (67G1D)	:	0,0	ciclos
T. retardo nivel 2 (67G2D)	:	-	ciclos
T. retardo nivel 3 (67G3D)	:	-	ciclos
1.11	Ecuación de TRIP		
TRIP:	:	M1PT + Z1GT + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + 51PT + 51GT + SV5T	
ULTR	:	!(50L + 51G)	
1.12	Ajuste de Reconexión automática		
Nº de reconexiones	:	Deshabilitada	
Tiempo de 1ra reconexión (79OI1)	:	-	ciclos
Tiempo de reset del ciclo de reconex (79RSD)	:	-	ciclos
Tiempo de reset desde Lock Out (79RSLD)	:	-	ciclos
Bloque de reconexión (79DTL)	:	-	

4.2 AJUSTES 52H1-S/E EL EMPALME (Sistema 1)

1 Relé SEL-311C SISTEMA 1

	Ajuste Propuesto
Razón TC (CTR)	600/5 → 120
Razón TP (PTRS)	$115.000/\sqrt{3} : 115/\sqrt{3} \rightarrow 1000$
Parámetros de la línea	
Impedancia de sec. positiva (Z1MAG)	0,72 ohm-sec.
Impedancia de sec. positiva (Z1ANG)	62,70 degrees
Impedancia de sec. cero (Z0MAG)	2,68 ohm-sec.
Impedancia de sec. cero (Z0ANG)	77,50 degrees
Longitud de la Línea (LL)	14,60 km
Ajustes para fallas entre fases (característica MHO)	
Alcance zona 1 (Z1P)	0,58 ohm-sec.
Alcance zona 2 (Z2P)	0,84 ohm-sec.
Alcance zona 3 (Z3P)	1,44 ohm-sec.
Alcance zona 4 (Z4P)	45,80 ohm-sec.
Ajustes para fallas a tierra (característica MHO)	
Alcance zona 1 (Z1MG)	0,58 ohm-sec.
Alcance zona 2 (Z2MG)	0,84 ohm-sec.
Alcance zona 3 (Z3MG)	1,44 ohm-sec.
Alcance zona 4 (Z4MG)	OFF ohm-sec.
Ajustes para fallas a tierra (característica Cuadrilateral)	
Reactancia zona 1 (XG1)	0,58 ohm-sec.
Reactancia zona 2 (XG2)	0,84 ohm-sec.
Reactancia zona 3 (XG3)	1,44 ohm-sec.
Reactancia zona 4 (XG4)	OFF ohm-sec.
Resistencia zona 1 (RG1)	0,60 ohm-sec.
Resistencia zona 2 (RG2)	0,96 ohm-sec.
Resistencia zona 3 (RG3)	1,80 ohm-sec.
Resistencia zona 4 (RG4)	OFF ohm-sec.
Factor de Compensación para fallas a tierra (K0)	
Factor K0 Magnitud (K0M1)	0,935
Factor K0 Ángulo (K0M1)	20,10 degrees
Tiempo de operación elementos de distancia	
Retardo de tiempo zona 1	0,00 ciclos
Retardo de tiempo zona 2	20,00 ciclos
Retardo de tiempo zona 3	60,00 ciclos
Retardo de tiempo zona 4	0,00 ciclos
Ajustes unidades sobrecorriente de tiempo definido fase	
Nivel 1 (50P1P)	OFF A-sec.
Nivel 2 (50P2P)	OFF A-sec.
Nivel 3 (50P3P)	2,00 A-sec.
T. retardo nivel 1 (67P1D)	0,00 ciclos
T. retardo nivel 2 (67P2D)	0,00 ciclos
T. retardo nivel 3 (67P3D)	20,00 ciclos

Ajustes unidades sobrecorriente de tiempo definido residual	Ajuste Propuesto
Nivel 1 (50G1P)	2,09 A-sec.
Nivel 2 (50G2P)	OFF A-sec.
Nivel 3 (50G3P)	OFF A-sec.
Nivel 4 (50G4P)	OFF A-sec.
T. retardo nivel 1 (67G1D)	35,00 ciclos
T. retardo nivel 2 (67G2D)	0,00 ciclos
T. retardo nivel 3 (67G3D)	0,00 ciclos
T. retardo nivel 4 (67G4D)	0,00 ciclos
Ajustes unidad sobrecorriente de tiempo inverso fase	
Pickup (51PP)	1,67 A-sec.
Curva (51PC)	C2
Lever (51PTD)	0,10
Reset (51PRS)	N
Ajustes unidad sobrecorriente de tiempo inverso Residual	
Pickup (51GP)	0,75 A-sec.
Curva (51GC)	C2
Lever (51GTD)	0,80
Reset (51GRS)	N
Elementos de Control direccional	
Habilitar Direccionalidad (E32)	AUTO
Habilitar LOP (ELOP)	Y
Direccionalidad zona 3 (DIR3)	F
Direccionalidad zona 4 (DIR4)	F
Direccionalidad residual (ORDER)	QVI
Cierre contra falla	
Habilitar Cierre contra falla (ESOTF)	Y
CLOEND	OFF
52AEND	10,00 ciclos
SOTFD	12,00 ciclos
Lógica de Disparo	
TRIP (TR)	M1P+Z1G+M2PT+Z2GT+M3PT+Z3GT +51PT+51GT+67G1T+67P3T*LOP
TRSOTF	M2P+Z2G
ULTR	!(50L+51G)
Lógica de Cierre	
Estado del Interruptor (52A)	IN101
Reconexión	Deshabilitada
Ecuaciones de Torque	
67P1TC	1
67P2TC	1
67P3TC	1
67G1TC	32GF
67G2TC	1
67G3TC	1
67G4TC	1
51PTC	M4P
51GTC	32GF

Contactos de salida	Ajuste Propuesto
OUT101	TRIP
OUT102	CLOSE
OUT103	TRIP
OUT104	TRIP
OUT105	0
OUT106	0
OUT107	SV1T

ANEXO N° 5. Fotografías de falla

