

Estudio para análisis de falla EAF 276/2013
"Falla en línea 110 kV Tap Alto Melipilla-Bollenar"
Fecha de Emisión : 28-11-2013

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	07-11-2013
Hora	06:46:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000006.30
------------------------------------	-----------

c. Causa de la falla:

2022 : Objeto llevado por el viento hacia los conductores

De acuerdo con lo informado por la empresa Transnet S.A., se produjo la desconexión intempestiva de la línea 110 kV Alto Melipilla - Bollenar por operación de protecciones ante falla bifásica atribuida a huir de eucalipto arrastrada por acción del viento que provoca una descarga en los conductores de las fases A y C entre las estructuras N°62 y N°63 de la línea.

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

d. Comuna donde se presenta la falla :

13501 : Melipilla

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Tap Alto Melipilla - Bollenar 110kV		06:46	07:30

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Bollenar	000006.30	000000.125	06:46	07:30

Total : 6.3 MW 0.125 %

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
S/E Bollenar	EMELECTRIC	Regulado	000006.30	00000.73	0000000004.6

Clientes Regulados : 4.6 MWhr

Clientes Libres : MWhr

Total : 4.6 MWhr

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

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

Demanda del sistema previo a la falla: 005053.00 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Ralco U1

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 07 de Noviembre de 2013.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 07 de Noviembre 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 07 de Noviembre de 2013.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de Noviembre 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

No hay.

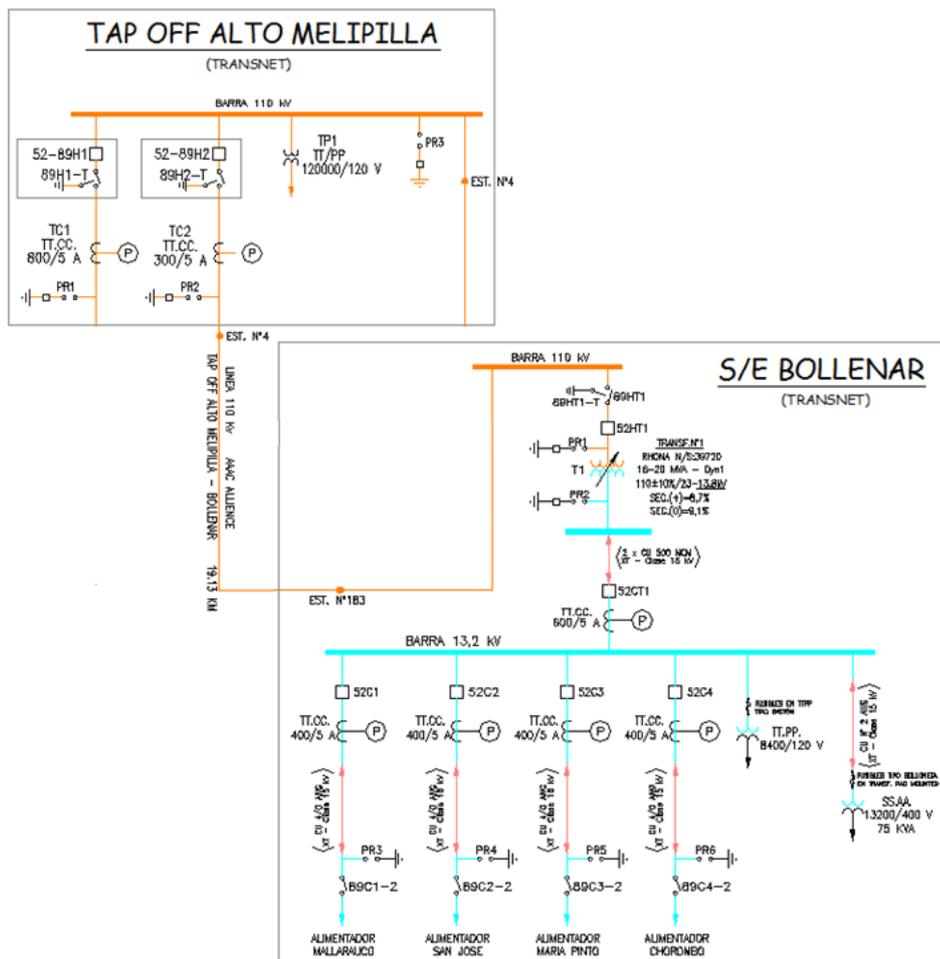
Acciones correctivas a largo plazo

De acuerdo con lo indicado por Transnet S.A., no aplican acciones correctivas a largo plazo.

Acciones correctivas a corto plazo

De acuerdo con lo indicado por Transnet S.A., no aplican acciones correctivas a corto plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
06:45	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Alto Melipilla por operación de protección de distancia de fase zona 1 ante falla bifásica en la línea 110 kV Alto Melipilla - Bollenar.
06:46	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52H2 de S/E Alto Melipilla.
06:46	Apertura automática del interruptor 52H2 de Alto Melipilla por operación de protección de distancia de fase zona 1 ante reencendido de la falla.

Las horas señaladas corresponden a lo indicado por la empresa Transnet S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
07-11-2013	07:30	Cierre manual del interruptor 52H2 de S/E Alto Melipilla, normalizando la línea 110 kV Alto Melipilla - Bollenar y recuperando los consumos asociados a S/E Bollenar.

Las fechas y horas señaladas corresponden a lo indicado por la empresa Transnet S.A.

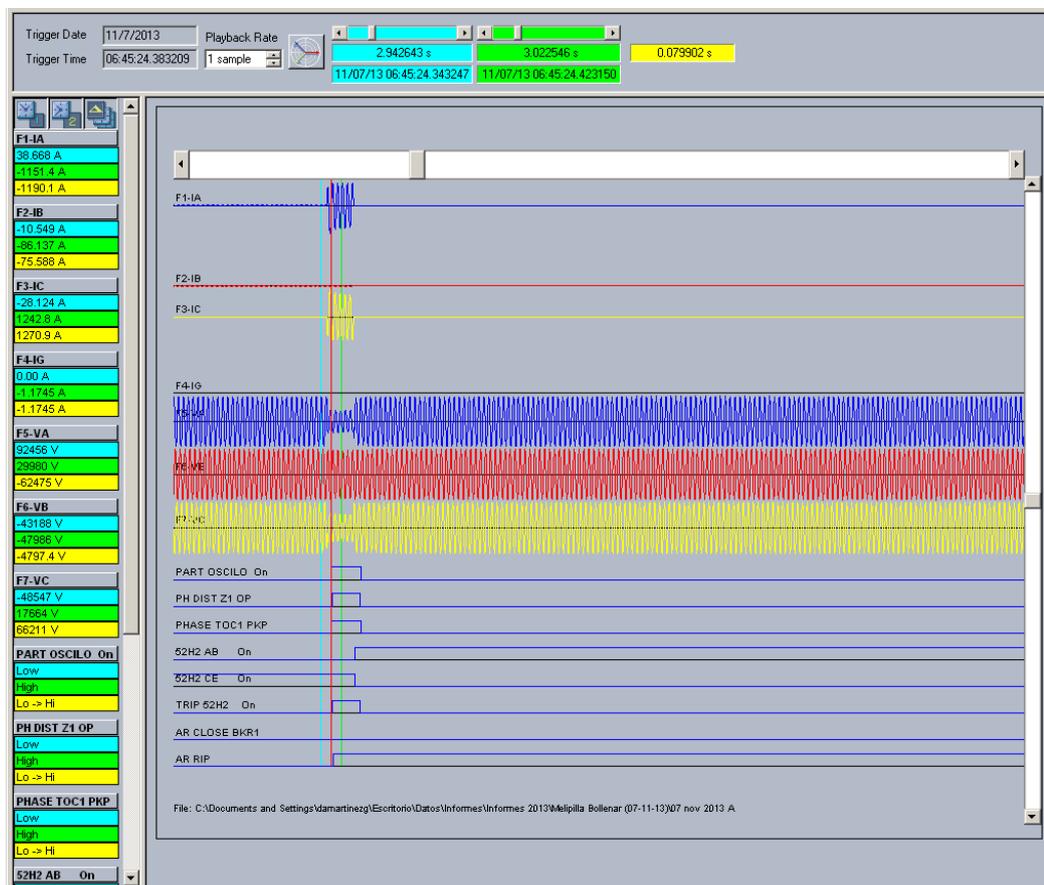
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

De acuerdo con lo informado por Transnet S.A., se produjo una falla bifásica entre las estructuras N°62 y N°63 de la línea 110 kV Alto Melipilla – Bollenar debido a corteza de eucalipto arrastrada por el viento que provocó una descarga entre los conductores de las fases A y C. Producto de esta situación se produjo la apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Alto Melipilla por acción de su protección de distancia de fase zona 1. Luego, al ejecutarse la reconexión automática del interruptor, opera nuevamente la protección de distancia de fase zona 1 y el bloqueo de la reconexión automática debido al reencendido de la falla.

Producto de esta falla se produjo la pérdida de aproximadamente 6,3 MW de consumos asociados a S/E Bollenar.

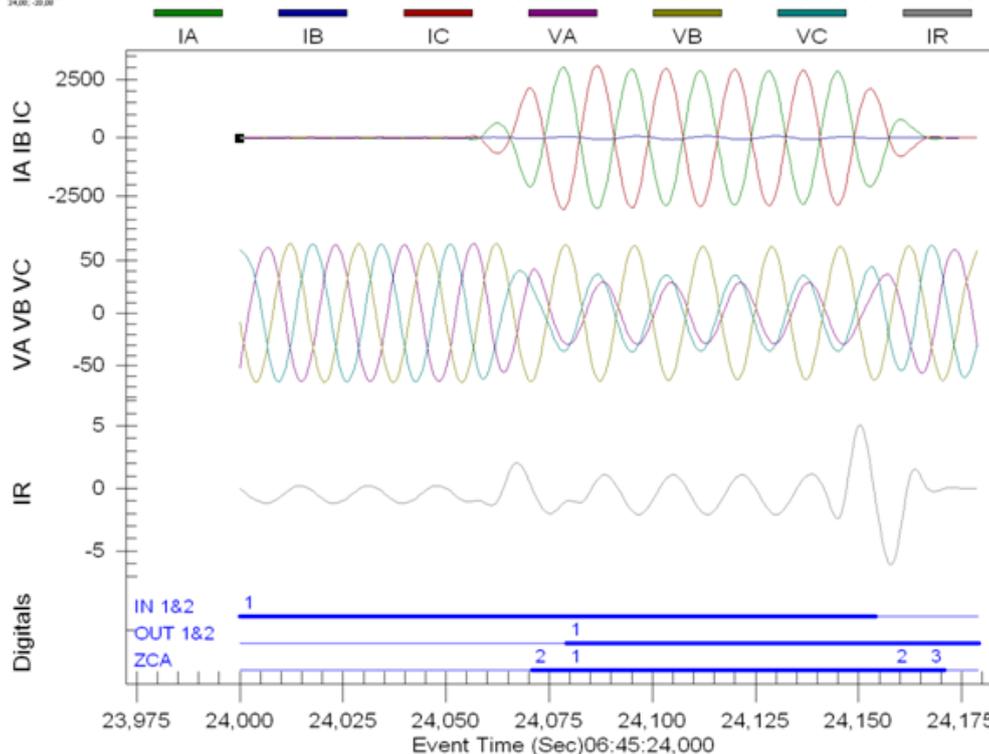
En S/E Alto Melipilla, la protecciones asociadas al interruptor 52H2 están compuestas por relés digitales multifunción GE UR-D60 y SEL-321 ambos con elementos de distancia y sobrecorriente para la detección de fallas entre fases (21/51) y fallas a tierra (21N/51N) y ambos con ciclo de reconexión automática ajustado en 10 segundos.

- Registro Oscilográfico asociado al relé GE UR-D60 del interruptor 52H2 de S/E Alto Melipilla, primera operación.



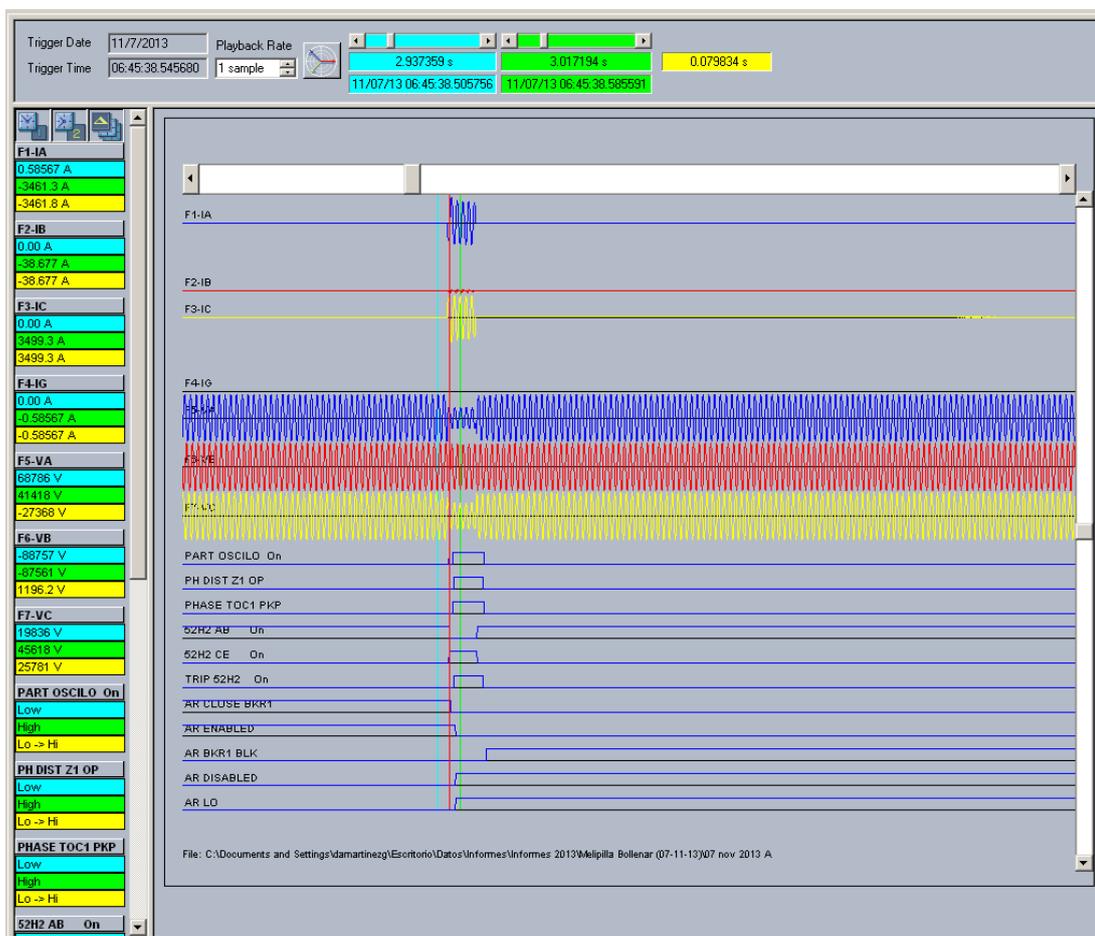
De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior se observa la presencia de sobrecorrientes y reducción de tensión en las fases A y C, la falla es detectada por la función de distancia de fase zona 1 y por la función de sobrecorriente de fase, siendo la función de distancia la que envía orden de trip sobre el interruptor. También se observa la activación del ciclo de reconexión automática.

- Registro Oscilográfico asociado al relé SEL-321 del interruptor 52H2 de S/E Alto Melipilla, primera operación.



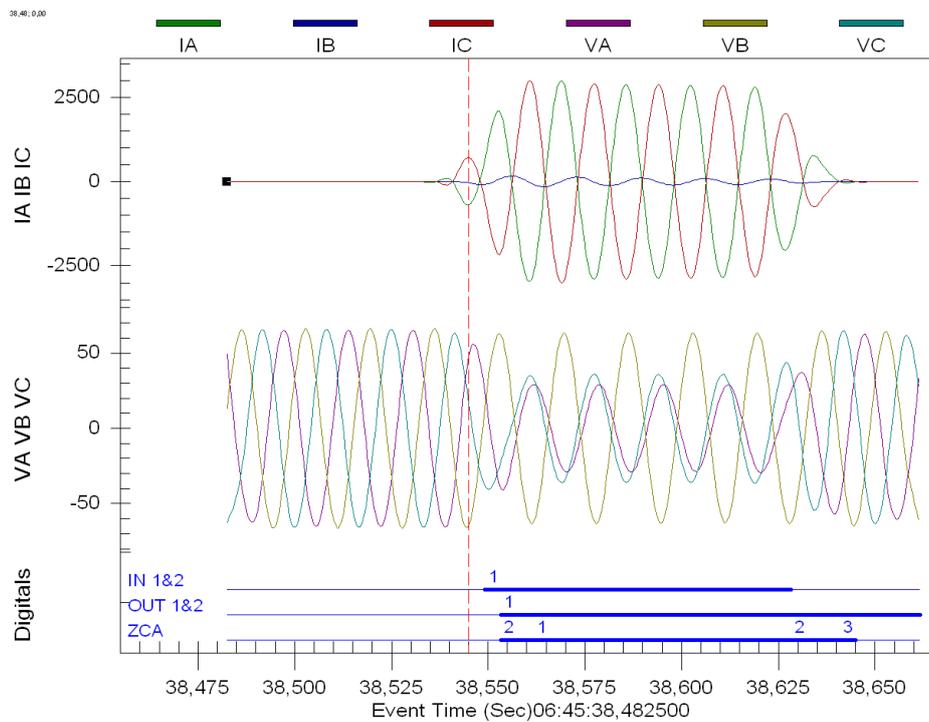
En el registro oscilográfico anterior se observa la presencia de sobrecorrientes y reducción de tensión en las fases A y C, las sobrecorrientes en ambas fases alcanzan valores del orden de los 3 kA, de acuerdo con los canales digitales reportados se observa la activación y posterior orden de apertura de la función de distancia de fase zona 1.

- Registro Oscilográfico asociado al relé GE UR-D60 del interruptor 52H2 de S/E Alto Melipilla, segunda operación.



Según el registro oscilográfico de la figura anterior se observa el cierre del interruptor 52H2 de S/E Alto Melipilla por acción del elemento de reconexión automática, al estar aún presente la falla se detectan sobrecorrientes y disminución de tensión en las fases A y C. Producto del reencendido de la falla se produce nuevamente la activación de las funciones de distancia de fase zona 1 y sobrecorriente de fase, siendo la función de distancia la que envía orden de trip sobre el interruptor, además se produce la activación de la función de bloqueo de la reconexión automática.

- Registro Oscilográfico asociado al relé SEL-321 del interruptor 52H2 de S/E Alto Melipilla, segunda operación.



En el registro oscilográfico de la figura anterior se observa el cierre del interruptor y el posterior reencendido de la falla, produciéndose sobrecorrientes y reducción de tensión en las fases A y C, las sobrecorrientes alcanzan valores del orden de 3 kA. De acuerdo con los canales digitales reportados se produce la activación y posterior orden de apertura de la función de distancia de fase zona 1.

- Registro de eventos asociado al relé GE UR-D60 del interruptor 52H2 de S/E Alto Melipilla.

FORMAT	Event Number	Date/Time	Cause	FORMAT	Event Number	Date/Time	Cause
SHORT_EVENT	8023	Nov 07 2013 06:45:38.640724	52H2 CE Off	SHORT_EVENT	7984	Nov 07 2013 06:45:34.480576	AR SHOT CNT=1
SHORT_EVENT	8022	Nov 07 2013 06:45:38.639722	52H2 AB On	SHORT_EVENT	7983	Nov 07 2013 06:45:34.480576	AR CLOSE BKR1
SHORT_EVENT	8021	Nov 07 2013 06:45:38.570633	TRIP 21-2 On	SHORT_EVENT	7982	Nov 07 2013 06:45:27.844767	89H2 CE Off
SHORT_EVENT	8020	Nov 07 2013 06:45:38.568138	AR BLQ On	SHORT_EVENT	7981	Nov 07 2013 06:45:27.337252	89H2 AB On
SHORT_EVENT	8019	Nov 07 2013 06:45:38.568138	AR HAB Off	SHORT_EVENT	7980	Nov 07 2013 06:45:26.501539	TRIP 21-1 Off
SHORT_EVENT	8018	Nov 07 2013 06:45:38.568138	AR DISABLED	SHORT_EVENT	7979	Nov 07 2013 06:45:26.494045	TRIP 21-2 Off
SHORT_EVENT	8017	Nov 07 2013 06:45:38.568138	AR LO	SHORT_EVENT	7978	Nov 07 2013 06:45:24.503086	PART OSCILO Off
SHORT_EVENT	8016	Nov 07 2013 06:45:38.566720	21/21N SEL On	SHORT_EVENT	7977	Nov 07 2013 06:45:24.503086	PHASE TOC1 DPO C
SHORT_EVENT	8015	Nov 07 2013 06:45:38.565643	FAULT RPT TRIG	SHORT_EVENT	7976	Nov 07 2013 06:45:24.503086	PHASE TOC1 DPO A
SHORT_EVENT	8014	Nov 07 2013 06:45:38.563149	TRIP 52H2 On	SHORT_EVENT	7975	Nov 07 2013 06:45:24.500584	TRIP 52H2 Off
SHORT_EVENT	8013	Nov 07 2013 06:45:38.563149	TRIP 21-1 On	SHORT_EVENT	7974	Nov 07 2013 06:45:24.500584	PARTIDA 79 Off
SHORT_EVENT	8012	Nov 07 2013 06:45:38.563149	PARTIDA 79 On	SHORT_EVENT	7973	Nov 07 2013 06:45:24.500584	TRIP 52H2 Off
SHORT_EVENT	8011	Nov 07 2013 06:45:38.563149	TRIP 52H2 On	SHORT_EVENT	7972	Nov 07 2013 06:45:24.500584	PH DIST Z3 DPO CA
SHORT_EVENT	8010	Nov 07 2013 06:45:38.563149	PH DIST Z1 OP CA	SHORT_EVENT	7971	Nov 07 2013 06:45:24.495584	PH DIST Z2 DPO CA
SHORT_EVENT	8009	Nov 07 2013 06:45:38.563149	PH DIST Z1 PKP CA	SHORT_EVENT	7970	Nov 07 2013 06:45:24.490586	PH DIST Z3 DPO BC
SHORT_EVENT	8008	Nov 07 2013 06:45:38.560654	PH DIST Z2 PKP BC	SHORT_EVENT	7969	Nov 07 2013 06:45:24.490165	21/21N SEL Off
SHORT_EVENT	8007	Nov 07 2013 06:45:38.558158	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	SHORT_EVENT	7968	Nov 07 2013 06:45:24.485592	PH DIST Z1 DPO CA
SHORT_EVENT	8006	Nov 07 2013 06:45:38.558158	PART OSCILO On	SHORT_EVENT	7967	Nov 07 2013 06:45:24.483095	BLOCK SOFT DPO
SHORT_EVENT	8005	Nov 07 2013 06:45:38.558158	PHASE TOC1 PKP C	SHORT_EVENT	7966	Nov 07 2013 06:45:24.480600	BREAKER 1 OPEN
SHORT_EVENT	8004	Nov 07 2013 06:45:38.558158	PHASE TOC1 PKP A	SHORT_EVENT	7965	Nov 07 2013 06:45:24.480600	AR 3-P/1 RIP
SHORT_EVENT	8003	Nov 07 2013 06:45:38.555663	PH DIST Z3 PKP CA	SHORT_EVENT	7964	Nov 07 2013 06:45:24.480600	PH DIST Z2 DPO BC
SHORT_EVENT	8002	Nov 07 2013 06:45:38.555663	PH DIST Z3 PKP BC	SHORT_EVENT	7963	Nov 07 2013 06:45:24.477665	52H2 CE Off
SHORT_EVENT	8001	Nov 07 2013 06:45:38.555663	PH DIST Z2 PKP CA	SHORT_EVENT	7962	Nov 07 2013 06:45:24.476665	52H2 AB On
SHORT_EVENT	8000	Nov 07 2013 06:45:38.550671	CIERRE 79 Off	SHORT_EVENT	7961	Nov 07 2013 06:45:24.395697	TRIP 21-2 On
SHORT_EVENT	7999	Nov 07 2013 06:45:38.548176	PART OSCILO Off	SHORT_EVENT	7960	Nov 07 2013 06:45:24.393198	79 RIP On
SHORT_EVENT	7998	Nov 07 2013 06:45:38.548176	BREAKER 1 CLOSED	SHORT_EVENT	7959	Nov 07 2013 06:45:24.393198	AR RIP
SHORT_EVENT	7997	Nov 07 2013 06:45:38.548176	BLOCK SOFT PKP	SHORT_EVENT	7958	Nov 07 2013 06:45:24.391663	21/21N SEL On
SHORT_EVENT	7996	Nov 07 2013 06:45:38.545680	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	SHORT_EVENT	7957	Nov 07 2013 06:45:24.390703	FAULT RPT TRIG
SHORT_EVENT	7995	Nov 07 2013 06:45:38.545680	PART OSCILO On	SHORT_EVENT	7956	Nov 07 2013 06:45:24.390703	PH DIST Z2 PKP BC
SHORT_EVENT	7994	Nov 07 2013 06:45:38.545680	BREAKER 1 A BAD ST	SHORT_EVENT	7955	Nov 07 2013 06:45:24.388204	TRIP 52H2 On
SHORT_EVENT	7993	Nov 07 2013 06:45:38.545680	BREAKER 1 TROUBLE	SHORT_EVENT	7954	Nov 07 2013 06:45:24.388204	TRIP 21-1 On
SHORT_EVENT	7992	Nov 07 2013 06:45:38.543721	52H2 AB Off	SHORT_EVENT	7953	Nov 07 2013 06:45:24.388204	PARTIDA 79 On
SHORT_EVENT	7991	Nov 07 2013 06:45:38.542219	52H2 CE On	SHORT_EVENT	7952	Nov 07 2013 06:45:24.388204	TRIP 52H2 On
SHORT_EVENT	7990	Nov 07 2013 06:45:36.265151	89H2 AB Off	SHORT_EVENT	7951	Nov 07 2013 06:45:24.388204	PH DIST Z1 OP CA
SHORT_EVENT	7989	Nov 07 2013 06:45:35.871138	89H2 CE On	SHORT_EVENT	7950	Nov 07 2013 06:45:24.388204	PH DIST Z1 PKP CA
SHORT_EVENT	7988	Nov 07 2013 06:45:34.480576	CIERRE 79 On	SHORT_EVENT	7949	Nov 07 2013 06:45:24.383209	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT	7987	Nov 07 2013 06:45:34.480576	RECONEXION On	SHORT_EVENT	7948	Nov 07 2013 06:45:24.383209	PART OSCILO On
SHORT_EVENT	7986	Nov 07 2013 06:45:34.480576	BREAKER 1 ON CMD	SHORT_EVENT	7947	Nov 07 2013 06:45:24.383209	PHASE TOC1 PKP C
SHORT_EVENT	7985	Nov 07 2013 06:45:34.480576	AR SHOT CNT>0	SHORT_EVENT	7946	Nov 07 2013 06:45:24.383209	PHASE TOC1 PKP A

Según el registro de eventos de la figura anterior, se observa la activación y orden de apertura instantánea de la protección de distancia de fase zona 1 (registros N°7950 y N°7951) junto con la activación del ciclo de reconexión automática (registro N°7953), la apertura efectiva del interruptor se produjo en 88,4 ms (registros N°7962 y N°7952), luego de 10 s se produce la orden de cierre sobre el interruptor por parte del ciclo de reconexión automática (registros N°7962 y N°7988), produciéndose el cierre efectivo del interruptor en 4,06 s (registros N°7991 y N°7988).

Producto del reencendido de la falla se observa la activación y orden de apertura instantánea de la protección de distancia de fase zona 1 (registros N°8009 y N°8010) junto con la activación de la señal correspondiente al bloqueo de la reconexión automática (registro N°8020), la apertura efectiva del interruptor se produjo en 76,5 ms (registros N°8022 y N°8011)

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

- Detalle de la generación programada para el día 07 de Noviembre de 2013 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 07 de Noviembre de 2013 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 07 de Noviembre de 2013 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de Noviembre de 2013 (Anexo N°4).
- Informe de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la empresa Transnet S.A. (Anexo 5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Transnet S.A. (Anexo 6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo con lo informado por la empresa Transnet S.A., se produjo la desconexión intempestiva de la línea 110 kV Alto Melipilla – Bollenar por operación de protecciones ante falla bifásica atribuida a corteza de eucalipto arrastrada por el viento que provoca descarga en los conductores de las fases A y C entre las estructuras N°62 y N°63 de la línea. Al respecto la empresa presenta los antecedentes que respaldan (fotografías) la presunción de causa de la falla.

La propiedad de la instalación fallada corresponde a la empresa Transnet S.A.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los registros oscilográficos y de eventos y a los ajustes de los relés operados:

- Se concluyen correctas las operaciones de las protecciones de distancia de fase zona 1 y ciclo reconexión automática asociados a los relés GE UR -D60 y SEL-321 del interruptor 52H2 de S/E Alto Melipilla. No obstante se considera excesivo el tiempo de cierre del interruptor 52H2 de S/E Alto Melipilla para la reconexión automática.

9.3 Desempeño EDAC

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

9.4. Desempeño EDAG

No hay.

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 07-11-2013

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

Se solicitará a la empresa Transnet S.A. que realice pruebas de tiempo de cierre del interruptor 52H2 de S/E Alto Melipilla y que informe los resultados obtenidos.

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 07 de Noviembre de 2013

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 07 de Noviembre de 2013

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC
correspondientes al día 07 de Noviembre de 2013

Fecha: Jueves 07 de noviembre de 2013		Sincron. de Unidad	POTENCIA (EN MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
	SUBE		BAJA	QUEDA					
0:00		Nehuenco II		120	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
0:00		Canutillar		40	0	DCR		Normal	(8) F/S
0:05		Ralco			420	U-1 Toma la regulación de frecuencia	RALCO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
0:05		Colbún		300	100	Deja la regulación de frecuencia	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
0:11		Colbún		100	0	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S
0:13		El Peñón		10	25	Control Tx LT 220 kV Los Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
0:43		Pangue		50	300	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
0:48		Antuco		20	100	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
0:53		El Peñón	10		35	Control Tx LT 220 kV Los Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
1:00		Pangue		100	200	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
1:00		El Toro			1	Control Reserva en Giro	ELTORO_sinv	Agotamiento	(4) E/S Reserva en Giro
1:21		Pangue		50	150	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
1:22		El Peñón		15	20	Control Tx LT 220 kV Los Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
1:39		Pangue		50	100	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
1:42		Pehuenche		40	500	DCR		Normal	(6) E/S
1:57		Antuco	30		130	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
2:04		Pehuenche		50	450	DCR		Normal	(6) E/S
2:23		Pehuenche		50	400	DCR		Normal	(6) E/S
3:03		El Peñón		20	0	Control Tx LT 220 kV Los Palmas-Pan de Azúcar			(8) F/S
3:25		Pehuenche		50	350	DCR		Normal	(6) E/S
3:40		Pehuenche	50		400	QCR		Normal	(6) E/S
4:11		Pangue	340		440	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
5:50		Antuco	20		150	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
6:14		El Peñón	20		20	Control Tx LT 220 kV Los Palmas-Pan de Azúcar			(5) E/S Min Técnico
6:25		Nehuenco II	120		380	Disponibilidad de gas	NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
7:07		Pehuenche	140		540	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
7:11		Canutillar	80		80	QCR		Normal	(6) E/S
7:58	8:08	Colbún	100		100	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
8:09	8:21	Colbún	120		220	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
8:21		Colbún	130		350	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
8:27		Colbún	90		440	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
8:32		Canutillar	70		150	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
8:38	9:01	Taltal 1	70		70	Control Tx LT 220 kV Punta Colorada - Maitencillo, según SD33823/2013	TALTAL_1_DIE		(5) E/S Min Técnico
8:54		Santa_Fe	13		45	QCR	SANTA_FE_3		(7) E/S Plena Carga
8:54		San Isidro II	50		250	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
8:59		San Isidro II	50		300	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
9:01		Machicura	40		70	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
9:09		Punta Colorada			16	No se retira por tabajos programados según SD33293/2013	P_COLORADA_IFO		(7) E/S Plena Carga
9:09		El Peñón			20	Control Tx L. 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón			(5) E/S Min Técnico
9:15		Guacolda 1		50	100	Control Tx LT 220 kV Punta Colorada - Maitencillo, según SD33823/2013			(6) E/S
9:17		Antuco		50	100	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
9:17		Pangue		60	380	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
9:22		Quellón 2	4		4	Control Tx TR2 de S/E Ancud.			(7) E/S Plena Carga
9:22		Quellón 2		1.5	2.5	Unidad 5593 falla en la partida			(6) E/S
9:25		San Isidro II	20		320	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
9:30		DEGAN	10		10	Control Tx TR2 de S/E Ancud			(5) E/S Min Técnico
9:38		Transelec				Abierta LT 220 kV Punta Colorada - Maitencillo cto 1, según SD33823/2013			
9:46		San Isidro II	60		380	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
9:51		San Isidro		35	165	Baja para realizar cambio de combustible, según SD33778/2013	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
10:00	10:20	Quintero 1B	120		120	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(7) E/S Plena Carga
10:00		Machicura			70	No sube por IL00462/2013	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
10:00		Licantén	2		4	QCR	LICANTEN_2		(7) E/S Plena Carga
10:00		Arauco	10		20	QCR	ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga
10:00		Cipreses	40		40	QCR	CIPRESSES_vloma	Normal	(6) E/S
10:11		Valdivia	6		38	QCR	VALDIVIA_3_PINO		(7) E/S Plena Carga
10:11		Arauco	4		24	QCR	ARAUCO_3		(7) E/S Plena Carga
10:11	10:53	Quintero 1A	60		60	QCR	QUINTERO_CA_1A_GNL		(5) E/S Min Técnico
10:13		Rapel	40		40	Control Reserva en Giro		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
10:26		San Isidro	115		280	Aumenta generación de acuerdo a SD33778/2013	SANISIDRO_DIE		(6) E/S
10:27		Rapel		40	0	DCR y reserva en giro necesaria		Agotamiento	(8) F/S
10:31		San Isidro II		215	165	Baja para realizar cambio de combustible, según SD33779/2013	SANISIDRO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
10:55		San Isidro II		172	0	Salida Intempestiva por Falla	SANISIDRO_2_GNL		(8) F/S
10:56		Rapel	80		80	QCR		Agotamiento	(6) E/S
10:56		Quintero 1A	60		120	QCR	QUINTERO_CA_1A_GNL		(7) E/S Plena Carga
11:55		Rapel		40	40	DCR		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
12:04		Rapel		40	0	DCR		Agotamiento	(8) F/S
12:34		Quintero 1B		60	60	DCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(5) E/S Min Técnico
13:36		El Toro	1		3	Control Reserva en Giro	ELTORO_sinv	Agotamiento	(4) E/S Reserva en Giro
14:09		Colbún			400	U-1 Toma la regulación de frecuencia	COLBUN_vsign	Normal	(1) E/S Reguladora
14:09		Ralco			600	Deja la regulación de frecuencia	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:09		Ralco	80		680	Deja la regulación de frecuencia	RALCO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
14:24		Quintero 1B	60		120	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(7) E/S Plena Carga
14:26		Rapel	40		40	QCR y Control Reserva en Giro		Agotamiento	(4) E/S Reserva en Giro
14:26		Antuco	40		140	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
14:27		CMPC Laja		10		Limitada a 0 MW de inyección	CMPC_LAJA_1		(6) E/S
14:45		Rapel	40		80	QCR		Agotamiento	(6) E/S
15:15		Transelec				Cerrada LT 220 kV Punta Colorada - Maitencillo cto 1, cancelada SD33823/2013			
15:17		Guacolda 1	50		150	Control Tx LT 220 kV Punta Colorada - Maitencillo, según SD33823/2013			(7) E/S Plena Carga

15:19	Taltal 1		70	0	Control Tx LT 220 kV Punta Colorada - Maitencillo, según SD33823/2013	TALTAL_1_DIE		(8) F/S
15:25	Rapel	60		140	QCR			(6) E/S
15:28	El Peñón	20		40	Control Tx LT 220 kV Los Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
15:41	Rapel		20	120	DCR			(6) E/S
15:48	El Peñón		10	30	Control Tx LT 220 kV Los Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
16:07	Rapel		40	80	DCR			(6) E/S
16:25	CMPC Laja	10		15	Cancelada limitación.	CMPC_LAJA_2		(7) E/S Plena Carga
17:01	Rapel	40		120	QCR			(6) E/S
17:13	Rapel		40	80	DCR			(6) E/S
17:18	Rapel		40	40	DCR			(6) E/S
17:27	Rapel		80	0	DCR			(6) E/S
17:33	Quintero 1B		50	70	DCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(5) E/S Min Técnico
17:47	Antuco		60	80	Control Cota Polcura	ELTORO_siniv	Normal	(6) E/S
17:59	DEGAN		10	0	Control Tx TR2 de S/E Ancud			(8) F/S
18:00	Quintero 1A		15	105	DCR, continúa limitado M/T a 105 MW.	QUINTERO_CA_1A_GNL		(5) E/S Min Técnico
18:07	Arauco		4	20	DCR	ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga
18:07	Valdivia		6	32	DCR	VALDIVIA_2_PINO		(7) E/S Plena Carga
18:07	Cipreses		40	0	DCR	CIPRESES_siniv	Normal	(8) F/S
18:07	Arauco		10	10	DCR	ARAUCO_1		(7) E/S Plena Carga
18:07	Licantén		2	2	DCR	LICANTEN_1		(7) E/S Plena Carga
18:07	Santa_Fe		13	32	DCR	SANTA_FE_2		(7) E/S Plena Carga
18:14	Punta Colorada			16	Finaliza trabajos programados.	P_COLORADA_IFO		(7) E/S Plena Carga
18:16	Machicura		40	30	Control Cota Machicura	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S
18:19	Quellón 2		2,5	0	Control Tx TR2 de S/E Ancud			(8) F/S
18:23	San Isidro		75	165	Finaliza pruebas y baja para conmutar a GNL.	SANISIDRO_DIE		(5) E/S Min Técnico
18:50	Lautaro	13		26	Cancelada limitación.	LAUTARO_2		(7) E/S Plena Carga
18:57	San Isidro			165	Conmuta a GNL.	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
19:06	Canutillar		50	100	DCR		Normal	(6) E/S
19:18	Canutillar		20	80	DCR		Normal	(6) E/S
19:35	Canutillar	70		150	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
20:11	Santa_Fe	13		45	QCR	SANTA_FE_3		(7) E/S Plena Carga
20:11	Machicura			30	No sube por control cota Machicura.	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S
20:12	Licantén	2		4	QCR	LICANTEN_2		(7) E/S Plena Carga
20:12	San Isidro	115		280	QCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
20:21	San Isidro	60		340	QCR	SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga
20:22	Arauco	10		20	QCR	ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga
20:23	Cipreses	20		20	QCR	CIPRESES_vloma	Normal	(6) E/S
20:24	Valdivia	6		38	QCR	VALDIVIA_3_PINO		(7) E/S Plena Carga
20:24	Arauco	4		24	QCR	ARAUCO_3		(7) E/S Plena Carga
20:25	Quintero 1A	15		120	QCR	QUINTERO_CA_1A_GNL		(7) E/S Plena Carga
20:26	Quintero 1B	50		120	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(7) E/S Plena Carga
20:27	El Peñón	35		65	Control Tx LT 220 kV Los Palmas-Pan de Azúcar			(7) E/S Plena Carga
20:28	Rapel	80		80	QCR			(6) E/S
20:33	Antuco	60		140	Control Cota Polcura	ELTORO_siniv	Normal	(6) E/S
20:34	Rapel	40		120	QCR			(6) E/S
20:45	Rapel	60		180	QCR			(6) E/S
20:47	Antuco	20		160	Control Cota Polcura	ELTORO_siniv	Normal	(6) E/S
20:49	Termopacífico	20		20	Control Tx LT 220 kV Los Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
20:50	Rapel	70		250	QCR			(6) E/S
20:59	Rapel		30	220	DCR			(6) E/S
21:23	Rapel		40	180	DCR			(6) E/S
21:28	Rapel		60	120	DCR			(6) E/S
21:33	Rapel	40		160	QCR			(6) E/S
21:57	Rapel		40	120	DCR			(6) E/S
22:07	Rapel		40	80	DCR			(6) E/S
22:11	Rapel		40	40	DCR			(6) E/S
22:17	Rapel		40	0	DCR			(5) E/S Min Técnico
22:50	Quintero 1B		50	70	DCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(8) F/S
22:50	Quintero 1A		120	0	DCR	QUINTERO_CA_1A_GNL		(5) E/S Min Técnico
22:50	Arauco		4	20	DCR	ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga
22:50	Valdivia		6	32	DCR	VALDIVIA_2_PINO		(7) E/S Plena Carga
22:50	Cipreses		20	0	DCR	CIPRESES_vloma	Normal	(8) F/S
22:50	Arauco		10	10	DCR	ARAUCO_1		(7) E/S Plena Carga
23:08	Quintero 1B		70	0	DCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(8) F/S
23:19	San Isidro		140	200	DCR	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
23:19	Licantén		2	2	DCR	LICANTEN_1		(7) E/S Plena Carga
23:19	Santa_Fe		13	32	DCR	SANTA_FE_2		(7) E/S Plena Carga
23:25	Termopacífico		20	0	Control Tx LT 220 kV Los Palmas-Pan de Azúcar			(8) F/S
23:27	Antuco		20	140	Control Cota Polcura	ELTORO_siniv	Normal	(6) E/S

QCR = Quitar carga a la reguladora
 DCR = Dar carga a la reguladora
 SDCF= Solicitud de desconexión de curso forzoso
 SICF = Solicitud de intervención de curso forzoso
 ATR = Autotransformador regulador
 Tx = Transferencia.
 E/S = En servicio
 F/S = Fuera de servicio
 F/A = Fuegos adicionales

INFORME DE TURNO

TURNO 1	Desde:	Miércoles	06 de Noviembre de 2013	22:15 hrs.
	Hasta:	Jueves	07 de Noviembre de 2013	07:15 hrs.

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

Central	Colbún 1	De	22:15	hrs. a	00:05	hrs.
Central	Ralco 1	De	00:05	hrs. a	07:15	hrs.

2.- PROGRAMACIÓN:

- Sin observaciones.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

- Cs. El Toro y Rapel: Continúan en condición de agotamiento.
- Cs. Energía Pacífico y Santa Marta: Continúan en pruebas.
- C. CMPC Laja: A las 23:48 hrs. cancelada limitación.
- C. Lautaro: A las 00:09 hrs. baja en pruebas a 13 MW según limitación.
- C. Juncalito: A las 01:32 hrs. sincronizada.
- C. La Higuera: A las 03:39 hrs. U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 77.5 MW. Causa informada: Bajo nivel de caudal en enfriador de estator. De 04:38 a 05:37 hrs. sincronizada en pruebas, disponible y E/S.

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- S/E Charrúa: A las 22:30 hrs. banco ATR N°8 de 500/220 kV, 750 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Queda indisponible hasta eliminar punto caliente y mancha de aceite en TT/CC JT8 fase 3.
- S/E Cerro Navia: A las 00:10 hrs. deshabilitado 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 Chena: A las 00:10 hrs. deshabilitado trip por sobrecarga del ATR de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Chena - Cerro Navia circuitos 1 y 2.
- Chilectra: De 00:22 a 07:10 hrs. SDAC deshabilitado.
- A las 06:46 hrs. línea de 110 kV Alto Melipilla – Bollenar interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos de S/E Bollenar.
- S/E Las Vegas: A las 07:08 hrs. cerrado interruptor 52H6 de línea de 110 kV Las Vegas – Esperanza.

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: Data scada continúa F/S.
- S/E Yervas Buenas: Continúa data scada F/S.
- C. Tenó: Continúa data sistema scada F/S.
- C. Trapén: Continúa data sistema scada F/S.
- S/E Barro Blanco: Continúa data 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 data de registro de frecuencia de S/E Las Vegas.
- C. Pangué: Continúa data scada cota F/S.
- C.C. Transelec: Continúa el sistema scada sin consola de respaldo, debido a traslado a nuevas instalaciones.
- C.C. STS: Continúa data scada F/S en forma intermitente.
- C. Canutillar: A las 00:00 hrs. data scada E/S.
- C. Nehuenco II: A las 00:00 hrs. data scada E/S.

6.- COMUNICACIONES:

- COR Centro: Continúa hot line F/S.
- 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
07 de Noviembre 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
SD34062/2013	transelec	Subestacion :QUILLOTA____220Linea :QUILLOTA____220 - PIUQUENES____220 CTO2Tramo: QUILLOTA____220 - PIUQUENES____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.220 kV Quillota - Piuquenes 2 Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres para trabajos de reparación definitivos en el circuito 1 de la Línea. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: No Reconectar Int. 52J8 S/E Piuquenes: No Reconectar Int. 52JL2 Instalaciones con riesgo L.220 kV Quillota - Piuquenes 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-08Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:L.220 kV Quillota - Piuquenes 2 Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres para trabajos de reparación definitivos en el circuito 1 de la Línea. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: No Reconectar Int. 52J8 S/E Piuquenes: No Reconectar Int. 52JL2 Instalaciones con riesgo L.220 kV Quillota - Piuquenes 2 Observaciones No hay	07/11/2013	8:00	08/11/2013	18:00	07/11/2013	9:50	07/11/2013	18:23
SD33177/2013	cge	Subestacion : MARCHIGUE____066 Linea : PANIAHUE____066 - MARCHIGUE____066 Tramo : PANIAHUE____066 - LIHUEIMO____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se requiere la desconexión de la linea por trabajos de reemplazo de estructuras. Esto esta asociado a proyecto de reemplazo de conductor en el tramo de linea Paniahue - Lihueimo. al momento de desconectar y energizar la linea, se requiere el bloqueo de la reconexión automatica del interruptor 52-89B1 de S/E Portezuelo.	07/11/2013	8:30	07/11/2013	18:00	07/11/2013	8:28	07/11/2013	18:32
SD33293/2013	barrick	Central : PUNTA COLORADA TG / Unidad : TG / Potencia Disponible : 16.3 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere Unidad en Servicio a Plena Carga Generando 16,3MW para efectuar Mediciones de Emisiones de Gases y Material Particulado, para dar cumplimiento a la RCA	07/11/2013	8:00	07/11/2013	21:00	07/11/2013	7:19	07/11/2013	18:14
SD33306/2013	cge	Subestacion : CONSTIT____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°1021/2013, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52B1 de S/E Constitución.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	20:00	07/11/2013	7:26	07/11/2013	18:00
SD33318/2013	guacolda	Subestacion : GUACOLDA____220 Linea : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN DESDE PATIO SALIDA CIRCUITO 1-2 A ESTR 94 SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	07/11/2013	7:00	07/11/2013	15:00	07/11/2013	7:21	07/11/2013	13:32
SD33328/2013	guacolda	Subestacion : GUACOLDA____220 Linea : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN DESDE PATIO SALIDA CIRCUITO 1-2 A ESTR 94 SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	07/11/2013	7:00	07/11/2013	15:00	07/11/2013	7:21	07/11/2013	13:32
SD33338/2013	guacolda	Subestacion : GUACOLDA____220 Linea : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA____220 CTO3 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.	07/11/2013	7:00	07/11/2013	15:00	07/11/2013	7:21	07/11/2013	13:32
SD33348/2013	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.	07/11/2013	7:00	07/11/2013	15:00	07/11/2013	7:21	07/11/2013	13:32
SD33398/2013	cge	Subestacion : TENO____066 Linea : TENO____066 - CURICO____066 Tramo : RAUQUEN____066 - TENO____066 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del tramo de línea 66kV Teno-Rauquén, por trabajos de reemplazo de conductor asociado al proyecto. Los consumos serán respaldados desde S/E Itahue. Además, la barra Norte de S/E Talca será transferida hacia S/E Maule, y la LT 66kV Talca-Villa Alegre será transferida hacia S/E Linares. Se requiere inyección al sistema de Centrales Lircay y Viñales.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	7:08	07/11/2013	20:01
SD33592/2013	gener	Central : QUELTHEUES / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Eliminar filtración en caja de aguja N°1 y revisión de regulación de inyectoros.	07/11/2013	8:30	07/11/2013	17:00	07/11/2013	8:15	07/11/2013	18:02
SD33613/2013	cge	Subestacion : E.PENON____110 Linea : OVALLE____110 - P.AZUCAR____110 Tramo : E.PENON____110 - OVALLE____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con instalación en servicio. Se solicita bloquear reconexión automática de 52H1 en S/E El Peñón y precaución en interruptor 52H2 en S/E Ovale.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	9:12	07/11/2013	20:32
SD33624/2013	cge	Subestacion : E.PENON____066 Linea : OVALLE____066 - P.AZUCAR____066 Tramo : E.PENON____066 - OVALLE____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con instalación en servicio. Se solicita bloquear reconexión automática de interruptor 52H1 en S/E Pan de Azúcar, precaución de interruptor 52H5 S/E El Peñón y precaución 52H3 en S/E Ovale.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	9:12	07/11/2013	20:32
SD33627/2013	cge	Subestacion : LAS_ARAÑAS____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará ampliación y modificación de malla a tierra esto asociado al nuevo transformador de poder. Se requiere precaución sobre el Interruptor 52B1 en S/E Las Arañas y sobre los circuitos de media tensión 52C1, 52C2 y 52E1. Además se realiza instalación y conexion de focos faeneros.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	11:56	07/11/2013	22:39
SD33676/2013	cge	Subestacion : PENCO____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación con instalación energizada. Se requiere el bloqueo de reconexión 52B3 de S/E Alonso de Ribera y 52B2 de S/E Penco.	07/11/2013	9:00	07/11/2013	17:00	07/11/2013	9:48	07/11/2013	20:38
SD33703/2013	cge	Subestacion : CURANILAHUE____066 Linea : HORCONES____066 - LEBU____066 Tramo : CURANILAHUE____066 - T.PINOS____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de terceros, se requiere el bloqueo de la reconexión automática asociado al interruptor 52B1 de S/E Curanilahue. Esto en relación a los trabajos de tala de árboles a realizar en las cercanías de la línea mencionada con anterioridad. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el periodo correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	16:00	07/11/2013	20:40

SD33709/2013	cge	Subestacion : LONCOCHE____066 Línea : LONCOCHE____066 - VILLARRICA____066 Tramo : LONCOCHE____066 - VILLARRICA____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo de reconexión 52B4 de S/E Loncoche, se realiza en forma paulatina y efectiva en el periodo correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea por faenas relacionadas con el proyecto de nueva línea transmisión Loncoche - Villarrica.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	19:00	07/11/2013	8:23	07/11/2013	20:15
SD33806/2013	gener	Subestacion : S.PEDRO____110 Línea : L.VEGAS____110 - S.PEDRO____110 CTO2 Tramo : L.VEGAS____110 - PACHACAMA____110 CTO2 Tramo : PACHACAMA____110 - S.PEDRO____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Traslado de conductores desde torre N° 77 y 78 hacia torres auxiliares.	07/11/2013	6:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	6:07	07/11/2013	17:22
SD33815/2013	transelec	Subestacion :CHARRUA____066Línea :CHOLGUAN____066 - CHARRUA____066Tramo : CHOLGUAN____066 - CHARRUA____066Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 66kV Charrúa ? Cholgúan Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo En la línea se realizará Reemplazo de Aislación y Reparación de Postes. ** En S/E Charrúa: Paño B5-Línea Cholgúan ** Reemplazo y alambrados de nuevos Transformadores de corrientes. ** Verificación de medida hacia Scada Coz Sur por el reemplazo de los Transformadores de corrientes. ** Puesta en servicio nuevos TT/CC Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Charrúa: ** Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos extremos del TCBS. ** Se instalarán tierras de bloqueos a ambos lados de la estructura a intervenir Instalaciones con Riesgo Línea 66kV Charrúa Laja (Al inicio y al final de la faena) o Barra Principal 66kV (Al término de la faena). Observaciones "Se Solicitara prueba experimental. Se producirá microcorte de comunicación de la URT (patios de 154, patio de 66kV, Barras 1 y 2 de 220 KV) por reinicio por modificación de razón de TTCC del paño B5. Trabajos coordinados con cliente Arauco. Consumo: ReguladoFecha	Desconexion	Programada	Equipo:Línea 66kV Charrúa ? Cholgúan Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo En la línea se realizará Reemplazo de Aislación y Reparación de Postes. ** En S/E Charrúa: Paño B5-Línea Cholgúan ** Reemplazo y alambrados de nuevos Transformadores de corrientes. ** Verificación de medida hacia Scada Coz Sur por el reemplazo de los Transformadores de corrientes. ** Puesta en servicio nuevos TT/CC Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Charrúa: ** Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos extremos del TCBS. ** Se instalarán tierras de bloqueos a ambos lados de la estructura a intervenir Instalaciones con Riesgo Línea 66kV Charrúa Laja (Al inicio y al final de la faena) o Barra Principal 66kV (Al término de la faena). Observaciones "Se Solicitara prueba experimental. Se producirá microcorte de comunicación de la URT (patios de 154, patio de 66kV, Barras 1 y 2 de 220 KV) por reinicio por modificación de razón de TTCC del paño B5. Trabajos coordinados con cliente Arauco.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	8:02	07/11/2013	18:36
SD33819/2013	transelec	Subestacion :CHARRUA____066Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Charrúa: Barra Transferencia - 66kV Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo Se requiere desconectada barra de transferencia, por ingreso de camión pluma para trabajo en el Paño B5, por reemplazo de Transformadores de corrientes. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:No significativo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con Riesgo . Observaciones Aviso relacionado con desconexión en Línea 66kV Charrúa-Cholgúan. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:S/E Charrúa: Barra Transferencia - 66kV Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo Se requiere desconectada barra de transferencia, por ingreso de camión pluma para trabajo en el Paño B5, por reemplazo de Transformadores de corrientes. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:No significativo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con Riesgo . Observaciones Aviso relacionado con desconexión en Línea 66kV Charrúa-Cholgúan.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	8:02	07/11/2013	18:36
SD33823/2013	transelec	Subestacion :MAITENCILLO____220Línea :PUNTA_COLORADA____220 - MAITENCILLO____220 CTO1Tramo : PUNTA_COLORADA____220 - MAITENCILLO____220 CTO1Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Modificación circuito desenganche de interruptores 52JR y 52J4 (relacionado con transferencia y destransferencia) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Inhabilitado Trip protección y desenganche 50BF fuera de servicio, Instalaciones con Riesgo S/E Maitencillo: Barra 220 KV, Sección 1 Observaciones Modificación control 52J4-52JR Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:L. 220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Modificación circuito desenganche de interruptores 52JR y 52J4 (relacionado con transferencia y destransferencia) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Inhabilitado Trip protección y desenganche 50BF fuera de servicio, Instalaciones con Riesgo S/E Maitencillo: Barra 220 KV, Sección 1 Observaciones Modificación control 52J4-52JR	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	9:31	07/11/2013	15:15
SD33824/2013	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO____110Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:Diego de Almagro: Barra N° 2 -13,8 kv. Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E D. Almagro: Reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP Barra 13,2 kv sección 2 por mejora esquema de protecciones.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 S/E DDA: Instalación de puesta a tierra en ambos lados del los TTPP- 13,2 KV sección 2 Instalaciones con Riesgo S/E DIEGO DE ALMAGRO: AUTOTRANSFORMADOR 3 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:06:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:Diego de Almagro: Barra N° 2 -13,8 kv. Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E D. Almagro: Reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP Barra 13,2 kv sección 2 por mejora esquema de protecciones.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 S/E DDA: Instalación de puesta a tierra en ambos lados del los TTPP- 13,2 KV sección 2 Instalaciones con Riesgo S/E DIEGO DE ALMAGRO: AUTOTRANSFORMADOR 3 Observaciones No hay	07/11/2013	6:00	07/11/2013	20:00	07/11/2013	6:09	07/11/2013	19:30

SD33827/2013	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____500Otro Elemento :OTROElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:A.Jahuel: Barra de Transferencia 500 kV Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo S/E A.Jahuel: Tensado, ajuste y engrampado de la ampliación de la Barra de Transferencia Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas A.Jahuel: Puestas a tierra provisionales en Barra de Transferencia de 500 kV Instalaciones con Riesgo Línea de 500 kV Alto Jahuel - Polpaico Observaciones En prueba experimental y para verificar ajustes de tensión mecánica se realizará pruebas de cierre y apertura de los desconectores 89K2-3 y 89KT5-3 con la Barra despejada. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:A.Jahuel: Barra de Transferencia 500 kV Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo S/E A.Jahuel: Tensado, ajuste y engrampado de la ampliación de la Barra de Transferencia Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas A.Jahuel: Puestas a tierra provisionales en Barra de Transferencia de 500 kV Instalaciones con Riesgo Línea de 500 kV Alto Jahuel - Polpaico Observaciones En prueba experimental y para verificar ajustes de tensión mecánica se realizará pruebas de cierre y apertura de los desconectores 89K2-3 y 89KT5-3 con la Barra despejada.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	8:50	07/11/2013	12:53
SD33828/2013	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_____220Otro Elemento :OTROElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Maitencillo: Paño JR-Acoplador Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Modificación circuito desenganche de interruptores 52JR y 52J4 (relacionado con transferencia y destransferencia) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Trip protección fuera de servicio, arranque 50BF bloqueado. Instalaciones con Riesgo BARRA 220 KV, SECCION A - MAITENCILLO Observaciones Modificación control 52J4-52JR Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:S/E Maitencillo: Paño JR-Acoplador Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Modificación circuito desenganche de interruptores 52JR y 52J4 (relacionado con transferencia y destransferencia) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Trip protección fuera de servicio, arranque 50BF bloqueado. Instalaciones con Riesgo BARRA 220 KV, SECCION A - MAITENCILLO Observaciones Modificación control 52J4-52JR	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	9:31	07/11/2013	15:11
SD33829/2013	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____110Otro Elemento :OTROElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:Diego de Almagro: Barra N° 1 -13,8 kV. Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E D. Almagro: Reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP Barra 13,2 kV sección 2 por mejora esquema de protecciones. Se efectuaron 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 S/E DDA: Instalación de puesta a tierra en ambos lados del los TTPP- 13,2 kV sección 1 Instalaciones con Riesgo S/E DIEGO DE ALMAGRO: AUTOTRANSFORMADOR 3 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:06:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:Diego de Almagro: Barra N° 1 -13,8 kV. Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E D. Almagro: Reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP Barra 13,2 kV sección 2 por mejora esquema de protecciones. Se efectuaron 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 S/E DDA: Instalación de puesta a tierra en ambos lados del los TTPP- 13,2 kV sección 1 Instalaciones con Riesgo S/E DIEGO DE ALMAGRO: AUTOTRANSFORMADOR 3 Observaciones No hay	07/11/2013	6:00	07/11/2013	20:00	07/11/2013	6:09	07/11/2013	19:30
SD33866/2013	cge	Subestacion : B.MELIP_____066 Línea : B.MELIP_____066 - EL_MONTE_____066 Tramo : EL_PAICO_____066 - EL_MONTE_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52B1 en SE Bajo Melipilla, por trabajos de poda, tala y descope de árboles, dentro y fuera de la faja de seguridad, y que puedan representar un riesgo para las instalaciones. El bloqueo de reconexión se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	07/11/2013	9:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	10:00	07/11/2013	16:41
SD33875/2013	chilectra	Subestacion : L.AGUIRRE_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Cambio de configuración de UTR para habilitación de nuevas señales. Durante el trabajo se pierden comunicaciones desde la subestación por 30 minutos aprox.	07/11/2013	9:30	07/11/2013	18:30	07/11/2013	10:05	07/11/2013	12:01
SD33899/2013	chilquinta	Subestacion : MIRAFLORES_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación en patios de 110 y 12 kV	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	8:56	07/11/2013	11:17
SD33904/2013	chilquinta	Subestacion : QUILPUE_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación en patios de 110 y 12 kV	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	14:19	07/11/2013	15:43
SD33926/2013	barrick	Central : PUNTA COLORADA TG / Unidad : TG / Potencia Disponible : 2.1 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Previa coordinación entre las 00:01 hrs y las 04:00 hrs se realizara lavado de turbo cargadores. Bajar carga a 2,1 MW, estabilizar unidad, lavar turbo cargadores, estabilizar unidad. Tiempo maniobra 1 hora.	07/11/2013	1:00	07/11/2013	4:00	07/11/2013	0:33	07/11/2013	1:27

SD33933/2013	transelec	Subestacion :ANCOA_____500Otro Elemento :CONDENSADORESElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Ancoa: Banco Compensación Serie N° 1 Tipo Trabajo:Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E ANCOA: NORMALIZACIÓN BOBINA DE SUPERVISIÓN DEL CIRCUITO DE CIERRE DEL 52CS1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas BLOQUEO DE TRIP LINE BCS1; DELIMITACION DE ZONA DE TRABAJO Instalaciones con Riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Observaciones MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE SISTEMAS DE CONTROL Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:12:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Desconexion	Programada	Equipo:S/E Ancoa: Banco Compensación Serie N° 1 Tipo Trabajo:Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E ANCOA: NORMALIZACIÓN BOBINA DE SUPERVISIÓN DEL CIRCUITO DE CIERRE DEL 52CS1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas BLOQUEO DE TRIP LINE BCS1; DELIMITACION DE ZONA DE TRABAJO Instalaciones con Riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Observaciones MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE SISTEMAS DE CONTROL	07/11/2013	8:00	07/11/2013	12:00	07/11/2013	8:43	07/11/2013	10:22
SD33936/2013	transelec	Subestacion :CHARRUA_____154Línea :CHARRUA_____154 - CHILLAN_____154Tramo: CHARRUA_____154 - CHILLAN_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Charrúa: Paño A6 - Línea Chillán Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Paño A6, implementación del Telecontrol. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Linea 154kV Charrúa-Chillan (Durante la faena) Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Charrúa: Paño A6 - Línea Chillán Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Paño A6, implementación del Telecontrol. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Linea 154kV Charrúa-Chillan (Durante la faena) Observaciones No hay	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	10:35	07/11/2013	16:21
SD33937/2013	transelec	Subestacion :P.AZUCAR_____220Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Pan de Azúcar: Barra 220 k V Sección 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con equipos energizados, incluye marcos de barra y marcos de líneas Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar interruptores asociados a Barra 220 k V Sección 2 S/E Las Palmas: No reconectar 52J8. S/E Punta Colorada: No reconectar 52J1 y 52J2. S/E Talinay :No reconectar: 52JL Instalaciones con riesgo S/E P. Azúcar: Barra 220 kV Sección 2. - PAN Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Pan de Azúcar: Barra 220 k V Sección 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con equipos energizados, incluye marcos de barra y marcos de líneas Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar interruptores asociados a Barra 220 k V Sección 2 S/E Las Palmas: No reconectar 52J8. S/E Punta Colorada: No reconectar 52J1 y 52J2. S/E Talinay :No reconectar: 52JL Instalaciones con riesgo S/E P. Azúcar: Barra 220 kV Sección 2. - PAN Observaciones No Hay	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	15:44	07/11/2013	17:56
SD33939/2013	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.	07/11/2013	5:00	07/11/2013	15:00	07/11/2013	8:41	07/11/2013	13:56
SD33942/2013	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_____220Línea :PUNTA_COLORADA_____220 - MAITENCILLO_____220 CTO1Tramo: PUNTA_COLORADA_____220 - MAITENCILLO_____220 CTO1Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Tipo Trabajo:Montaje de equipo primario Descripción del Trabajo S/E Maitencillo : Reemplazo y puesta en servicio TTCC paño J4. Incluye inyecciones primarias para analisis fatorial. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Desde las 15:00 horas. Bloqueo de relé maestro 86B1 de barra 220 kV Sección 1. Instalaciones con Riesgo LÍNEA 2X220 kV PUNTA COLORADA - MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Observaciones Una vez conectada la línea se efectuará análisis fatorial. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Desconexion	Programada	Equipo:L. 220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Tipo Trabajo:Montaje de equipo primario Descripción del Trabajo S/E Maitencillo : Reemplazo y puesta en servicio TTCC paño J4. Incluye inyecciones primarias para analisis fatorial. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Desde las 15:00 horas. Bloqueo de relé maestro 86B1 de barra 220 kV Sección 1. Instalaciones con Riesgo LÍNEA 2X220 kV PUNTA COLORADA - MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Observaciones Una vez conectada la línea se efectuará análisis fatorial.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	19:00	07/11/2013	9:31	07/11/2013	15:15
SD33944/2013	cge	Subestacion : EL_MANCO_____066 Transformador: Transf. 66/11.5 kv - 20/25 MVA S/E EL_MANCO NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se solicita la desconexión del Transformador T-1 de S/E El Manco por la migración de los protocolos de SCADA del tipo LMD a DNP. No existe pérdida de consumos.	07/11/2013	9:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	10:23	07/11/2013	16:43

SD33945/2013	transelec	Subestacion :CAUTIN (NVA TCO)_____220Linea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220Tramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Cautin- Ciruelos. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E Cautin: No reconectar 52J5 En S/E Ciruelos: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Líneas 220 kV Cautin-Valdivia o Cautin-Ciruelos durante la faena. Observaciones No Hay.- Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Cautin- Ciruelos. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E Cautin: No reconectar 52J5 En S/E Ciruelos: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Líneas 220 kV Cautin-Valdivia o Cautin-Ciruelos durante la faena. Observaciones No Hay.-	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	8:09	07/11/2013	18:02
SD33946/2013	transelec	Subestacion :CAUTIN (NVA TCO)_____220Linea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - VALDIVIA_____220Tramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - VALDIVIA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Cautin - Valdivia. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E Cautin: No reconectar 52J6 En S/E Valdivia: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Líneas 220 kV Cautin-Valdivia o Cautin-Ciruelos durante la faena. Observaciones No Hay.- Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Cautin - Valdivia. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E Cautin: No reconectar 52J6 En S/E Valdivia: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Líneas 220 kV Cautin-Valdivia o Cautin-Ciruelos durante la faena. Observaciones No Hay.-	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	8:09	07/11/2013	18:02
SD33951/2013	transelec	Subestacion :BOCAMINA_____154Linea :BOCAMINA_____154 - LAGUNILLAS_____154Tramo: BOCAMINA_____154 - LAGUNILLAS_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 154kV Bocamina - Lagunillas Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación Restricciones:Restricción 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 Bocamina - Lagunillas o Línea 154 kV Bocamina - Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Bocamina, no reconectar 52A1. En S/E Coronel, no reconectar 52AT3/4. En S/E Lagunillas, no reconectar 52A5 y 52A6 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 154kV Bocamina - Lagunillas Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación Restricciones:Restricción 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 Bocamina - Lagunillas o Línea 154 kV Bocamina - Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Bocamina, no reconectar 52A1. En S/E Coronel, no reconectar 52AT3/4. En S/E Lagunillas, no reconectar 52A5 y 52A6	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	8:56	07/11/2013	17:28
SD33954/2013	transelec	Subestacion :NOGALES_____220Linea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2X220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación e inspección visual L 2x220 kV Nogales - Los Vilos 1 y 2 Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR y SW/79 EN POSICIÓN MANUAL: S/E Nogales: 52J7, 52J8, 52J4 S/E Los Vilos: 52J1 y 52J2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 KV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 O CIRCUITO 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:17:30Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación e inspección visual L 2x220 kV Nogales - Los Vilos 1 y 2 Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR y SW/79 EN POSICIÓN MANUAL: S/E Nogales: 52J7, 52J8, 52J4 S/E Los Vilos: 52J1 y 52J2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 KV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 O CIRCUITO 2 Observaciones No hay	07/11/2013	8:30	07/11/2013	17:30	07/11/2013	7:43	07/11/2013	14:00
SD33955/2013	transelec	Subestacion :NOGALES_____220Linea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2x220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación e inspección visual L 2x220 kV Nogales - Los Vilos 1 y 2 Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR y SW/79 EN POSICIÓN MANUAL: S/E Nogales: 52J7, 52J8, 52J4 S/E Los Vilos: 52J1 y 52J2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 KV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 O CIRCUITO 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:17:30Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2x220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación e inspección visual L 2x220 kV Nogales - Los Vilos 1 y 2 Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR y SW/79 EN POSICIÓN MANUAL: S/E Nogales: 52J7, 52J8, 52J4 S/E Los Vilos: 52J1 y 52J2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 KV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 O CIRCUITO 2 Observaciones No hay	07/11/2013	8:30	07/11/2013	17:30	07/11/2013	7:43	07/11/2013	14:00

SD33956/2013	transelec	Subestacion :LAGUNILLAS____220Línea :BOCAMINA____220 - LAGUNILLAS____220Tramo: BOCAMINA____220 - LAGUNILLAS____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220kV Bocamina - Lagunillas Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación 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 Bocamina - Lagunillas o Línea 154 kV Bocamina - Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Bocamina, no reconectar 52JG. En S/E Lagunillas, no reconectar 52J5 y 52J6 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220kV Bocamina - Lagunillas Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación 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 Bocamina - Lagunillas o Línea 154 kV Bocamina - Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Bocamina, no reconectar 52JG. En S/E Lagunillas, no reconectar 52J5 y 52J6	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	8:56	07/11/2013	16:28
SD33957/2013	transelec	Subestacion :L.VILOS____220Línea :NOGALES____220 - L.VILOS____220 CTO1Tramo: NOGALES____220 - L.VILOS____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos N°1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 94 a la 243. 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: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos N°1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 94 a la 243. 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: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	8:20	07/11/2013	17:55
SD33958/2013	transelec	Subestacion :L.VILOS____220Línea :NOGALES____220 - L.VILOS____220 CTO2Tramo: NOGALES____220 - L.VILOS____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos N°2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 94 a la 243. 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: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos N°2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 94 a la 243. 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: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	8:20	07/11/2013	17:55
SD33964/2013	cge	Subestacion : EL_MANCO____066 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N° : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se solicita la desconexión del Interruptor 52B1 y 52B2 de S/E El Manco por la migración de los protocolos de SCADA del tipo LMD a DNP. Los consumos serán respaldados por la LT Coronel-Horcones N°1. Se debe considerar que la Planta Arauco queda limitado a no efectuar un retiro de potencia superior a los 10 MW (SODI 168-2013).	07/11/2013	9:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	10:23	07/11/2013	16:43
SD33965/2013	transelec	Subestacion :A.JAHUEL____110Línea :SAUZAL____110 - A.JAHUEL____110 CTO2Tramo: SAUZAL____110 - A.JAHUEL____110 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.110 kv. Sauzal-Alto Jahuel 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas Sauzal: No reconectar 52L1 Y 52L2. A. Jahuel: No reconectar 52H1 y 52H2. Instalaciones con riesgo Línea 110 kv Sauzal-Alto Jahuel 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:L.110 kv. Sauzal-Alto Jahuel 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas Sauzal: No reconectar 52L1 Y 52L2. A. Jahuel: No reconectar 52H1 y 52H2. Instalaciones con riesgo Línea 110 kv Sauzal-Alto Jahuel 1 ó 2. Observaciones No hay.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	9:53	07/11/2013	17:34
SD33966/2013	transelec	Subestacion :A.JAHUEL____110Línea :SAUZAL____110 - A.JAHUEL____110 CTO1Tramo: SAUZAL____110 - A.JAHUEL____110 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.110 kv. Sauzal-Alto Jahuel 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas Sauzal: No reconectar 52L1 y 52L2. Alto Jahuel:No reconectar 52H1 y 52H2. Instalaciones con riesgo Línea 110 kv Sauzal-Alto Jahuel 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:L.110 kv. Sauzal-Alto Jahuel 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas Sauzal: No reconectar 52L1 y 52L2. Alto Jahuel:No reconectar 52H1 y 52H2. Instalaciones con riesgo Línea 110 kv Sauzal-Alto Jahuel 1 ó 2. Observaciones No hay.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	9:53	07/11/2013	17:34

SD33967/2013	transelec	Subestacion :S.JAVIER_____066Línea :CONSTIT_____066 - S.JAVIER_____066Tramo: CONSTIT_____066 - NIRIVILO_____066Tramo: NIRIVILO_____066 - S.JAVIER_____066Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 66 kv SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 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 SAN JAVIER: NO RECONECTAR 52B3 S/E SAN JAVIER: SW 79/52B3 EN POSICIÓN DESCONECTADO S/E CONSTITUCIÓN: NO RECONECTAR 52B1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kv SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:20:00Solicita intervención:CC- TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 66 kv SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 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 SAN JAVIER: NO RECONECTAR 52B3 S/E SAN JAVIER: SW 79/52B3 EN POSICIÓN DESCONECTADO S/E CONSTITUCIÓN: NO RECONECTAR 52B1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kv SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	07/11/2013	8:00	07/11/2013	20:00	07/11/2013	7:20	07/11/2013	18:04
SD33969/2013	transelec	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC SUOTro Elemento :SISTEMA MICROONDASElemento: Elemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:teleproteccion L 220kv Charrua- Temuco Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo En S/E Temuco mantenimiento preventivo a teleprotección TPH-3 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En SS/EE Charrúa y Temuco: Switches de mantenimiento TPH- 3 desconectados. Instalaciones con riesgo Línea 220 Kv Charrúa - Temuco al inicio y durante la faena. Observaciones Queda en servicio redundante sistema Onda Portadora. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11- 07Hora de Inicio:11:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:14:30Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:teleproteccion L 220kv Charrua- Temuco Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo En S/E Temuco mantenimiento preventivo a teleprotección TPH-3 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En SS/EE Charrúa y Temuco: Switches de mantenimiento TPH- 3 desconectados. Instalaciones con riesgo Línea 220 Kv Charrúa - Temuco al inicio y durante la faena. Observaciones Queda en servicio redundante sistema Onda Portadora.	07/11/2013	11:00	07/11/2013	14:30	07/11/2013	12:20	07/11/2013	14:30
SD33971/2013	transelec	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC CENTROtro Elemento :SISTEMA MICROONDASElemento: Elemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Enlace de micro ondas El Roble- Polpaico Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo R/E EL ROBLE: Mantenimiento equipo MMOO dirección Polpaico y dirección Quillota y mantenimiento presurizador guia de ondas. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E POLPAICO Sw TPH-306 TAD-MO Dir S/E QUILLOTA DESCONECTADO 2.- S/E QUILLOTA Sw TPH-306 TAD-MO Dir S/E POLPAICO DESCONECTADO 3.- S/E Ancoa: SW. TPH4 línea 500 kv Ancoa - Polpaico DESCONECTADO. 4.- S/E Polpaico: SW. TPH4 línea 500 kv Ancoa- Polpaico DESCONECTADO 5.- S/E Ancoa: Prot.87L línea 500 kv Ancoa - Polpaico INHABILITADA 6.- S/E Polpaico: Prot. 87L línea 500 kv Ancoa- Polpaico INHABILITADA 7.- S/E Jahuel: SW. TPH2 línea 500 kv Dir Polpaico, "DESCONECTADO". 8.- S/E Polpaico: SW.TPH2 línea 500 kv Dir Jahuel, "DESCONECTADO". Instalaciones con riesgo Línea de 500 kv Ancoa-Polpaico 500 kv ó Línea 500 kv A.Jahuel-Polpaico ó L.2x220 kv Polpaico - Quillota. Observaciones Teleprotecciones de respaldo en servicio. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de	Intervencion	Programada	Equipo:Enlace de micro ondas El Roble-Polpaico Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo R/E EL ROBLE: Mantenimiento equipo MMOO dirección Polpaico y dirección Quillota y mantenimiento presurizador guia de ondas. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E POLPAICO Sw TPH-306 TAD-MO Dir S/E QUILLOTA DESCONECTADO 2.- S/E QUILLOTA Sw TPH-306 TAD-MO Dir S/E POLPAICO DESCONECTADO 3.- S/E Ancoa: SW. TPH4 línea 500 kv Ancoa - Polpaico DESCONECTADO. 4.- S/E Polpaico: SW. TPH4 línea 500 kv Ancoa-Polpaico DESCONECTADO 5.- S/E Ancoa: Prot.87L línea 500 kv Ancoa - Polpaico INHABILITADA 6.- S/E Polpaico: Prot. 87L línea 500 kv Ancoa-Polpaico INHABILITADA 7.- S/E Jahuel: SW. TPH2 línea 500 kv Dir Polpaico, "DESCONECTADO". 8.- S/E Polpaico: SW.TPH2 línea 500 kv Dir Jahuel, "DESCONECTADO". Instalaciones con riesgo Línea de 500 kv Ancoa-Polpaico 500 kv ó Línea 500 kv A.Jahuel-Polpaico ó L.2x220 kv Polpaico - Quillota. Observaciones Teleprotecciones de respaldo en servicio.	07/11/2013	9:00	07/11/2013	17:00	07/11/2013	11:50	07/11/2013	19:12
SD33972/2013	transelec	Subestacion :HUASCO_____110Línea :HUASCO_____110 - MAITENCILLO___110 CTO1Tramo: HUASCO_____110 - MAITENCILLO___110 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.110 kv Huasco - Maitencillo C1. OPAT Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo Central Huasco: Mantenimiento de equipos acoplamiento OPAT Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Central Huasco: Filtro de Acop OPAT puesto a tierra Instalaciones con riesgo Línea 110 kv Huasco - Maitencillo C1. Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:11:00Solicita intervención:CC- TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:L.110 kv Huasco - Maitencillo C1. OPAT Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo Central Huasco: Mantenimiento de equipos acoplamiento OPAT Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Central Huasco: Filtro de Acop OPAT puesto a tierra Instalaciones con riesgo Línea 110 kv Huasco - Maitencillo C1. Observaciones No hay	07/11/2013	8:00	07/11/2013	11:00	07/11/2013	8:22	07/11/2013	10:48
SD33973/2013	transelec	Subestacion :HUASCO_____110Línea :HUASCO_____110 - MAITENCILLO___110 CTO2Tramo: HUASCO_____110 - MAITENCILLO___110 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.110 kv Huasco - Maitencillo C2. OPAT Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo Central Huasco: Mantenimiento de equipos acoplamiento OPAT Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Central Huasco: Filtro de Acop OPAT puesto a tierra Instalaciones con riesgo Línea 110 kv Huasco - Maitencillo C2. Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:11:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:13:30Solicita intervención:CC- TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:L.110 kv Huasco - Maitencillo C2. OPAT Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo Central Huasco: Mantenimiento de equipos acoplamiento OPAT Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Central Huasco: Filtro de Acop OPAT puesto a tierra Instalaciones con riesgo Línea 110 kv Huasco - Maitencillo C2. Observaciones No hay	07/11/2013	11:00	07/11/2013	13:30	07/11/2013	10:58	07/11/2013	19:35

SD33974/2013	transelec	Subestacion :P.AZUCAR_____220Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E P. Azúcar: Barra 220 k V Sección 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con equipos energizados, incluye marcos de barra y marcos de líneas Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar interruptores asociados a la Barra 220 k V Sección 1 S/E Las Palmas: No reconectar 52J7 . S/E Punta Colorada: No reconectar 52J4 y 52J5. S/E Monte Redondo: No reconectar: 52JG1 Instalaciones con riesgo S/E P. Azúcar: Barra 220 kV Sección 1PAN Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:S/E P. Azúcar: Barra 220 k V Sección 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con equipos energizados, incluye marcos de barra y marcos de líneas Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar interruptores asociados a la Barra 220 k V Sección 1 S/E Las Palmas: No reconectar 52J7 . S/E Punta Colorada: No reconectar 52J4 y 52J5. S/E Monte Redondo: No reconectar: 52JG1 Instalaciones con riesgo S/E P. Azúcar: Barra 220 kV Sección 1PAN Observaciones No Hay	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	15:44	07/11/2013	17:56
SD33980/2013	transelec	Subestacion :MAITENCILLO___110Otro Elemento :SISTEMA SCADAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Maitencillo: Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Tendidos cables de comunicaciones y pruebas de enlaces trabajo relacionados con futura nueva Red Scada Transelec. Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo S/E Maitencillo: Pérdida datos Scada. Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:30Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Maitencillo: Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Tendidos cables de comunicaciones y pruebas de enlaces trabajo relacionados con futura nueva Red Scada Transelec. Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo S/E Maitencillo: Pérdida datos Scada. Observaciones No Hay	07/11/2013	8:30	07/11/2013	18:30	07/11/2013	9:33	07/11/2013	16:53
SD33981/2013	transelec	Subestacion :CHARRUA_____220Linea :TEMUCO_____220 - CHARRUA_____220Tramo: ESPERANZA_____220 - CHARRUA_____220Tramo: TEMUCO_____220 - ESPERANZA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Sistema microondas Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo En S/E Charrúa mantenimiento a teleprotección TPH3 dirección Temuco Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas EN CHARRÚA Y EN TEMUCO : Switches de mantenimiento TPH- 3 DESCONECTADOS . Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Charrúa-Temuco durante la faena. Observaciones Queda en servicio redundante sistema onda portadora. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:11:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:14:30Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema microondas Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo En S/E Charrúa mantenimiento a teleprotección TPH3 dirección Temuco Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas EN CHARRÚA Y EN TEMUCO : Switches de mantenimiento TPH- 3 DESCONECTADOS . Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Charrúa-Temuco durante la faena. Observaciones Queda en servicio redundante sistema onda portadora.	07/11/2013	11:00	07/11/2013	14:30	07/11/2013	12:30	07/11/2013	14:30
SD33982/2013	transelec	Subestacion :CHARRUA_____500Linea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restricción 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 500 KV Charrúa Ancoa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52K2. En S/E Ancoa, no reconectar 52K4 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restricción 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 500 KV Charrúa Ancoa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52K2. En S/E Ancoa, no reconectar 52K4	07/11/2013	8:00	07/11/2013	19:00	07/11/2013	8:18	07/11/2013	17:32
SD33985/2013	transelec	Subestacion :CONCEPCION_____154Linea :CONCEPCION_____154 - CHARRUA_____154Tramo: CONCEPCION_____154 - CHARRUA_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restricción 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 154kV Charrúa - Concepción o línea 220kV Charrúa - Hualpén (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa no reconectar 52A10 En S/E Concepción no reconectar 52A4 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restricción 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 154kV Charrúa - Concepción o línea 220kV Charrúa - Hualpén (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa no reconectar 52A10 En S/E Concepción no reconectar 52A4	07/11/2013	8:00	07/11/2013	19:00	07/11/2013	9:06	07/11/2013	18:15

SD33986/2013	transelec	Subestacion :HUALPEN_____220Línea :HUALPEN_____220 - CHARRUA_____220Tramo: HUALPEN_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restricción 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 154kV Charrúa - Concepción o línea 220kV Charrúa - Hualpén (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa no reconectar 52J26. En S/E Hualpén no reconectar 52J2 y 52J3. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:19:00Solicita Intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restricción 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 154kV Charrúa - Concepción o línea 220kV Charrúa - Hualpén (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa no reconectar 52J26. En S/E Hualpén no reconectar 52J2 y 52J3.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	19:00	07/11/2013	9:06	07/11/2013	18:15
SD33987/2013	transelec	Subestacion :CONCEPCION_____220Línea :CONCEPCION_____220 - CHARRUA_____220Tramo: CONCEPCION_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restricción 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 Charrúa - Concepción (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52J6. En S/E Concepción, no reconectar 52J1. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restricción 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 Charrúa - Concepción (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52J6. En S/E Concepción, no reconectar 52J1.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	19:00	07/11/2013	9:06	07/11/2013	18:15
SD33990/2013	transelec	Subestacion :S.JAVIER_____066Línea :CONSTIT_____066 - S.JAVIER_____066Tramo: CONSTIT_____066 - NIRIVILO_____066Tramo: NIRIVILO_____066 - S.JAVIER_____066Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 66 kV San Javier-Constitucion Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ARBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS Restricciones:Restricción 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- 11-07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:17:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66 kV San Javier-Constitución Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ARBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS Restricciones:Restricción 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	07/11/2013	9:00	07/11/2013	17:00	07/11/2013	9:35	07/11/2013	18:04
SD33994/2013	transelec	Subestacion :ANCOA_____500Línea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Tramo: ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E A.Jahuel: No reconectar 52K1. S/E Ancoa: No reconectar 52K1. Instalaciones con riesgo Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel N° 1. Observaciones Mantenimiento de líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:20:00Solicita intervención:CC- TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E A.Jahuel: No reconectar 52K1. S/E Ancoa: No reconectar 52K1. Instalaciones con riesgo Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel N° 1. Observaciones Mantenimiento de líneas.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	20:00	07/11/2013	7:30	07/11/2013	19:12
SD33995/2013	transelec	Subestacion :ANCOA_____500Línea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO1Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 500 kV CHARRÚA - ANCOA N° 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Charrúa: No reconectar 52K1; S/E Ancoa: No reconectar 52K3. Instalaciones con riesgo Línea de 500 kV Charrúa - Ancoa N° 1. Observaciones Mantenimiento de líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:20:00Solicita intervención:CC- TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 500 kV CHARRÚA - ANCOA N° 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Charrúa: No reconectar 52K1; S/E Ancoa: No reconectar 52K3. Instalaciones con riesgo Línea de 500 kV Charrúa - Ancoa N° 1. Observaciones Mantenimiento de líneas.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	20:00	07/11/2013	8:11	07/11/2013	18:22

SD33997/2013	transelec	Subestacion :POLPAICO_____220Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Polpaico: URT Patio de 220 kV Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Realizar configuración de URT para protocolo IEC 104 y pruebas con nuevo SCADA Monarch de Transelec. Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico-220 kV: SW.Selector Local/Remoto, en posición "Local". Instalaciones con riesgo S/E Polpaico: Apertura de int.52JCE1 ó 52J15 ó 52J14 ó 52J13 ó 52J2 ó 52J4 ó 52JT4 ó 52J6 ó 52J7 ó 52JR ó 52J5 ó 52J5 ó 52J8 ó 52J9 ó 52JT1 ó 52JT2 ó 52JT3 durante las pruebas. Observaciones Operación local del patio de 220 kV Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Polpaico: URT Patio de 220 kV Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Realizar configuración de URT para protocolo IEC 104 y pruebas con nuevo SCADA Monarch de Transelec. Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico-220 kV: SW.Selector Local/Remoto, en posición "Local". Instalaciones con riesgo S/E Polpaico: Apertura de int.52JCE1 ó 52J15 ó 52J14 ó 52J13 ó 52J2 ó 52J4 ó 52JT4 ó 52J6 ó 52J7 ó 52JR ó 52J5 ó 52J5 ó 52J8 ó 52J9 ó 52JT1 ó 52JT2 ó 52JT3 durante las pruebas. Observaciones Operación local del patio de 220 kV	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	10:13	07/11/2013	16:38
SD33998/2013	transelec	Subestacion :CARDONES_____220Linea :CARDONES_____220 - C.PINTO_____220Tramo: CARDONES_____220 - C.PINTO_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Cardones - Carrera Pinto Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructuras N° 390 a 457. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52J3 S/E Carrera Pinto: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CARDONES - CARRERA PINTO Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Cardones - Carrera Pinto Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructuras N° 390 a 457. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52J3 S/E Carrera Pinto: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CARDONES - CARRERA PINTO Observaciones No hay	07/11/2013	7:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	7:12	07/11/2013	15:34
SD33999/2013	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____220Transformador :Transformador: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E D. Almagro: Autotransformador N°3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E D.Almagro: Precaución por reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP Barra 13,2 kV sección 2 por mejora esquema de protecciones. Pruebas experimentales de análisis fasorial. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E DDA: No reconectar 52JT3 y 52HT3 Instalaciones con riesgo S/E DIEGO DE ALMAGRO: AUTOTRANSFORMADOR 3 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:06:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:20:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:S/E D. Almagro: Autotransformador N°3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E D.Almagro: Precaución por reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP Barra 13,2 kV sección 2 por mejora esquema de protecciones. Pruebas experimentales de análisis fasorial. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E DDA: No reconectar 52JT3 y 52HT3 Instalaciones con riesgo S/E DIEGO DE ALMAGRO: AUTOTRANSFORMADOR 3 Observaciones No hay	07/11/2013	6:00	07/11/2013	20:00	07/11/2013	6:09	07/11/2013	19:30
SD34002/2013	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_____110Otro Elemento :SISTEMA SCADAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Sistema Scada Maitencillo UTR D20 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Medición y verificación URT, trabajo relacionado con futura nueva red Scada de Transelec. Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Intermitencias breves información SCADA Zona NORTE Instalaciones con riesgo S/E Maitencillo: Pérdida datos Scada. Observaciones S/E Maitencillo: A solicitud del jefe de faena se pasará el SW. Telecontrol de la subestación a Local. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:20:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema Scada Maitencillo UTR D20 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Medición y verificación URT, trabajo relacionado con futura nueva red Scada de Transelec. Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Intermitencias breves información SCADA Zona NORTE Instalaciones con riesgo S/E Maitencillo: Pérdida datos Scada. Observaciones S/E Maitencillo: A solicitud del jefe de faena se pasará el SW. Telecontrol de la subestación a Local.	07/11/2013	9:00	07/11/2013	20:00	07/11/2013	8:23	07/11/2013	19:32
SD34010/2013	chilquinta	Subestacion :S.SEBASTIAN_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Intervención en la URI para configurar variables de proteccion de Baja Frecuencia	07/11/2013	8:30	07/11/2013	17:30	07/11/2013	11:14	07/11/2013	13:26
SD34016/2013	cge	Subestacion : LOS_LOROS_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Precaución barra AT y MT de SE Los Loros por medición de conductor con pértiga aislada.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	14:00	07/11/2013	11:13	07/11/2013	20:33
SD34018/2013	cge	Subestacion : LAUTARO_____066 Línea : TEMUCO_____066 - VICTORIA_____066 Tramo : TEMUCO_____066 - PILLANELBUN_____066 Tramo : PILLANELBUN_____066 - LAUTARO_____066 Tramo : LAUTARO_____066 - VICTORIA_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo de reconexión línea 66 kV Temuco-Victoria (52B4 de SE Temuco) como medida de precaución operacional por trabajos con línea energizada en barra de 66 kV de SE Lautaro relacionados con proyecto de aumento de potencia de esta instalación.	07/11/2013	9:00	07/11/2013	17:00	07/11/2013	10:12	07/11/2013	16:29
SD34024/2013	arauco	Central : CHOLGUAN / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Externo / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Central Cholguán operará en isla por desconexión de línea de 66 kV Charrúa-Cholguán programada por Transelec (esta SD reemplaza a la SD33812/2013 de fecha 06/11/2013	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	8:02	07/11/2013	18:34
SD34026/2013	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO CORONEL Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E Polpaico N° : S/E Horcones N° : S/E Arenas Blancas N° : S/E Escuadrón N° : S/E Coronel N° : S/E Carampangue N° : S/E Loma Colorada N° : S/E El Manco Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	En relación a la SD33944/2013 y SD33964/2013 se intervendrá al centro de control Coronel, por cambio de estrategia en el SCADA de S/E El Manco, se pasara de sistema LMD a DNP.	07/11/2013	9:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	10:23	07/11/2013	16:43

SD34041/2013	traselec	Subestacion :QUILLOTA_____220Linea :QUILLOTA_____220 - PIUQUENES_____220 CTO1Tramo: QUILLOTA_____220 - PIUQUENES_____220 CTO1Desconexión /ProgramadaComentario:Equipo:L.220 kV Quillota - Piuquenes 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres para trabajos de reparación definitivos en el circuito 1 de la Línea y mantenimiento de desconectores en S/E Piuquenes. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Puestas a tierra provisionales a ambos lados de la zona de trabajo Instalaciones con Riesgo L.220 kV Quillota - Piuquenes 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-08Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexión	Programada	Equipo:L.220 kV Quillota - Piuquenes 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres para trabajos de reparación definitivos en el circuito 1 de la Línea y mantenimiento de desconectores en S/E Piuquenes. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Puestas a tierra provisionales a ambos lados de la zona de trabajo Instalaciones con Riesgo L.220 kV Quillota - Piuquenes 2 Observaciones No hay	07/11/2013	8:00	08/11/2013	18:00	07/11/2013	9:50	07/11/2013	18:23
SD34049/2013	endesa	Central : EL TORO / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Unidad N° 1. Realizar Pruebas de puesta en servicio de Scada PGP desde C. El Toro y CEN (Se requiere poner en servicio y detención de Unidad, además acceso a los controladores y unidad a disposición de jefe de Faena). Con entrega inmediata.	07/11/2013	9:00	07/11/2013	17:00	07/11/2013	9:05	07/11/2013	19:48
SD34051/2013	endesa	Central : CIPRESES / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Unidad N°1; Eliminar filtraciones de aceite en válvulas proporcionales sistema regulación.	07/11/2013	9:00	07/11/2013	13:00	07/11/2013	8:58	07/11/2013	13:15
SD34057/2013	sts	Subestacion : MELIPULLI_____220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Pruebas Scada control teleprotección futura línea 220kV Melipulli - Chiloé.	07/11/2013	10:00	07/11/2013	14:00	07/11/2013	11:24	07/11/2013	13:27
SD34127/2013	sts	Subestacion : MELIPULLI_____220 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Programación en RTU puerta de salida asociada a la habilitación y deshabilitación de las Teleprotecciones cambiándola de un Pulso a Latch y se realizaran pruebas desde el SCADA. Nota: Se perderán por unos breves minutos el enlace de comunicación.	07/11/2013	9:00	18/11/2013	20:30	07/11/2013	11:29	25/11/2013	1:00
SD34139/2013	cge	Subestacion : CHOAPA_____110 Línea : CHOAPA_____110 - QUINQUIMO_____110 Tramo : CHOAPA_____110 - QUINQUIMO_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Poda de árboles en faja de seguridad de la línea. Durante los trabajos se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H3 de S/E Choapa, línea hacia S/E Quinquimo. El bloqueo de la reconexión del interruptor, solamente, estará activo durante los períodos necesarios para el desarrollo seguro de la faena programada.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	8:16	07/11/2013	16:20
SD34160/2013	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	- Aerogenerador E04, 1.5 MW indisponibles. - Mantenimiento preventivo mecánico y eléctrico, en la unidad Aerogenerador Acciona.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	17:30	07/11/2013	8:56	07/11/2013	17:30
SD34169/2013	endesa	Central : EL TORO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 450 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	- Transformador Regulador N° 2, Respaldo SS/AA C. El Toro. - MPB desconectores 89G2 y 89G4.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	17:30	07/11/2013	14:31	08/11/2013	18:08
SD34170/2013	Puyehue	Central : PILMAIQUEN / Unidad : U4 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Pruebas de Control de la Unidad N°4 desde el SCADA, por configuración Matriz de Software Wonderware.	07/11/2013	9:00	07/11/2013	13:00	07/11/2013	9:57	07/11/2013	13:45
SD34180/2013	traselec	Subestacion :L.VILOS_____220Linea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1Intervención /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tendido cable de guardia (OPGW) a nivel de piso entre las estructuras 1 a la 9. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos : No reconectar 52J3 S/E Las Palmas: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Los Vilos- Las Palmas 1 Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:30Solicita intervención:ADELVALLE	Intervención	Programada	Equipo:L. 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tendido cable de guardia (OPGW) a nivel de piso entre las estructuras 1 a la 9. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos : No reconectar 52J3 S/E Las Palmas: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Los Vilos- Las Palmas 1 Observaciones No Hay	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:30	07/11/2013	10:33	07/11/2013	16:53
SD34181/2013	traselec	Subestacion :L.VILOS_____220Linea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2Intervención /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tendido cable de guardia (OPGW) a nivel de piso entre las estructuras 1 a la 9. Restricciones:Restricción 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 kV Los Vilos- Las Palmas 2 Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:30Solicita intervención:ADELVALLE	Intervención	Programada	Equipo:L. 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tendido cable de guardia (OPGW) a nivel de piso entre las estructuras 1 a la 9. Restricciones:Restricción 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 kV Los Vilos- Las Palmas 2 Observaciones No Hay	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:30	07/11/2013	10:33	07/11/2013	16:53
SD34187/2013	chilectra	Subestacion : LANDES_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Cambio de configuración de UTR para habilitación de nuevas señales. Durante el trabajo se pierden comunicaciones desde la subestación por 30 minutos aprox.	07/11/2013	9:30	07/11/2013	18:30	07/11/2013	14:25	07/11/2013	16:43

SD34189/2013	cge	Subestacion : HERNAN_FTES___110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se reemplaza interruptor de cabecera de circuito 52E4 actualmente fuera de servicio en S/E Hernán Fuentes. Para realizar estos trabajos se mantiene precaución en 52ET1 por trabajos cercanos a puntos energizados.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	9:33	07/11/2013	13:12
SD34191/2013	cge	Subestacion : TALCA___066 Línea : TALCA___066 - LINARES___066 Tramo : TALCA___066 - L.PALMA___066 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizará reemplazo de portal N°73 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.	07/11/2013	7:00	07/11/2013	20:00	07/11/2013	6:47	07/11/2013	20:01
SD34192/2013	suezenenergy	Subestacion : LAJA I (M.Redondo)___220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se requiere desconexión de interruptor 52J1 de Tap-off El Rosal por trabajos de instalación de sistema de sirenas de emergencia.	07/11/2013	9:00	07/11/2013	17:00	07/11/2013	10:14	07/11/2013	16:59
SD34198/2013	cge	Subestacion : ANGOL___066 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Precaución operacional sobre barra de 66 kV de SE Angol (Bloquear reconexión línea 66 kV Los Angeles-Angol y NO reconectar 52BT2 de SE Angol) por trabajos retiro antiguo poste de comunicaciones y montaje estructuras de 66 kV en recinto de SE Angol. Lo anterior relacionado con proyecto de ampliación de esta subestación.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	10:16	07/11/2013	18:51
SD34200/2013	colbun	Subestacion :LOS_MAQUIS___220Otro Elemento :OTROElemento: Intervencion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-11-08Hora de Termino:12:30Solicita intervencion:COLBUN\MLSantibanez	Intervencion	Programada	Reconfiguración y pruebas locales de los relés de protección sistema 1 y 2, de los paños J1 y J2 en S/E Los Maquis, más sus señales de teleprotección involucradas. Será desarrollado mediante inyecciones secundarias de tensión y corriente, con bloqueo	07/11/2013	8:30	08/11/2013	12:30	07/11/2013	9:03	07/11/2013	21:50
SD34202/2013	colbun	Subestacion :ACONCAGUA___110Línea :ESPERANZA___110 - ACONCAGUA___110 CTO2Tramo: CHAGRES___110 - S.FELIPE___110 CTO2Tramo: S.RAFael___110 - TOTORALILLO___110 CTO2Tramo: S.FELIPE___110 - S.RAFael___110 CTO2Desconexion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:COLBUN\MLSantibanez	Desconexion	Programada	Se realizará limpieza manual de aislación a Cto 2A (Totoralillo - Chagres).	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	9:03	07/11/2013	19:37
SD34204/2013	colbun	Central :SAN CLEMENTE/Unidad : U1/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:COLBUN\MLSantibanez	Desconexion	Programada	Se investigarán anomalías que han afectado al funcionamiento de la unidad de central San Clemente y se resolverán pendientes de puesta en servicio. Implica detención, giro y sincronización de la unidad.	07/11/2013	9:00	07/11/2013	17:00	07/11/2013	8:30	07/11/2013	18:45
SD34209/2013	Puyehue	Central : PILMAIQUEN / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Instalar Valvula de Seguridad en Compuerta Camara de Carga Unidad N°3	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	8:46	07/11/2013	17:42
SD34211/2013	cge	Subestacion : MAULE___154 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada de la subestación Maule por trabajos de futuro reemplazo de transformador N°2 154/66kV 25MVA. Por lo anterior se perderá la comunicación con la subestación por periodos de 3 minutos en cada intervención.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	9:45	07/11/2013	22:39
SD34214/2013	hlh	Subestacion : CONFLUENCIA___220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión SE Confluencia, por interconexión SE Hidrochile. Conexión malla tierra, conexión física mufa, modificación ajuste protección diferencial barra	07/11/2013	7:00	07/11/2013	20:00	07/11/2013	8:34	08/11/2013	0:57
SD34219/2013	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO TALCA Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E Villa Alegre N ° : S/E Parral N ° : S/E Maule N ° : S/E Talca N ° : S/E La Palma N ° : S/E Linares N ° : S/E Piduco N ° : S/E San Rafael N ° : S/E Chacahuín N ° : S/E Nirivilo N ° : S/E Cauquenes N ° : S/E Constitución N ° : S/E La Vega N ° : S/E Licantén N ° : S/E San Miguel N ° : S/E San Clemente N ° : S/E Panguilemo N ° : S/E Los Maquis N ° : S/E Villa Prat N ° : S/E Ranguilí Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada del centro de control Scada Talca por trabajos de futuro reemplazo de transformador N°2 154/66kV 25MVA de SE Maule. Por lo anterior se perderá la comunicación con todas las subestaciones asociadas al nodo por periodos de 3 minutos en cada intervención.	07/11/2013	8:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	9:45	07/11/2013	22:39
SD34309/2013	endesa	Central : EL TORO / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Cambio de Cooler N° 3, Roto con filtración de agua.	07/11/2013	9:00	07/11/2013	13:00	07/11/2013	9:12	07/11/2013	13:36
SD34358/2013	cge	Subestacion : RANCAGUA___066 Línea : RANCAGUA___066 - PAINE___066 Tramo : RANCAGUA_066 – TAP_GRANEROS_066 Tramo : TAP_GRANEROS_066 - GRANEROS___066 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Se requiere bloquear la reconexión automática del 52B3 de S/E Rancagua por retiro de elemento extraño.	07/11/2013	11:14	07/11/2013	18:00	07/11/2013	11:14	07/11/2013	16:51
SD34359/2013	cge	Subestacion : MAULE___154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Verificación de alambrado de control.	07/11/2013	11:25	07/11/2013	14:30	07/11/2013	11:27	07/11/2013	12:30
SD34410/2013	colbun	Central :NEHUENCO II/Unidad : TG/Potencia :560Intervencion /Origen Interno/Curso ForzosoNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-07Hora de Inicio:23:10Fecha Termino:2013-11-08Hora de Termino:07:00Solicita intervencion:COLBUN\jfgarrido	Intervencion	Curso Forzoso	Requiere realizar ajustes en la combustión debido a inestabilidad de esta en carga mínimo técnico. La inestabilidad en la combustión puede desencadenar un trip de la Unidad Turbina a gas o daños a esta.	07/11/2013	23:10	08/11/2013	7:00	08/11/2013	0:00	08/11/2013	2:45

ANEXO N° 5

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

INFORME DE FALLA - N° IF02225/2013

Empresa : TRANSNET

Fecha : 07/11/2013

Hora : 10:34

Equipo Afectado :	Tramo : TAPOFF_A.MELIP__110 - BOLLENAR____110																										
Perturbación :	Fecha: 07/11/2013 Hora Inicio: 06:46 Empresa instalación afectada:TRANSNET																										
Zona Afectada :	Region metropolitana /																										
Comuna Origen de Falla :	Melipilla																										
Informe con causa reiterada	SI																										
Causa Presunta:	Se investiga.																										
Causa Definitiva:	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;">Código</td> <td style="width: 15%;">Descripción</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>2022</td> <td>Objeto llevado por el viento hacia los conductores.</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td colspan="4">Detalle</td> </tr> <tr> <td colspan="4">Cortezas de eucalipto arrastrada por el viento, entre las estructuras N°62 y N°63, producen descarga eléctrica entre las fases A y C de la Línea de 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar</td> </tr> </table>			Código	Descripción			2022	Objeto llevado por el viento hacia los conductores.			Detalle				Cortezas de eucalipto arrastrada por el viento, entre las estructuras N°62 y N°63, producen descarga eléctrica entre las fases A y C de la Línea de 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar											
Código	Descripción																										
2022	Objeto llevado por el viento hacia los conductores.																										
Detalle																											
Cortezas de eucalipto arrastrada por el viento, entre las estructuras N°62 y N°63, producen descarga eléctrica entre las fases A y C de la Línea de 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar																											
Observaciones:	Desconexión forzada del 52H2 Tap Off Alto Melipilla, afectando los consumos de S/E Bollenar.																										
Acciones Inmediatas:	Interrogación de protecciones y recorrido de la línea.																										
Acciones a Corto Plazo :																											
Acciones a Largo Plazo :																											
Consumo Afectado :	EMELECTRIC / Perd. Estm. de Potencia: 6.3 MW / Region : METROPOLITANA																										
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;">Estimado</td> <td style="width: 15%;"></td> <td style="width: 15%;"></td> <td style="width: 15%;"></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>Hora</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>07/11/2013</td> <td>07:30</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td colspan="4">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Equipo Afectado</td> <td>Fecha</td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Tramo : TAPOFF_A.MELIP__110 - BOLLENAR____110</td> <td>07/11/2013</td> <td>07:30</td> </tr> </table>			Estimado				Fecha	Hora			07/11/2013	07:30			Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)				Equipo Afectado		Fecha	Hora	Tramo : TAPOFF_A.MELIP__110 - BOLLENAR____110		07/11/2013	07:30
Estimado																											
Fecha	Hora																										
07/11/2013	07:30																										
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																											
Equipo Afectado		Fecha	Hora																								
Tramo : TAPOFF_A.MELIP__110 - BOLLENAR____110		07/11/2013	07:30																								
Reporta Falla:	Cristian Ahumada Gómez																										

Imprimir
Anexo
Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF02225/2013**Empresa** TRANSNET
:**Fecha** : 07/11/2013**Hora** : 10:34

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación	TAPOFF_A.MELIP__110
	Fecha	07/11/2013
	Hora	06:46
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52H2
	Fecha Normaliza	07/11/2013
	Hora Normaliza	07:30
	Consumo (MW)	6.30
	Comentario	
Consumos Afectados	Subestación	TAPOFF_A.MELIP__110
	Fecha	07/11/2013
	Hora	06:46
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52H2
	Fecha Normaliza	07/11/2013
	Hora Normaliza	07:30
	Consumo (MW)	6.30
	Comentario	
Hechos Sucidos		

Imprimir

Cerrar

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa
Transnet S.A.

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	07 de Noviembre de 2013
Hora	06:46

1.2. Localización de la falla:

Línea de 110 kV. Tap Off Alto Melipilla - Bollenar, entre las estructuras N°62 y N°63, ubicada a una distancia aproximada de 6 kilómetros desde el Tap Off Alto Melipilla.

1.3. Causa de la Falla:

Cortezas de eucalipto arrastrada por el viento, entre las estructuras N°62 y N°63, producen descarga eléctrica entre las fases A y C de la Línea de 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar (Ver Anexo 1)

1.4. Código falla:

2022, Objeto llevado por el viento hacia los conductores.

1.5. Comuna donde se originó la falla:

13501, Melipilla

1.6. Reiteración:

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Falla
01118/2013	28-05-2013	14:10	2022
01428/2013	27-06-2013	22:53	2022

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

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

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN	ESTADO PREVIO A LA FALLA	OBSERVACIONES
Tap Off Alto Melipilla	LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	06:46	07:30	ENERGIZADA	Desconexión Forzada de interruptor 52- 89H2

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013

FECHA DE FALLA:
07 de noviembre de 2013

INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS

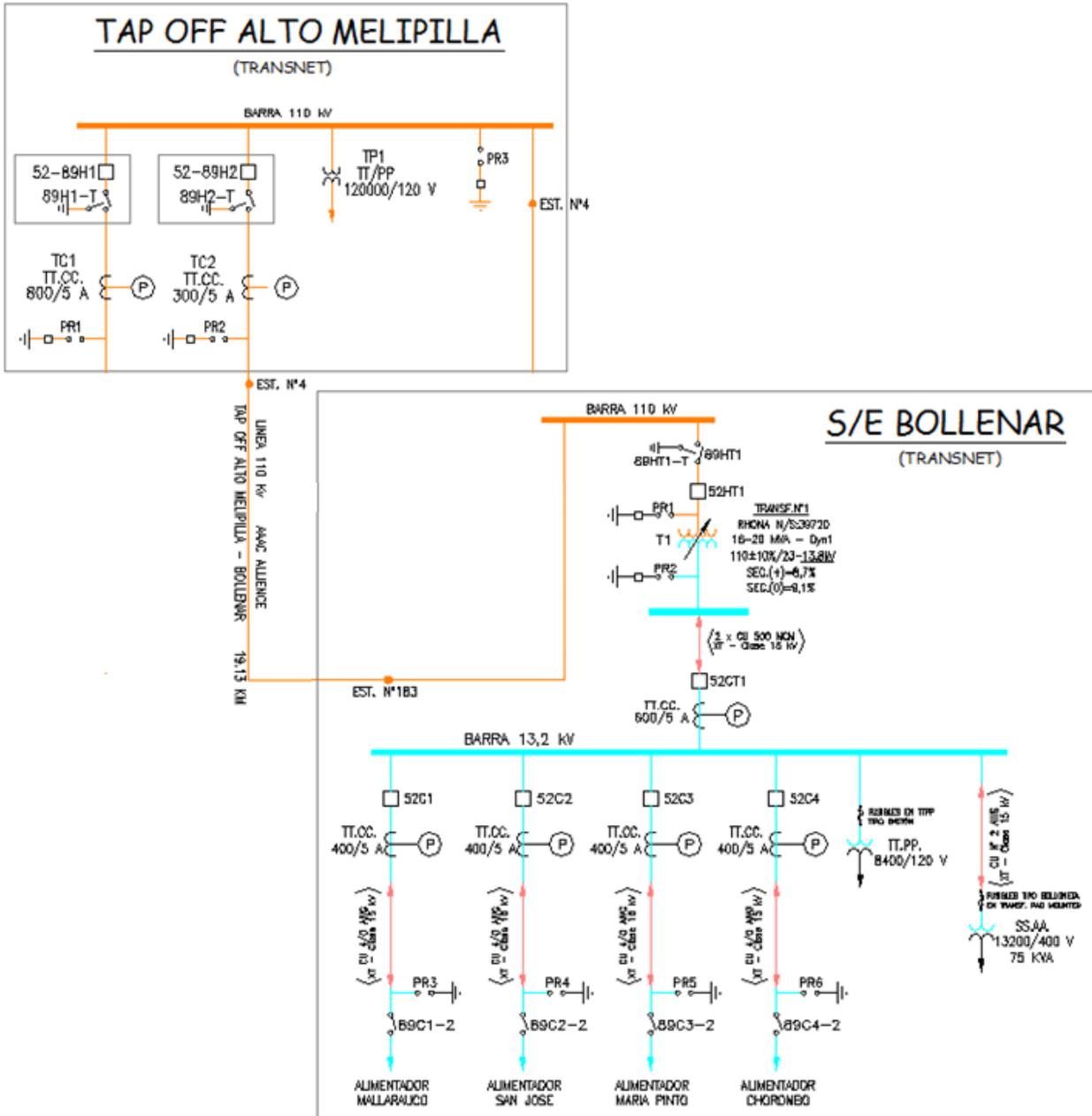


Figura N° 1: Unilineal simplificado Sistema Melipilla

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

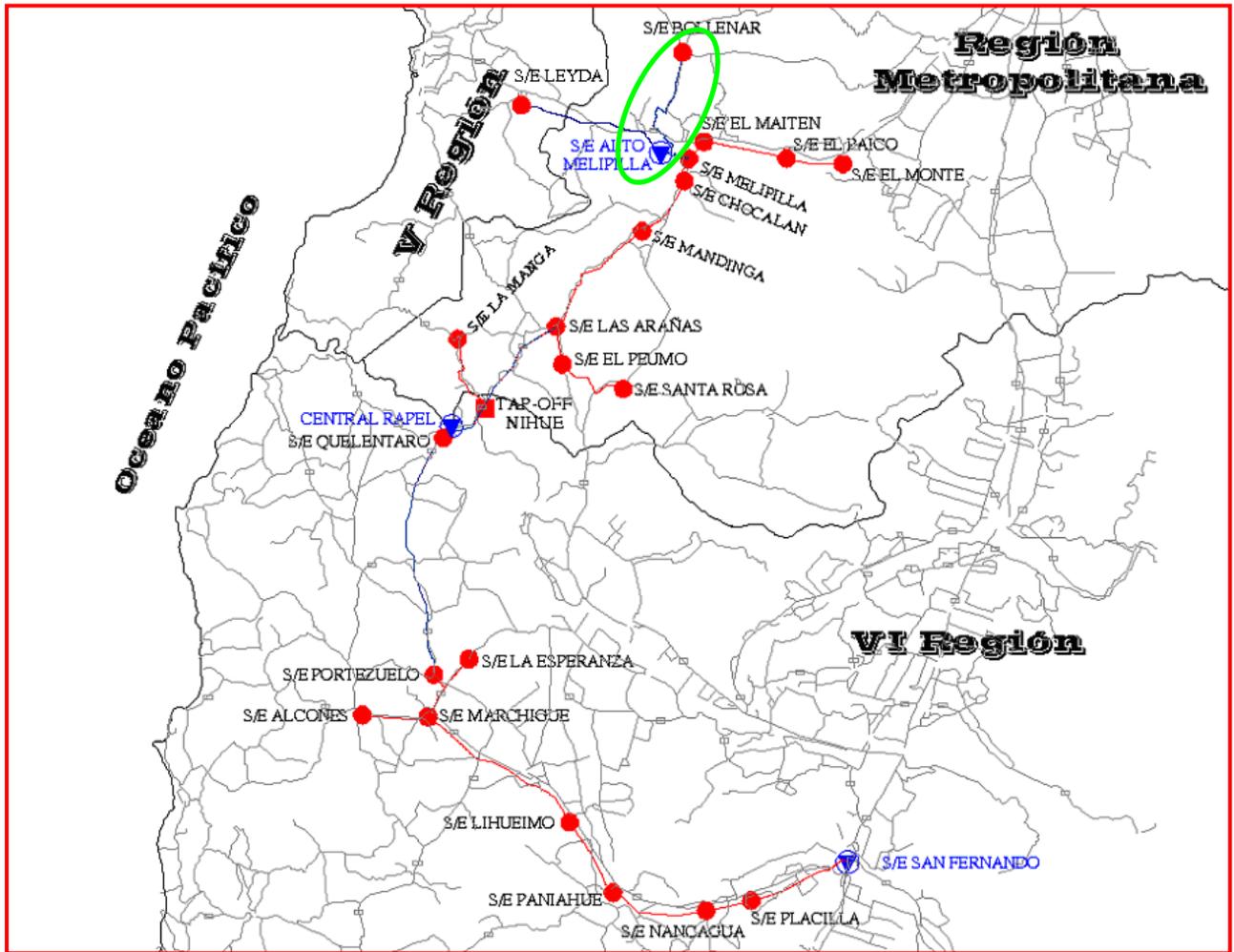


Figura N° 2: En plano geográfico se indica la zona afectada de Transmisión

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Bollenar	Transformador N° 1 110/13.2kV,	6,3	06:46	07:30	Consumos pertenecientes a Emelectric.
	TOTAL	6,3			

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario desconexión
T.O. Alto Melipilla	Desconexión por operación de protecciones 52-89H2, por falla en LT 110kV T.O. Alto Melipilla - Bollenar	06:46
T.O. Alto Melipilla	Cierre manual del interruptor 52-89H2, por maniobras de normalización	07:30

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

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

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO	OBSERVACIONES
T.O. Alto Melipilla	52-89H2	06:45:24	21	Inst.	
T.O. Alto Melipilla	52-89H2	06:45:38	79 - 21	Inst.	

- Secuencia de la operación de las Protecciones.

07/11/2013 06:45:24.388204 Hrs.: Opera la protección de distancia para fallas entre fases en zona 1 (21) del paño H2 en Tap Off Alto Melipilla, correspondiente a la línea de 110 kV T.O. Alto Melipilla – Bollenar, con intento de reconexión automática no exitoso.

- Protecciones operadas

Tap Off Alto Melipilla 52-89H2:

Relés GE UR-D60 y SEL 321 por función de distancia (21)

AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES

INTERRUPTOR DE LÍNEA 110kV LT Tap Off Alto Melipilla – Bollenar (52-89H2)

Protección de Distancia, 21 / 21N

Razón de TTPP = $115000:\sqrt{3} / 115:\sqrt{3}$

Razón de TTCC = 300/5

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad MHO

Relé: GE UR-D60 / SEL 321

Z1	: 0.42	$\angle 54^\circ$	Ω sec forward	0.00	S
Z2	: 2.50	$\angle 54^\circ$	Ω sec forward	0.30	S
Z3	: 5.26	$\angle 54^\circ$	Ω sec forward	2.20	S
Z4	: 6.00	$\angle 54^\circ$	Ω sec forward	4.00	S

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

Ajustes protección de distancia para fallas a tierra: Unidad Poligonal

Relé: GE UR-D60 / SEL 321

XG1	: 0.34	Ω sec forward	0.00	s	RG1	: 0.80	Ω sec forward
XG2	: 2.02	Ω sec forward	0.30	s	RG2	: 3.60	Ω sec forward
XG3	: 4.26	Ω sec forward	2.20	s	RG3	: 3.60	Ω sec forward
XG4	: 6.00	Ω sec forward	4.00	s	RG3	: 6.00	Ω sec forward

Protección de Sobrecorriente, de fase y residual (50-51/50-51N)

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	300/5	300/5
Relé	SEL 321	SEL 321
Pick up	160 A.	60 A.
Curva	C2	C3
Lever	0.5	0.1
Instantáneo	No	600 A.

Reconexión, 79

Reconexiones	1
Tiempo para reconexión	10 seg
Tiempo para lockout	30 seg

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

ANALISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES

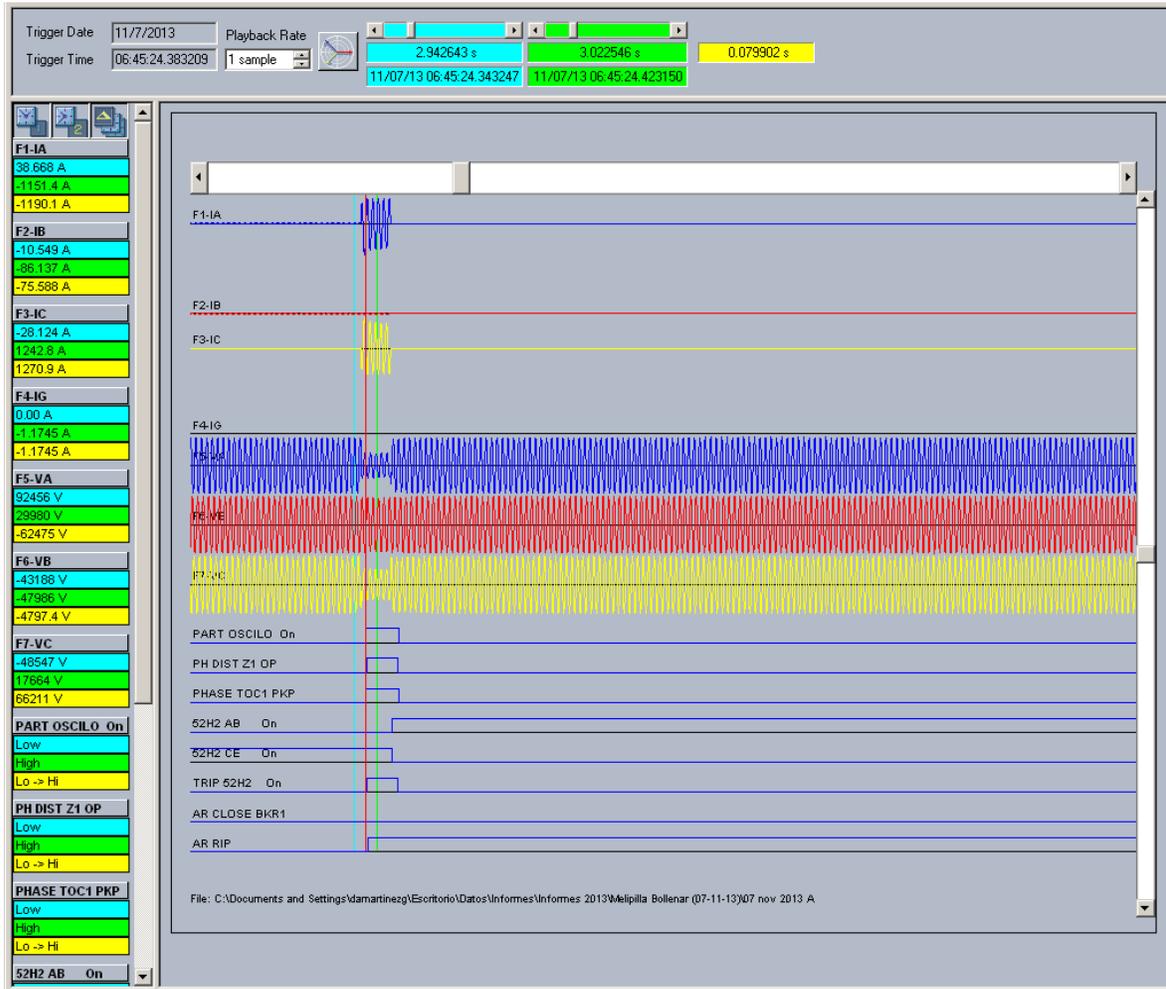
GE UR D-60, Protección Línea 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar (52-89H2)

- **Reporte primera operación**

Fault Report Data:				
Fault Number	290	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	D60 BOLLENAR	EventNumberAtTrigger	7943	
FirmwareRevision	7.01	FaultType	AC	
DateAndTime	2013/11/07 6:45:24.3707	Location	6.1	
TriggerOperand	TRIP 52H2 On	LocationUnits	km	
LineID	52H2	ShotCount	0	
Operated Elements:				
Element 1	PH DIST Z1	Element 3	BLOCK SOFT	
Element 2	SRC1 50DD			
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	29.770 A	10.1 deg	2981.667 A	251.4 deg
Ib	33.497 A	255.3 deg	65.080 A	227.2 deg
Ic	34.162 A	127.9 deg	3037.524 A	70.8 deg
In	0.000 A	0.0 deg	0.000 A	0.0 deg
Va	65577.807 V	360.1 deg	29511.241 V	40.8 deg
Vb	65919.628 V	239.8 deg	64112.103 V	236.2 deg
Vc	65500.011 V	119.4 deg	36427.842 V	69.2 deg

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

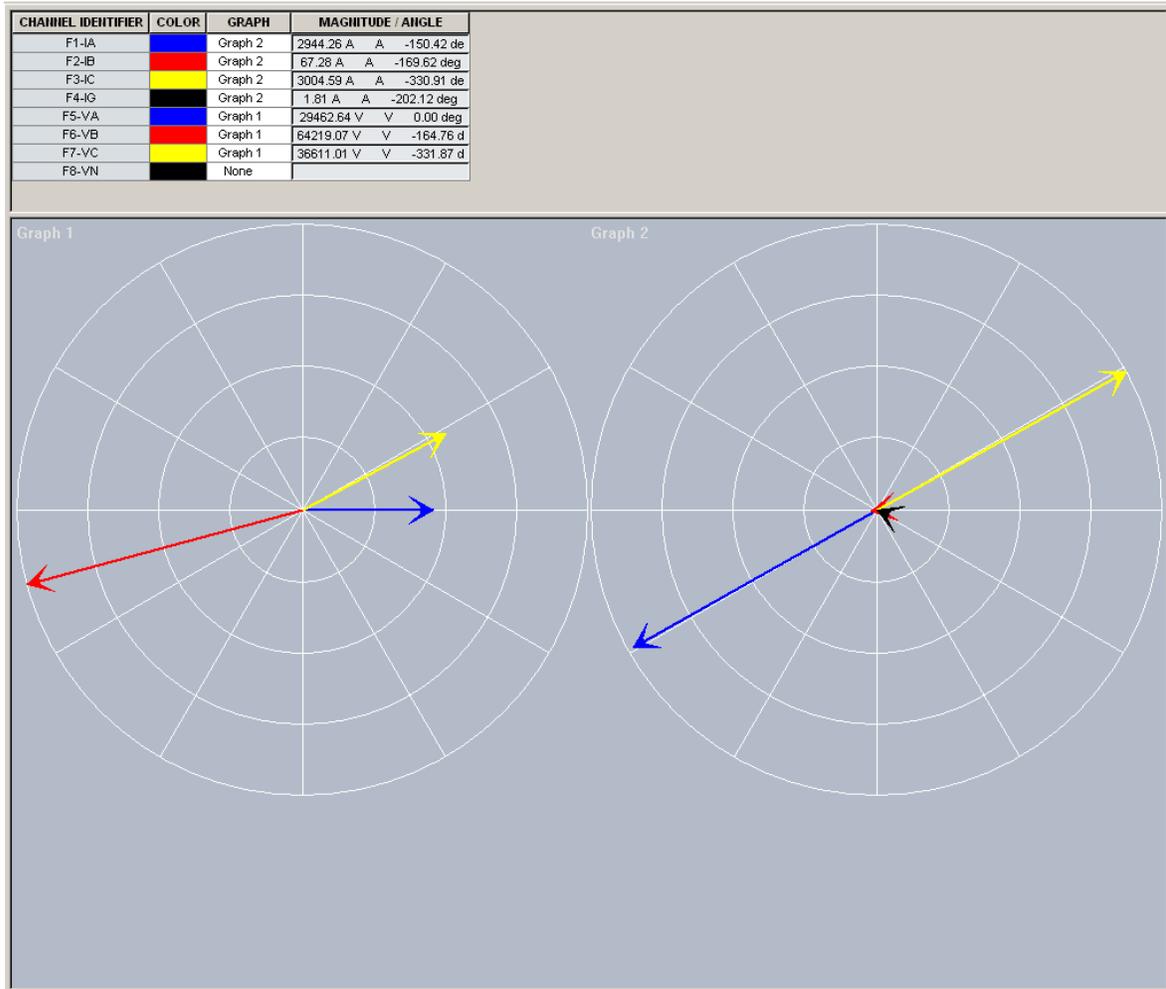
- Oscilografía primera operación**



De la oscilografía se observa la correcta operación de la protección GE UR D-60 por medio de su función de distancia para falla entre fases en zona 1 (PH DIST Z1 OP) dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52-89-H2 por falla bifásica entre las fases A y C.

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

- **Diagrama fasorial primera operación**



El diagrama fasorial muestra el punto máximo de las corrientes de falla, las que llega a 3004 amperes, además se aprecia que las fases A y C tienen una magnitud similar y se encuentran desfasadas en 180° característica típica de fallas bifásicas.

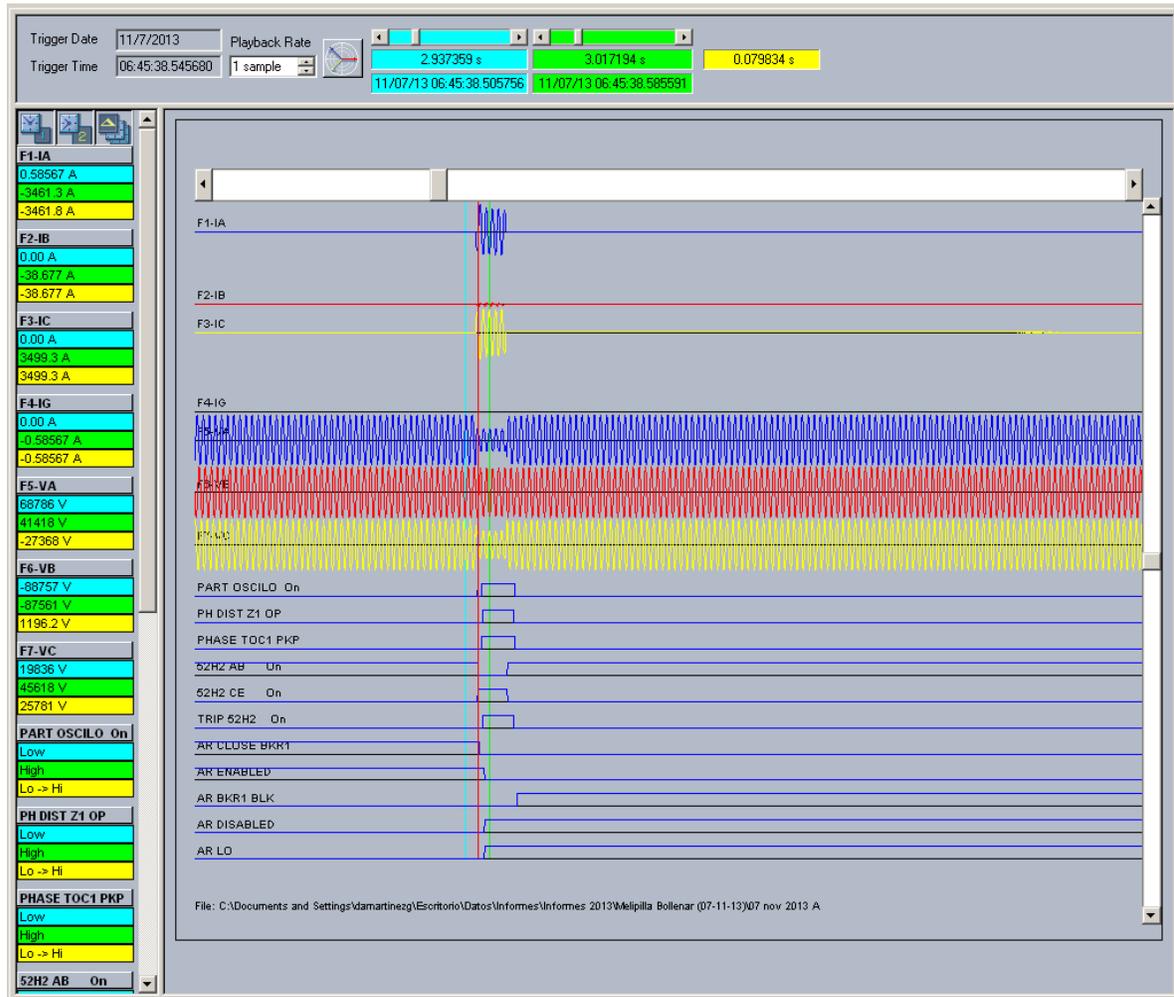
INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

- **Reporte segunda operación por intento de reconexión automática no exitoso**

Fault Report Data:				
Fault Number	291	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	D60 BOLLENAR	EventNumberAtTrigger	7991	
FirmwareRevision	7.01	FaultType	AC	
DateAndTime	2013/11/07 6:45:38.5456	Location	6.2	
TriggerOperand	TRIP 52H2 On	LocationUnits	km	
LineID	52H2	ShotCount	1	
Operated Elements:				
Element 1	PH DIST Z1	Element 2	SRC1 50DD	
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	0.000 A	0.0 deg	2944.639 A	251.7 deg
Ib	0.000 A	0.0 deg	131.956 A	164.1 deg
Ic	0.000 A	0.0 deg	2950.464 A	69.1 deg
In	0.000 A	0.0 deg	0.000 A	0.0 deg
Va	66108.742 V	0.0 deg	27979.591 V	39.5 deg
Vb	66448.202 V	239.8 deg	60759.291 V	235.5 deg
Vc	65984.335 V	119.5 deg	34703.979 V	68.9 deg

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

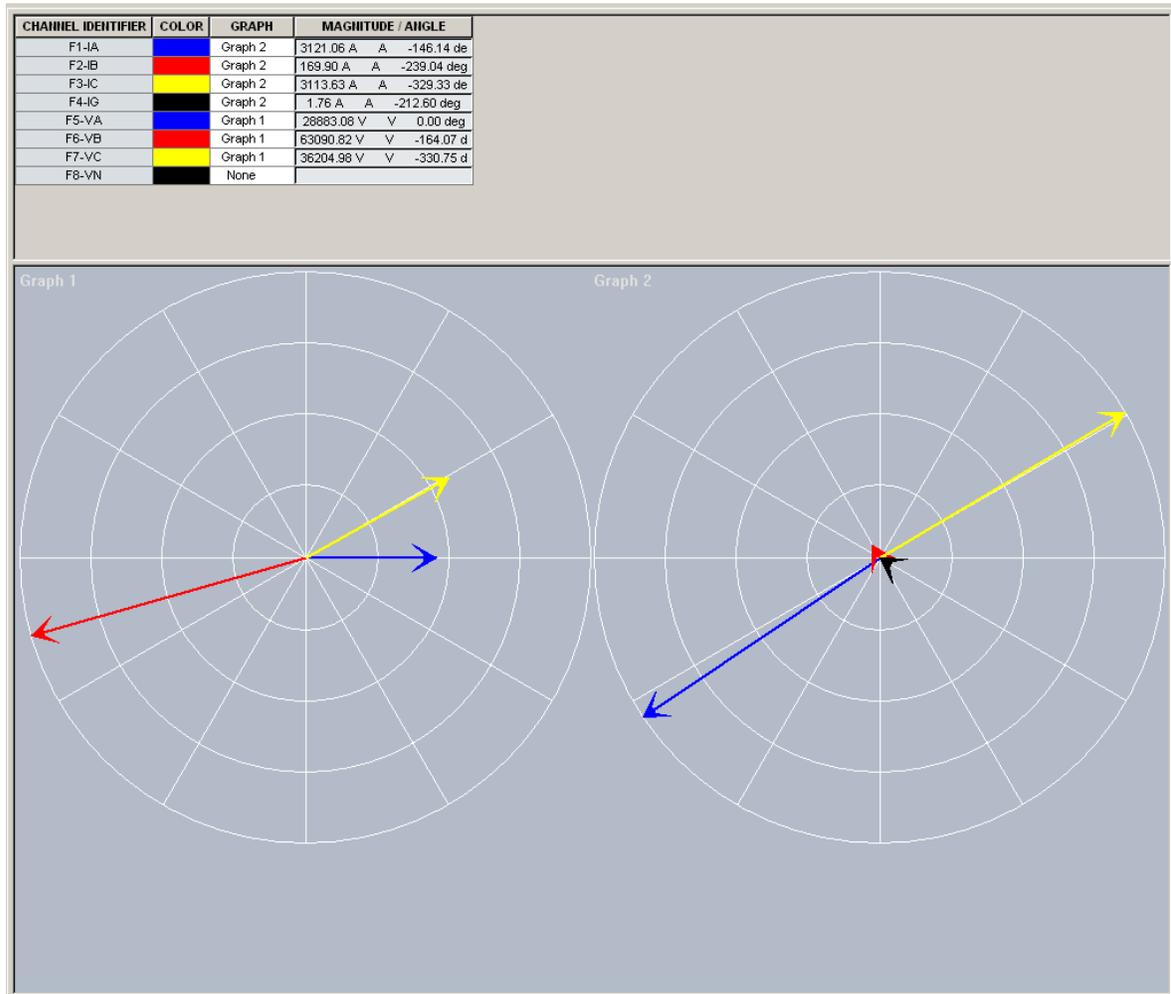
- **Oscilografía segunda operación por intento de reconexión automática no exitoso**



De la oscilografía se observa la correcta operación de la protección GE UR D-60 por reconexión automática con reencendido de la falla de característica permanente, por medio de su función de distancia de fases en zona 1 (PH DIST Z1 OP) dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52-89-H2 por falla bifásica entre las fases A y C.

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

• **Diagrama fasorial segunda operación por intento de reconexión automática no exitoso**



El diagrama fasorial muestra el punto máximo de las corrientes de falla, la que llega a 3121 amperes, además se aprecia que las fases A y C tienen una magnitud similar y se encuentran desfasadas en 180° característica típica de fallas bifásicas.

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

Registro de eventos

FORMAT	Event Number	Date/Time	Cause
SHORT_EVENT	8024	Nov 07 2013 06:45:38.642975	BREAKER 1 OPEN
SHORT_EVENT	8023	Nov 07 2013 06:45:38.640724	52H2 CE Off
SHORT_EVENT	8022	Nov 07 2013 06:45:38.639722	52H2 AB On
SHORT_EVENT	8021	Nov 07 2013 06:45:38.570633	TRIP 21-2 On
SHORT_EVENT	8020	Nov 07 2013 06:45:38.568138	AR BLQ On
SHORT_EVENT	8019	Nov 07 2013 06:45:38.568138	AR HAB Off
SHORT_EVENT	8018	Nov 07 2013 06:45:38.568138	AR DISABLED
SHORT_EVENT	8017	Nov 07 2013 06:45:38.568138	AR LO
SHORT_EVENT	8016	Nov 07 2013 06:45:38.566720	21/21N SEL On
SHORT_EVENT	8015	Nov 07 2013 06:45:38.565643	FAULT RPT TRIG
SHORT_EVENT	8014	Nov 07 2013 06:45:38.563149	TRIP 52H2 On
SHORT_EVENT	8013	Nov 07 2013 06:45:38.563149	TRIP 21-1 On
SHORT_EVENT	8012	Nov 07 2013 06:45:38.563149	PARTIDA 79 On
SHORT_EVENT	8011	Nov 07 2013 06:45:38.563149	TRIP 52H2 On
SHORT_EVENT	8010	Nov 07 2013 06:45:38.563149	PH DIST Z1 OP CA
SHORT_EVENT	8009	Nov 07 2013 06:45:38.563149	PH DIST Z1 PKP CA
SHORT_EVENT	8008	Nov 07 2013 06:45:38.560654	PH DIST Z2 PKP BC
SHORT_EVENT	8007	Nov 07 2013 06:45:38.558158	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT	8006	Nov 07 2013 06:45:38.558158	PART OSCILO On
SHORT_EVENT	8005	Nov 07 2013 06:45:38.558158	PHASE TOC1 PKP C
SHORT_EVENT	8004	Nov 07 2013 06:45:38.558158	PHASE TOC1 PKP A
SHORT_EVENT	8003	Nov 07 2013 06:45:38.555663	PH DIST Z3 PKP CA
SHORT_EVENT	8002	Nov 07 2013 06:45:38.555663	PH DIST Z3 PKP BC
SHORT_EVENT	8001	Nov 07 2013 06:45:38.555663	PH DIST Z2 PKP CA
SHORT_EVENT	8000	Nov 07 2013 06:45:38.550671	CIERRE 79 Off
SHORT_EVENT	7999	Nov 07 2013 06:45:38.548176	PART OSCILO Off
SHORT_EVENT	7998	Nov 07 2013 06:45:38.548176	BREAKER 1 CLOSED
SHORT_EVENT	7997	Nov 07 2013 06:45:38.548176	BLOCK SOFT PKP
SHORT_EVENT	7996	Nov 07 2013 06:45:38.545680	OSCILLOGRAPHY TRIG'D

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

SHORT_EVENT	7995	Nov 07 2013 06:45:38.545680	PART OSCILO On
SHORT_EVENT	7994	Nov 07 2013 06:45:38.545680	BREAKER 1 A BAD ST
SHORT_EVENT	7993	Nov 07 2013 06:45:38.545680	BREAKER 1 TROUBLE
SHORT_EVENT	7992	Nov 07 2013 06:45:38.543721	52H2 AB Off
SHORT_EVENT	7991	Nov 07 2013 06:45:38.542219	52H2 CE On
SHORT_EVENT	7990	Nov 07 2013 06:45:36.265151	89H2 AB Off
SHORT_EVENT	7989	Nov 07 2013 06:45:35.871138	89H2 CE On
SHORT_EVENT	7988	Nov 07 2013 06:45:34.480576	CIERRE 79 On
SHORT_EVENT	7987	Nov 07 2013 06:45:34.480576	RECONEXION On
SHORT_EVENT	7986	Nov 07 2013 06:45:34.480576	BREAKER 1 ON CMD
SHORT_EVENT	7985	Nov 07 2013 06:45:34.480576	AR SHOT CNT>0
SHORT_EVENT	7984	Nov 07 2013 06:45:34.480576	AR SHOT CNT=1
SHORT_EVENT	7983	Nov 07 2013 06:45:34.480576	AR CLOSE BKR1
SHORT_EVENT	7982	Nov 07 2013 06:45:27.844767	89H2 CE Off
SHORT_EVENT	7981	Nov 07 2013 06:45:27.337252	89H2 AB On
SHORT_EVENT	7980	Nov 07 2013 06:45:26.501539	TRIP 21-1 Off
SHORT_EVENT	7979	Nov 07 2013 06:45:26.494045	TRIP 21-2 Off
SHORT_EVENT	7978	Nov 07 2013 06:45:24.503086	PART OSCILO Off
SHORT_EVENT	7977	Nov 07 2013 06:45:24.503086	PHASE TOC1 DPO C
SHORT_EVENT	7976	Nov 07 2013 06:45:24.503086	PHASE TOC1 DPO A
SHORT_EVENT	7975	Nov 07 2013 06:45:24.500584	TRIP 52H2 Off
SHORT_EVENT	7974	Nov 07 2013 06:45:24.500584	PARTIDA 79 Off
SHORT_EVENT	7973	Nov 07 2013 06:45:24.500584	TRIP 52H2 Off
SHORT_EVENT	7972	Nov 07 2013 06:45:24.500584	PH DIST Z3 DPO CA
SHORT_EVENT	7971	Nov 07 2013 06:45:24.495584	PH DIST Z2 DPO CA
SHORT_EVENT	7970	Nov 07 2013 06:45:24.490586	PH DIST Z3 DPO BC
SHORT_EVENT	7969	Nov 07 2013 06:45:24.490165	21/21N SEL Off
SHORT_EVENT	7968	Nov 07 2013 06:45:24.485592	PH DIST Z1 DPO CA
SHORT_EVENT	7967	Nov 07 2013 06:45:24.483095	BLOCK SOFT DPO
SHORT_EVENT	7966	Nov 07 2013 06:45:24.480600	BREAKER 1 OPEN
SHORT_EVENT	7965	Nov 07 2013 06:45:24.480600	AR 3-P/1 RIP
SHORT_EVENT	7964	Nov 07 2013 06:45:24.480600	PH DIST Z2 DPO BC

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

SHORT_EVENT	7963	Nov 07 2013 06:45:24.477665	52H2 CE Off
SHORT_EVENT	7962	Nov 07 2013 06:45:24.476665	52H2 AB On
SHORT_EVENT	7961	Nov 07 2013 06:45:24.395697	TRIP 21-2 On
SHORT_EVENT	7960	Nov 07 2013 06:45:24.393198	79 RIP On
SHORT_EVENT	7959	Nov 07 2013 06:45:24.393198	AR RIP
SHORT_EVENT	7958	Nov 07 2013 06:45:24.391663	21/21N SEL On
SHORT_EVENT	7957	Nov 07 2013 06:45:24.390703	FAULT RPT TRIG
SHORT_EVENT	7956	Nov 07 2013 06:45:24.390703	PH DIST Z2 PKP BC
SHORT_EVENT	7955	Nov 07 2013 06:45:24.388204	TRIP 52H2 On
SHORT_EVENT	7954	Nov 07 2013 06:45:24.388204	TRIP 21-1 On
SHORT_EVENT	7953	Nov 07 2013 06:45:24.388204	PARTIDA 79 On
SHORT_EVENT	7952	Nov 07 2013 06:45:24.388204	TRIP 52H2 On
SHORT_EVENT	7951	Nov 07 2013 06:45:24.388204	PH DIST Z1 OP CA
SHORT_EVENT	7950	Nov 07 2013 06:45:24.388204	PH DIST Z1 PKP CA
SHORT_EVENT	7949	Nov 07 2013 06:45:24.383209	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT	7948	Nov 07 2013 06:45:24.383209	PART OSCILO On
SHORT_EVENT	7947	Nov 07 2013 06:45:24.383209	PHASE TOC1 PKP C
SHORT_EVENT	7946	Nov 07 2013 06:45:24.383209	PHASE TOC1 PKP A

- A las 06:45:24.388204 Hrs, se activa el elemento de distancia instantáneo (PH DIST Z1 OP) (evento 7951) la activación de este elemento genera la activación de la señal de TRIP 52H2 (evento 7952). La apertura del interruptor se declara con la activación de la señal 52H2 AB (evento 7962). El tiempo propio de la apertura del interruptor fue de 88 ms.
- A las 06:45:24.395697 Hrs, se inicia el ciclo de reconexión automática a través de la activación de la señal 79RIP (evento 7961).
- A las 06:45:34.480576 Hrs. se produce el orden de cierre por reconexión automática del interruptor a través de la señal Cierre 79 (evento 7988).
- A las 06:45:38.563149 Hrs, se activa el elemento de distancia instantáneo (PH DIST Z1 OP) (evento 8010) la activación de este elemento genera la activación de la señal de TRIP 52H2 (evento 8011). La apertura del interruptor se declara con la activación de la señal 52H2 AB (evento 8022). El tiempo propio de la apertura del interruptor fue de 76 ms.

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

SEL 321, Protección Línea 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar (52-89H2)

- **Reporte primera operación**

Relay/terminal ID: SEL-321 BOLLENAR

Event Report Summary

Event Report File: C:\Documents and Settings\damartinezg\Escritorio\Datos\Informes\Informes 2013\Melipilla
SEL-321-1-R465-V556112pb-D961108_11-07-13_06:45:24,371000

Relay FID: FID=SEL-321-1-R465-V556112pb-D961108

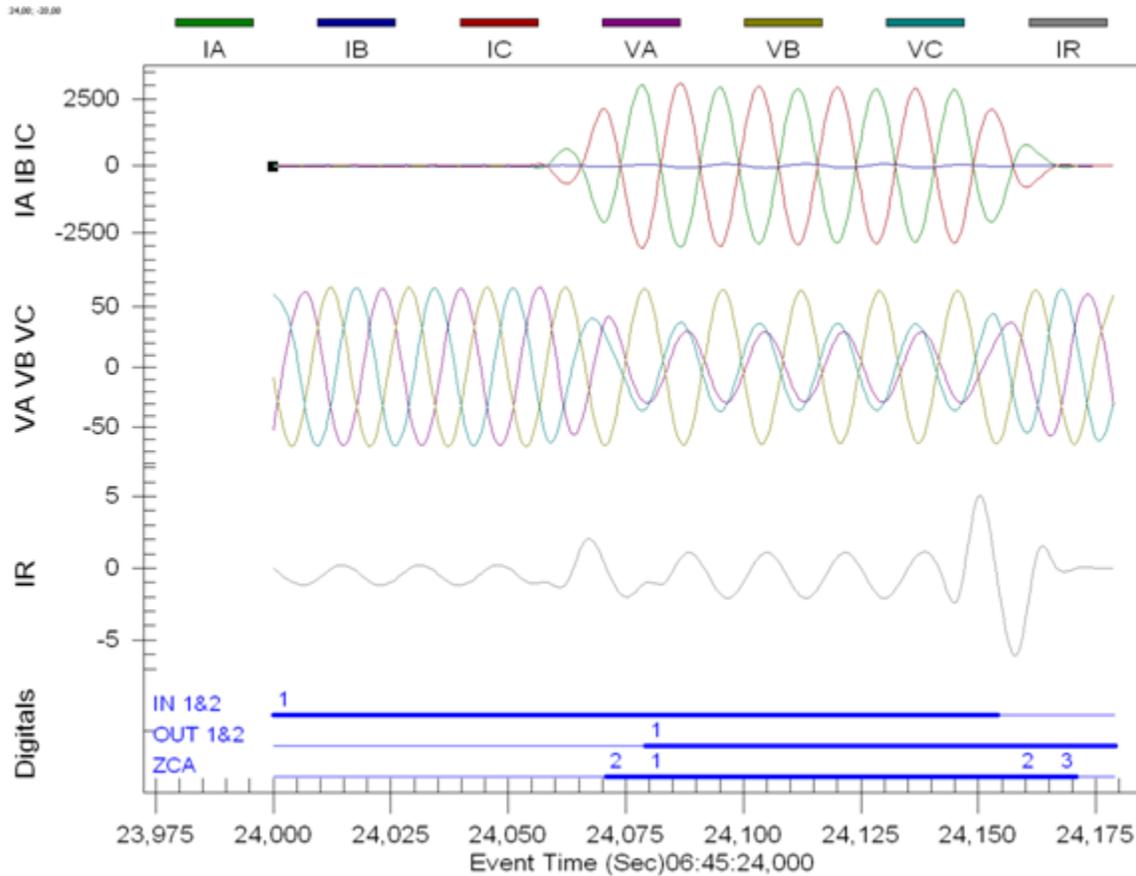
Frequency: 50 # Cycles: 11 Samples/Cycle: 4

Event Date/Time: Jueves, 07 de Noviembre de 2013 06:45:24,371000

Miscellaneous:	Event:	CA
	Location:	+6.34
	Frequency:	50.0
	Targets:	INST_ZONE1 EN A C
	V1 Mem:	66.0 / 128

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

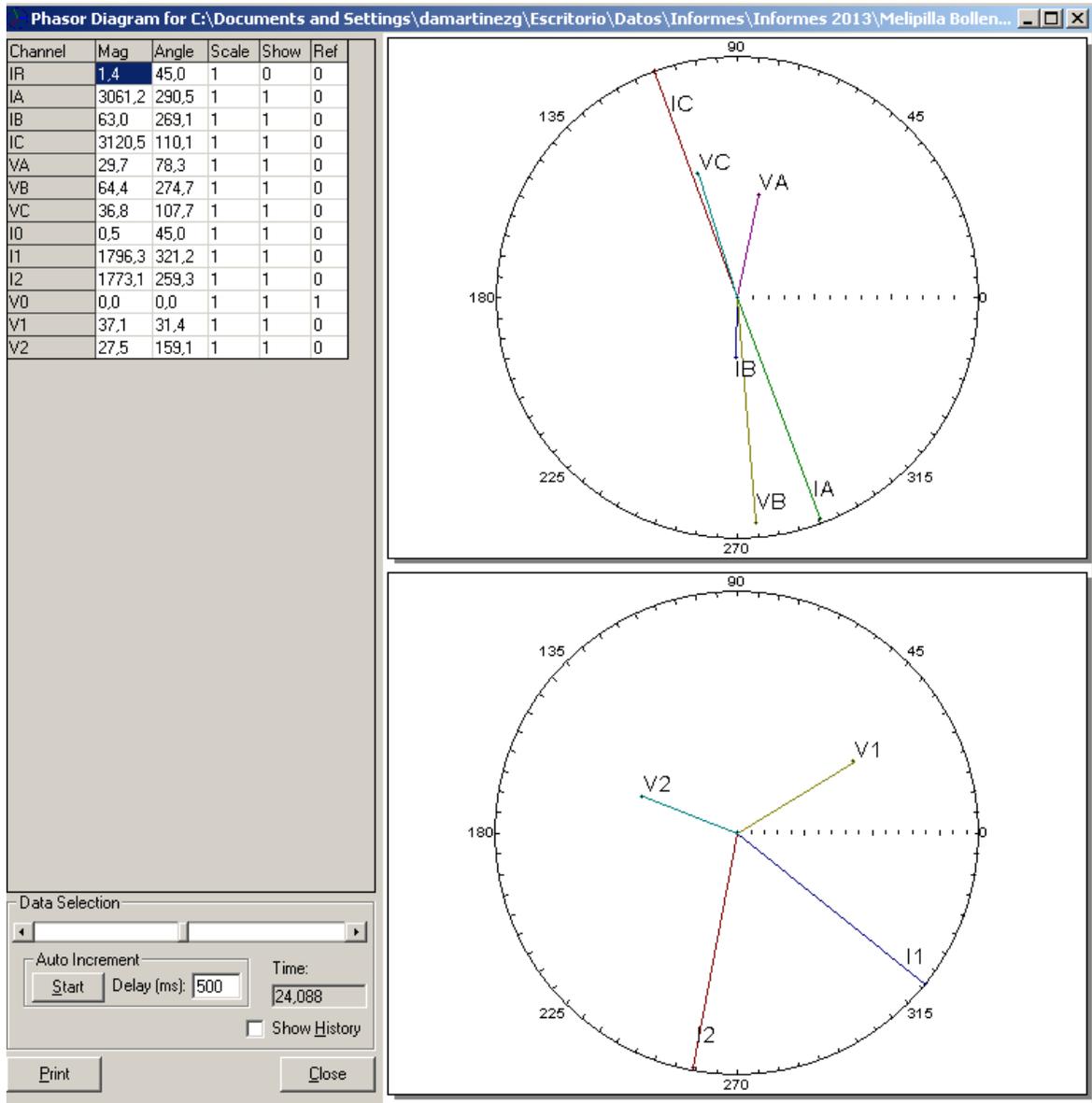
- Oscilografía primera operación



Del registro oscilográfico se observa la correcta operación de la protección SEL 321, por medio de su función de sobrecorriente de distancia en zona 1 (ZAC – 1) que produce orden de apertura al interruptor 52-89-H2((OUT1&2).

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

• **Diagrama fasorial primera operación**



El diagrama fasorial muestra el punto máximo de las corrientes de falla, el que llega a 3120 amperes.

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

- **Reporte segunda operación por intento de reconexión automática no exitoso**

Relay/ Terminal ID: SEL-321 BOLLENAR

Event Report Summary

Event Report File: C:\Documents and Settings\damartinezg\Escritorio\Datos\Informes\Informes 2013\Melipilla
R-11-07-13\SEL-321-110-44-1-11-07-13-06:45:38.545.FXF

Relay FID: FID=SEL-321-1-R485-V556112pb-D961108

Frequency: 50 # Cycles: 11 Samples/Cycle: 4

Event Date/Time: Jueves, 07 de Noviembre de 2013 06:45:38,545000

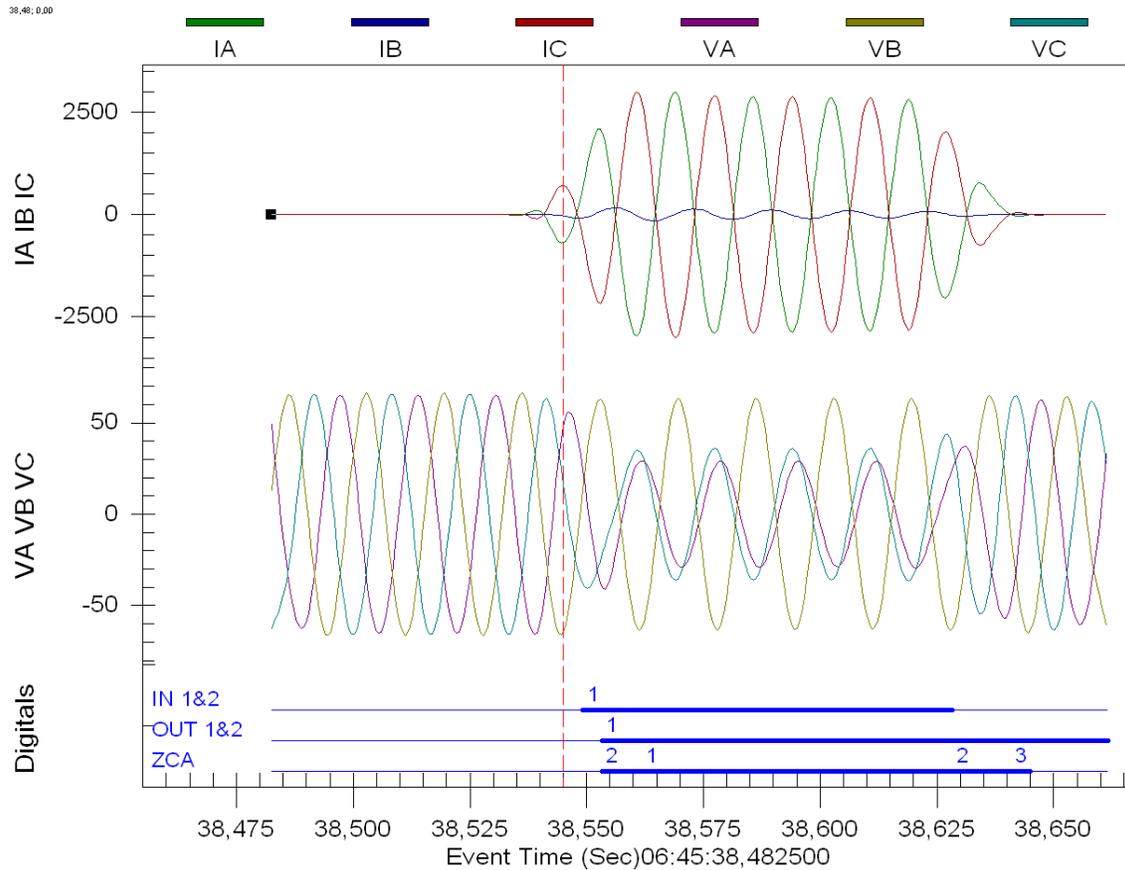
Miscellaneous:

Event:	CA
Location:	+6.30
Frequency:	50.1
Targets:	SOTF ZONE2 EN A C 50
V1 Mem:	66.3 / 312

Print Close

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

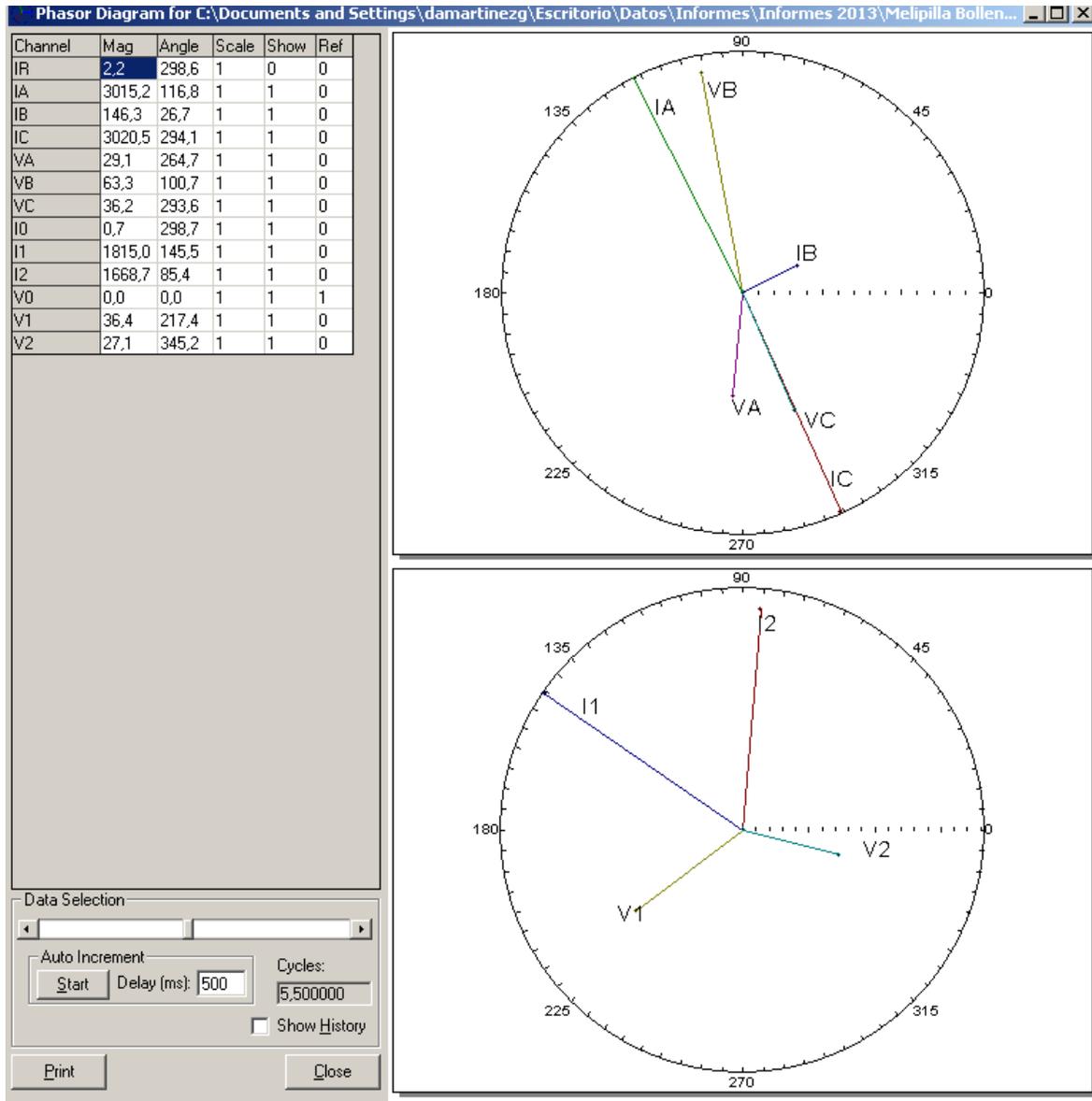
Oscilografía segunda operación por intento reconexión automática no exitoso



Del registro oscilográfico se observa la correcta operación de la protección SEL 321, por reconexión automática con reencendido de la falla, por medio de su función de distancia de fases en zona 1 (ZAC – 1), dando la orden de apertura al interruptor 52-89-H2(OUT1&2).

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

- **Diagrama fasorial segunda operación por reconexión automática no exitosa**



El diagrama fasorial muestra el punto máximo de las corrientes de falla, el que llega a 3020 amperes.

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No aplica

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica

10. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes y registros analizados, así como otros antecedentes aportados en los puntos anteriores de este informe, se puede establecer que existe una correcta operación de las protecciones de distancia GE UR D-60 y SEL 321 del paño H2 de SE Tap Off Alto Melipilla, asociada a la LT 110 kV Tap Off Alto Melipilla-Bollenar, durante la falla y el intento de reconexión automática no exitoso, despejando la falla de forma rápida, oportuna y selectiva

11. ANÁLISIS CONJUNTO

El día jueves 07 de noviembre del 2013 a las 06:46 hrs. se registra la operación del interruptor 52-89H2 de SE Tap-off Alto Melipilla asociado a la LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar, esto a causa de una falla bifásica entre las fases A y C.

Inmediatamente ocurrida la falla se procede con la interrogación de las protecciones operadas y con el recorrido de la línea, encontrándose cortezas de eucaliptos suspendidas entre las fases A y C de la línea, entre las estructuras N°62 y 63, por lo que se instruye al personal de atención a la falla realizar el retiro de estos elementos extraños en la línea, acción que es ejecutada a distancia por medio del uso de pértigas (ver anexo N°1.)

Finalizadas estas faenas, y en coordinación con el COT y el CDEC-SIC, se procede al cierre del interruptor 52-89H2 en el Tap Alto Melipilla, acción que se realiza con éxito a las 07:30 hrs., recuperándose la totalidad de los consumos afectados.

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

ANEXO N° 1
REGISTRO FOTOGRÁFICO

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

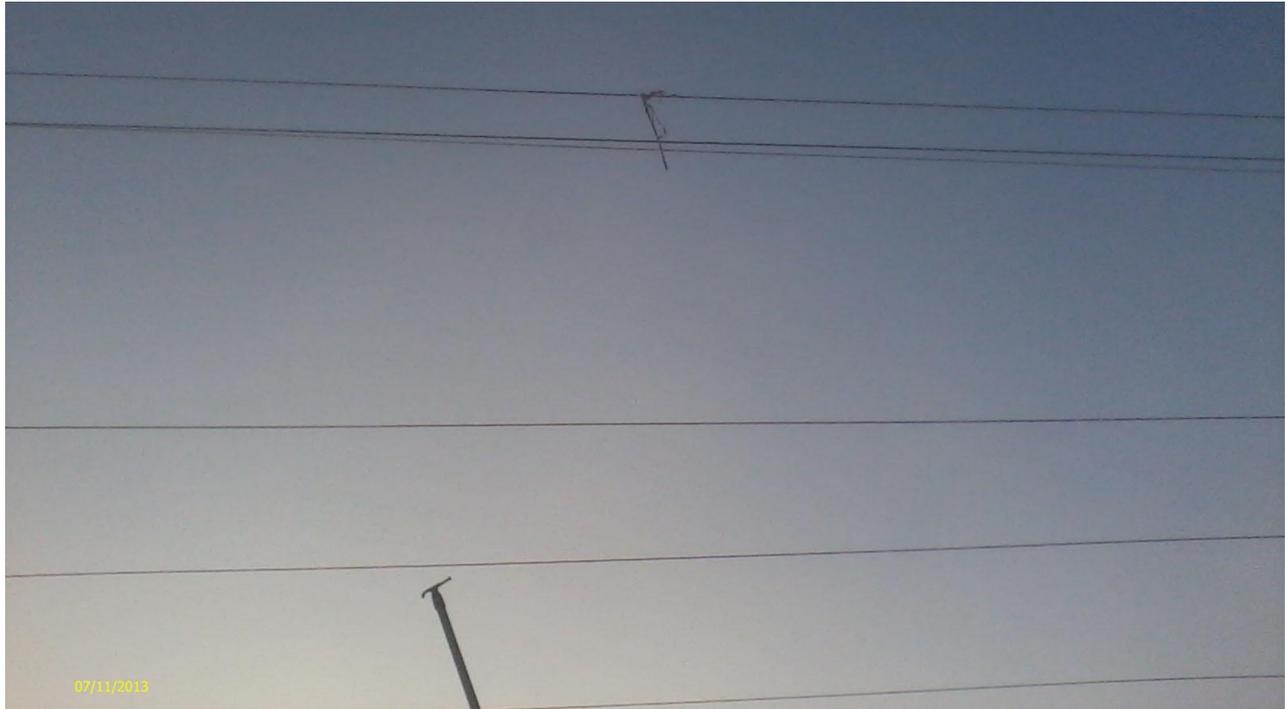


Foto 1: Corteza de eucaliptus en contacto con fases A y C

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	



Foto 2: Retiro con pértiga aislada de Corteza de eucaliptus.

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

ANEXO N° 2
AJUSTE DE LAS PROTECCIONES

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

GE UR D-60 Protección principal LT 110kV Tap Alto Melipilla – Bollenar

Funciones habilitadas

GROUPED ELEMENTS	TB1	TB2	TB3	TB4	TB5	TB6	GROUP 1	GROUP 2	GROUP 3	GROUP 4	GROUP 5	GROUP 6
Line Pickup	<input type="checkbox"/>											
Phase Distance Z 1	<input type="checkbox"/>											
Phase Distance Z 2	<input type="checkbox"/>											
Phase Distance Z 3	<input type="checkbox"/>											
Ground Distance Z 1	<input type="checkbox"/>											
Ground Distance Z 2	<input type="checkbox"/>											
Ground Distance Z 3	<input type="checkbox"/>											
Phase TOC 1	<input type="checkbox"/>											
Neutral TOC 1	<input type="checkbox"/>											
Neutral IOC 1	<input type="checkbox"/>											
Ground TOC 1	<input type="checkbox"/>											
Ground IOC 1	<input type="checkbox"/>											
CONTROL ELEMENTS	TB1	TB2	TB3	TB4	TB5	TB6	STATUS					
Digital Element 1	<input type="checkbox"/>											
Digital Element 2	<input type="checkbox"/>											
VT Fuse Failure 1	<input type="checkbox"/>											
AutoReclose 1P												

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

Line Pickup (cierre contra falla)

SETTING	PARAMETER
Function	Enabled
Signal Source	52H2 (SRC 1)
Phase IOC Line Pickup	1.500 pu
UV Pickup	0.850 pu
Line End Open Pickup Delay	0.150 s
Line End Open Reset Delay	0.100 s
OV Pickup Delay	0.050 s
Autoreclose Coordination Bypass	Disabled
Autoreclose Coordination Pickup Delay	0.045 s
Autoreclose Coordination Reset Delay	0.005 s
Terminal Open	OFF
AR Accelerate	OFF
Distance Trip	Enabled
Block	BLOCK SOFT(DE1) OP
Target	Latched
Events	Enabled

Distancia de fases (21)

PARAMETER	PHASE DISTANCE Z1	PHASE DISTANCE Z2	PHASE DISTANCE Z3
Distance Shape Graph	View	View	View
Function	Enabled	Enabled	Enabled
Direction	Forward	Forward	Forward
Shape	Mho	Mho	Mho
Xfmr Vol Connection	None	None	None
Xfmr Curr Connection	None	None	None
Reach	0.42 ohms	2.50 ohms	5.26 ohms
RCA	54 deg	54 deg	54 deg
Rev Reach	0.42 ohms	2.50 ohms	5.26 ohms
Rev Reach RCA	54 deg	54 deg	54 deg
Comp Limit	90 deg	90 deg	90 deg
DIR RCA	85 deg	85 deg	85 deg
DIR Comp Limit	90 deg	90 deg	90 deg
Quad Right Blinder	10.00 ohms	10.00 ohms	10.00 ohms
Quad Right Blinder RCA	85 deg	85 deg	85 deg
Quad Left Blinder	10.00 ohms	10.00 ohms	10.00 ohms
Quad Left Blinder RCA	85 deg	85 deg	85 deg
Supervision	1.000 pu	1.000 pu	1.000 pu
Volt Level	0.000 pu	0.000 pu	0.000 pu
Delay	0.000 s	0.300 s	2.200 s
Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP	SRC1 VT FUSE FAIL OP	SRC1 VT FUSE FAIL OP
Target	Latched	Latched	Latched
Events	Enabled	Enabled	Enabled

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

Distancia residual (21N)

PARAMETER	GROUND DISTANCE Z1	GROUND DISTANCE Z2	GROUND DISTANCE Z3
Distance Shape Graph	View	View	View
Function	Enabled	Enabled	Enabled
Direction	Forward	Forward	Forward
Shape	Quad	Quad	Quad
Z0/Z1 Mag	3.51	3.51	3.51
Z0/Z1 Ang	21 deg	21 deg	21 deg
Z0M/Z1 Mag	0.00	0.00	0.00
Z0M/Z1 Ang	0 deg	0 deg	0 deg
Reach	0.42 ohms	2.50 ohms	5.25 ohms
RCA	54 deg	54 deg	54 deg
Rev Reach	0.42 ohms	2.50 ohms	5.25 ohms
Rev Reach RCA	54 deg	54 deg	54 deg
POL Current	Zero-seq	Zero-seq	Zero-seq
Non-Homogen Ang	0.0 deg	0.0 deg	0.0 deg
Comp Limit	90 deg	90 deg	90 deg
DIR RCA	85 deg	85 deg	85 deg
DIR Comp Limit	90 deg	90 deg	89 deg
Quad Right Blinder	0.80 ohms	3.60 ohms	9.00 ohms
Quad Right Blinder RCA	85 deg	85 deg	85 deg
Quad Left Blinder	0.80 ohms	3.60 ohms	9.00 ohms
Quad Left Blinder RCA	85 deg	85 deg	85 deg
Supervision	1.000 pu	1.000 pu	0.500 pu
Volt Level	0.000 pu	0.000 pu	0.000 pu
Delay	0.000 s	0.300 s	2.200 s
Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP	SRC1 VT FUSE FAIL OP	SRC1 VT FUSE FAIL OP
Target	Latched	Latched	Latched
Events	Enabled	Enabled	Enabled

Sobrecorriente temporizada de fases (51)

PARAMETER	PHASE TOC1
Function	Enabled
Signal Source	52H2 (SRC 1)
Input	Phasor
Pickup	0.532 pu
Curve	IEC Curve B
TD Multiplier	0.50
Reset	Instantaneous
Voltage Restraint	Disabled
Block A	OFF
Block B	OFF
Block C	OFF
Target	Latched
Events	Enabled

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

Sobrecorriente temporizada residual (51N)

PARAMETER	GROUND TOC1
Function	Enabled
Source	52H2 (SRC 1)
Input	Phasor
Pickup	0.200 pu
Curve	IEC Curve C
TD Multiplier	0.10
Reset	Instantaneous
Block	OFF
Target	Latched
Events	Enabled

Sobrecorriente instantanea residual (50N)

PARAMETER	GROUND IOC1
Function	Enabled
Source	52H2 (SRC 1)
Pickup	2.000 pu
Delay	0.00 s
Reset Delay	0.00 s
Block	OFF
Target	Latched
Events	Enabled

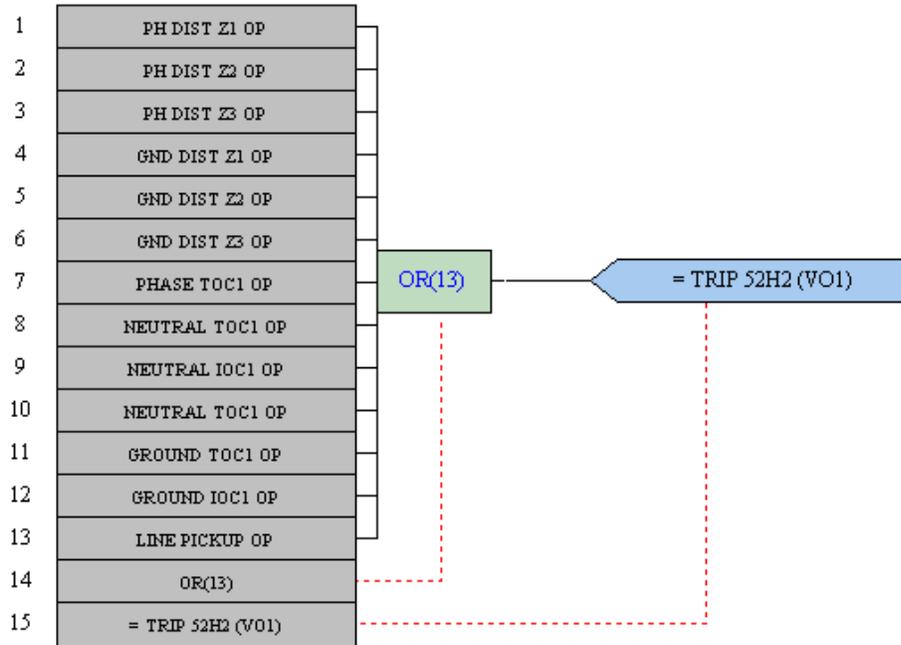
INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

Reconexión (79)

SETTING	PARAMETER
Function	Enabled
AR MODE	Mode 4 (3 Pole - B)
Mode 1 Activation	OFF
Mode 2 Activation	OFF
Mode 3 Activation	OFF
Mode 4 Activation	OFF
Max Number Of Shots	1
AR Initiate Mode	Protection AND CB
Block BKR1	OFF
Close Time BKR1	5.00 s
BKR Man Close	52H2 CE MAN On (VO6)
Blk Time Upon Man Cls	10.00 s
1-P Init	OFF
3-P Init	PARTIDA 79 On (VO2)
3-P TD Init	OFF
Multi P Fault	OFF
BKR 1 Pole Open	OFF
BKR 3 Pole Open	52H2 CE Off(H5c)
3-P Dead Time 1	10.00 s
3-P Dead Time 2	1.20 s
3-P Dead Time 3	2.00 s
3-P Dead Time 4	4.00 s
Extend Dead T1	OFF
Dead T1 Extension	0.50 s
Reset	RESET OP (PUSHBUTTON)
Reset Time	60.00 s
BKR Closed	52H2 CE On(H5c)
Block	LATCH 1 ON
Pause	OFF
Inc Seq Time	20.00 s
Block BKR2	OFF
Close Time BKR2	0.10 s
Transfer 1 to 2	No
Transfer 2 to 1	No
BKR1 Fail Option	Lockout
BKR2 Fail Option	Lockout
1-P Dead Time	1.00 s
BKR Sequence	1
Transfer Time	4.00 s
BUS FLT Init	OFF
Event	Enabled

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

Lógica de trip



INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

SEL 321 Protección respaldo LT 110kV Tap Alto Melipilla - Bollenar

GROUP 1

```

RELID =SEL-321 BOLLENAR
TRMID =SEL-321 BOLLENAR
Z1MAG = 0.52      Z1ANG = 54.00      Z0MAG = 1.83      Z0ANG = 75.00
LOCAT = Y         LL = 19.10      CTR = 60.0       PTR = 1000.0
PMHOZ = 4        GMHOZ = 4        QUADZ = 4
DIR1 = F         DIR2 = F         DIR3 = F         DIR4 = F
Z1P = 0.42       Z2P = 2.50       Z3P = 5.26       Z4P = 6.00
50PP1 = 5.00     50PP2 = 5.00     50PP3 = 5.00     50PP4 = 55.00
Z1MG = 0.42     Z2MG = 2.50     Z3MG = 5.26     Z4MG = 6.00
XG1 = 0.42      XG2 = 2.50      XG3 = 5.26      XG4 = 6.00
RG1 = 0.80      RG2 = 3.60      RG3 = 3.60      RG4 = 6.00
50L1 = 4.00     50L2 = 4.00     50L3 = 4.00     50L4 = 4.00
50G1 = 5.00     50G2 = 5.00     50G3 = 5.00     50G4 = 4.00
k01M = 0.860    k01A = 29.00    k0M = 0.860     k0A = 29.00     T = 0.00
EOOS = N
ELE = N
Z2F = 10.00     50QF = 1.00     Z2R = 60.00     50QR = 1.00     a2 = 0.20
E51P = Y        51PP = 2.66     51PC = C2
51PTD = 0.50    51PRS = OFF     51PTC = N
E51N = Y        51NP = 1.00     51NC = C3
51NTD = 0.10    51NRS = N       51NTC = N
E50N = 1        50N1 = 10.00
E51Q = N
E50Q = N
EVOLT = N
Z2PD = 15.00    Z3PD = 110.00   Z4PD = 200.00
Z2GD = 15.00    Z3GD = 110.00   Z4GD = 200.00
67NL1D= 0.00
EPOTT = N
EDCB = N
EZ1EXT= N
EREJO = N
ESOTF = Y       ENCLO = N       EN52A = Y       52AEND= 2.00
SOTFD = 1000.00 50H = 30.00
ELOP = Y        LOPD = 60.00    50M = 2.00     59QL = 14.00    59PL = 14.00
EPOLD = N       ESPT = N        ESPO = N
3POD = 1.50     ESTUB = N       TULO = 3
TDURD = 20.00   TOPD = 0.00     TXPU = 0.00     TXDO = 520.00
TYPU = 500.00   TYDO = 40.00    TZPU = 20.00    TZDO = 1500.00  ITTD = 5.00

```

SELogic group 1

```

V =52AA1 + 52AB1 + 52AC1
W =3PT
X =V*W*LP1
Y =XT
Z =YT
MTCS =NA
MTU =M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + 51PT + 51NT + 50N1

```

INFORME CDEC N°: IF 02225/2013	FECHA DE FALLA: 07 de noviembre de 2013
INSTALACIÓN (ES): LT 110kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	

MTO =M1P + M2P + Z1G + Z2G + 50H
MER =51PP + 51NP + M2P + M1P + M3P + LOP*52AA1 + OPA*52AA1
OUT1 =3PT
OUT2 =NA
OUT3 =YT*!ZT
OUT4 =NA
OUT5 =3PT
OUT6 =NA
OUT7 =51PT + 51NT + 50N1
OUT8 =NA
OUT9 =NA
OUT10 =NA
OUT11 =3PT
OUT12 =NA
OUT13 =M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT
OUT14 =51PT + 51NT + 50N1
OUT15 =NA
TMB1 =NA
TMB2 =NA
TMB3 =NA
TMB4 =NA
TMB5 =NA
TMB6 =NA
TMB7 =NA
TMB8 =NA

IN1 = 52A1 IN2 = NA IN3 = NA IN4 = LP1
IN5 = NA IN6 = NA IN7 = NA IN8 = NA
RMB1 = NA RMB2 = NA RMB3 = NA RMB4 = NA
RMB5 = NA RMB6 = NA RMB7 = NA RMB8 = NA
FP_TIMEOUT= 5 TGR = 5 ERESTART= N