

Estudio para análisis de falla EAF 252/2014

"Falla en línea 66 kV Rancagua - Rosario"

Fecha de Emisión: 28-10-2014

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	07-10-2014
Hora	23:01:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000015.70
-----------------------------	-----------

c. Origen de la falla:

Descarga eléctrica a tierra ocurrida en la línea 66 kV Rancagua - Rosario, tramo Chumaquito - Rosario, causada por antisociales que intentan robo de conductor provocando su corte, entre las estructuras N°107 y N°108 de la línea, ubicadas a 17 km de S/E Rancagua aproximadamente

c.1 Fenómeno físico:

VAN3: Robo conductor o equipo

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

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

TX2: Conductores

c.3 Fenómeno eléctrico:

DI21N: Distancia residual

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla:

6116: Requínoa

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

Total : MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Rancagua - Rosario 66kV	Rancagua - Tap Maestranza 66kV	23:01:00	00:26:00*
Rancagua - Rosario 66kV	Tap Maestranza - Tap Los Lirios 66kV	23:01:00	00:26:00*
Rancagua - Rosario 66kV	Tap Los Lirios - Chumaquito 66kV	23:01:00	00:26:00*
Rancagua - Rosario 66kV	Chumaquito - Rosario 66kV	23:01:00	15:46:00*

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Rosario	000009.70	000000.160	23:01	23:24
S/E Chumaquito	000004.20	000000.069	23:01	00:26*
S/E Los Lirios (FFCC)	000000.10	000000.002	23:01	00:26*
S/E R2	000001.70	000000.028	23:01	00:26*

Total : 15.7 MW 0.259 %

- Horas y montos señalados corresponden a lo informado por Transnet S.A.

* Horario correspondiente al día 08-10-2014

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
S/E Rosario	CGE	Regulado	000009.70	00000.38	0000000003.7
S/E Chumaquito	CGE	Regulado	000004.20	00001.42	0000000006.0
S/E Los Lirios (FFCC)	EFE	Libre	000000.10	00001.42	0000000000.1
S/E R2	FUNDICION TALLERES	Libre	000001.70	00001.42	0000000002.4

Clientes Regulados : 9.7 MWhr

Clientes Libres : 2.5 MWhr

Total : 12.2 MWhr

- Horas y 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: 006066.89 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Pehuenche U1

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 07 de Octubre de 2014

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 07 de Octubre de 2014

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 Octubre de 2014

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de Octubre de 2014

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, encontrándose el 52B2 de S/E Rosario de la línea 66 kV San Fernando – Rosario operando abierto

Otros antecedentes relevantes

De acuerdo con lo informado por Transnet S.A.:

“El día 07 de Octubre de 2014, a las 23:01 horas, se produce la apertura por protecciones del interruptor 52B4 de S/E Rancagua, correspondiente a la línea de 66 kV Rancagua-San Fernando, acto vandálico de intento de robo de conductor, en el que antisociales provocan el corte de conductor de fase A, entre estructuras N°107 y N°108, tramo de Línea en 66 kV Chumaquito – Rosario, afectando los consumos de los clientes libres de Arranque Maestranza, Tap Los Lirios y los consumos de CGED en SS/EE Chumaquito y Rosario, con una potencia total interrumpida de 15,7 MW.

Inmediatamente se procede a coordinar la inspección de la línea e interrogar la protección del paño B4 de S/E Rancagua.

Paralelamente mediante la apertura del interruptor 52B1 y el cierre del interruptor 52B2 se realizan las maniobras operacionales para recuperar los consumos de S/E Rosario desde S/E Malloa 154 kV quedando restablecido el suministro en la subestación a contar de las 23:24 hrs.

Realizada la interrogación de las protecciones y ubicado el punto de falla se procede a seccionar el tramo afectado (LT en 66kV Chumaquito – Rosario) mediante la apertura del DDCC 89B2 de S/E Chumaquito el tramo de línea afectado y posteriormente el cierre del interruptor 52B4 de S/E Rancagua, recuperando la totalidad de los consumos afectados siendo las 00:26 hrs del día 08 de Octubre.

En inspección pedestre se encuentra que entre las estructuras N° 107 - 108 el conductor cortado por acto vandálico de antisociales en su intento de robo de conductor.

Durante la mañana del día 08 de octubre se realizan las reparaciones de conductor del tramo afectado por el acto vandálico probando en vacío la línea y quedando normalizada la topología del sistema a contar de las 15:48 hrs.”

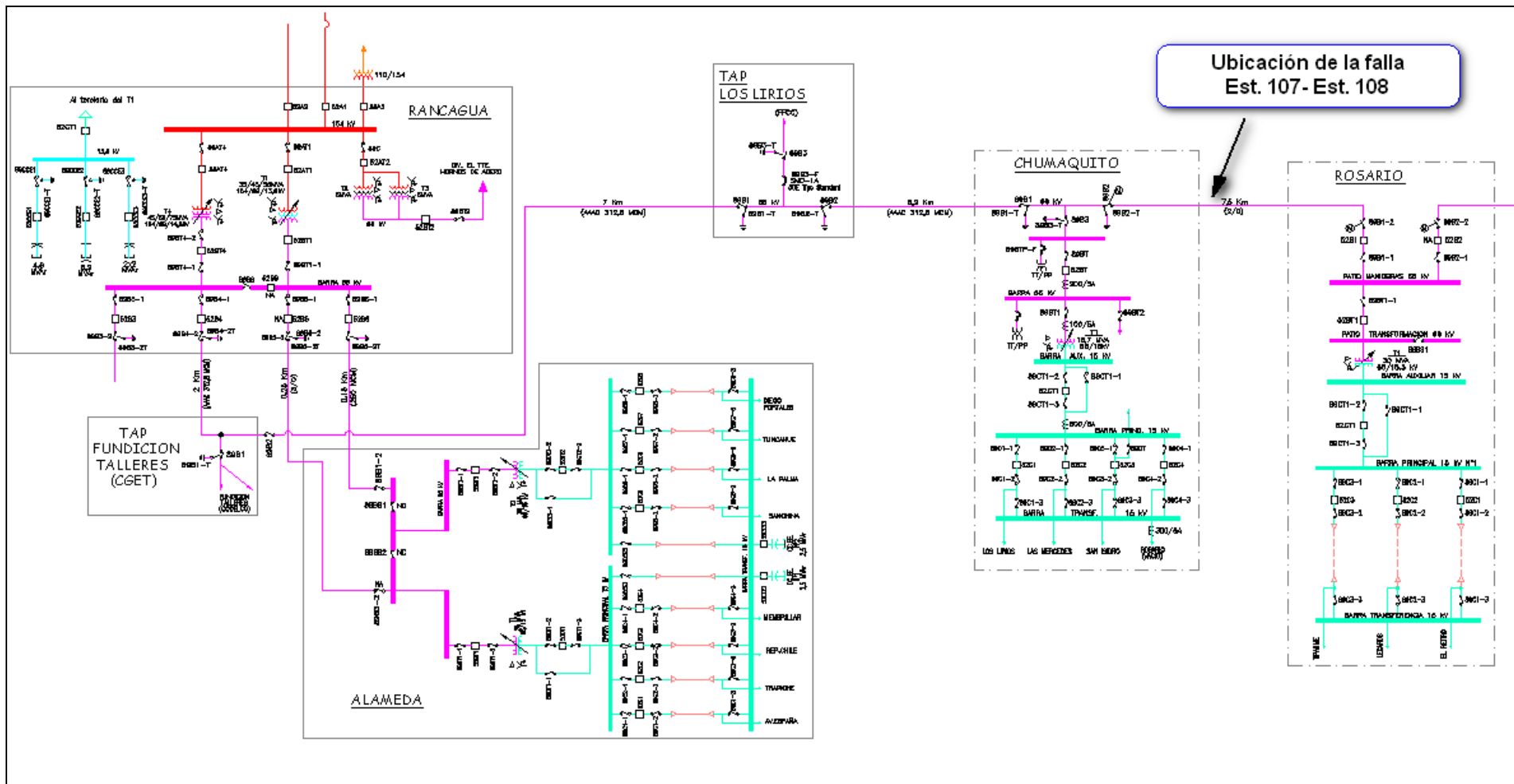
Acciones correctivas a largo plazo

Transnet señala que “No hay”

Acciones correctivas a corto plazo

Transnet señala que “No hay”

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
23:01:00	Apertura del 52B4 de S/E Rancagua de la línea 66 kV Rancagua - Rosario por operación de protección de distancia 21N zona 2
23:01:10	Operación de esquema de reconexión automática 79 del 52B4 de S/E Rancagua con intento de cierre no exitoso de dicho interruptor por operación de función de cierre contra falla SOTF

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
07-10-2014	23:23:00	Se realiza apertura manual del 52B1 de S/E Rosario
07-10-2014	23:24:00	Se realiza cierre manual del 52B2 de S/E Rosario, recuperándose los consumos perdidos de S/E Rosario
08-10-2014	00:23:00	Se realiza apertura manual del 89B2 de S/E Chumaquito, aislando el tramo afectado por la falla
08-10-2014	00:26:00	Se realiza cierre manual del 52B4 de S/E Rancagua, recuperándose la totalidad de los consumos perdidos
08-10-2014	03:27:00	Se realiza apertura manual del 89B1-2 de S/E Rosario
08-10-2014	11:05:00	Se realiza apertura manual del 89B1-1 de S/E Rosario, comenzando los trabajos de reparación de la línea
08-10-2014	15:31:00	Se realiza cierre manual del 89B1-1 de S/E Rosario
08-10-2014	15:31:00	Se realiza cierre manual del 89B1-2 de S/E Rosario
08-10-2014	15:34:00	Se realiza cierre manual del 52B1 de S/E Rosario, energizando en vacío el tramo fallado
08-10-2014	15:40:00	Se realiza apertura manual del 52B1 de S/E Rosario (término de prueba en vacío)
08-10-2014	15:41:00	Se realiza cierre manual del 89B2 de S/E Chumaquito
08-10-2014	15:46:00	Se realiza cierre manual del 52B1 de S/E Rosario
08-10-2014	15:48:00	Se realiza apertura manual del 52B2 de S/E Rosario, normalizando la topología de la zona

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por Transnet S.A.

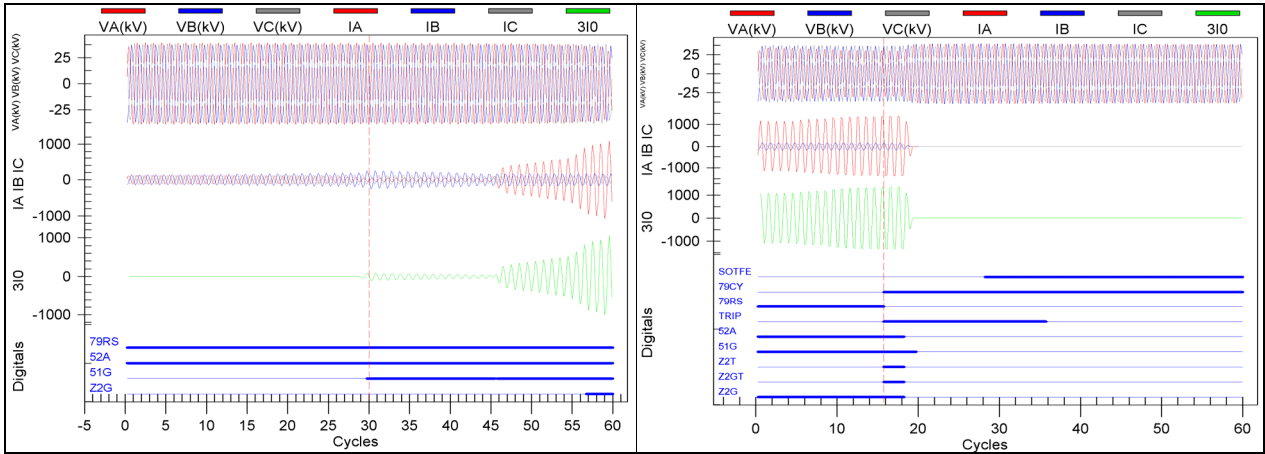
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Falla en la línea 66 kV Rancagua - Rosario, tramo Chumaquito - Rosario, causada por antisociales que intentan robo de conductor provocando su corte en la fase A, entre las estructuras N°107 y N°108 de la línea.

Las protecciones asociadas al interruptor 52B4 de S/E Rancagua de la línea 66 kV Rancagua - Rosario están formadas por protecciones de sobrecorriente 51 y 51N y protecciones de distancia 21 y 21N implementadas en un relé SEL311C, además de contar con un esquema de reconexión automática. Los ajustes de estas protecciones se encuentran en el Anexo 6.

De acuerdo con lo informado por Transnet S.A., alrededor de las 23:01 horas del día 07-10-2014 se registra la apertura del interruptor 52B4 de S/E Rancagua de la línea 66 kV Rancagua - Rosario. La apertura de dicho interruptor se origina por la operación de protecciones eléctricas ante una falla monofásica ocurrida en la mencionada línea, en el tramo Chumaquito - Rosario, causada por antisociales que intentan robo de conductor, provocando el corte del conductor de la fase A, entre las estructuras N°107 y N°108 de la línea, ubicadas a 17 km de S/E Rancagua aproximadamente. En el Anexo 6 se encuentra el registro fotográfico del conductor cortado y de las labores de reparación.

Producto de la descarga eléctrica ocurrida, las protecciones asociadas al 52B4 de S/E Rancagua detectan una falla, cuyos registros se presentan a continuación.



Registros oscilográficos paño B4 S/E Rancagua, falla inicial

Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: D:\RIF\FGG\Zona Cachapoa\NF 01943_07-10-2014_DF B4 SE Rancagua\CEV_S4_L60_3.CEV

Relay FID: FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204

Frequency: 50 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 4

Event Date/Time: Martes, 07 de Octubre de 2014 23:01:09.149

Miscellaneous:

EVENT	BG
LOCATION	71.93
SHOT	0
TARGETS	
IA	121
IB	162
IC	125
IP	0
IG	1
3I2	84
NFREQ	50

Print Close

Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: D:\RIF\FGG\Zona Cachapoa\NF 01943_07-10-2014_DF B4 SE Rancagua\CEV_S4_L60_2.CEV

Relay FID: FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204

Frequency: 50 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 4

Event Date/Time: Martes, 07 de Octubre de 2014 23:01:10.086

Miscellaneous:

EVENT	TRIP
LOCATION	\$\$\$\$\$\$
SHOT	0
TARGETS	ZONE2
IA	1573
IB	170
IC	106
IP	0
IG	1554
3I2	1379
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	15.750
START_TIME	10/07/14,23:01:09.776000
TRIG_TIME	10/07/14,23:01:10.086000

Print Close

Reportes de eventos paño B4 S/E Rancagua, falla inicial

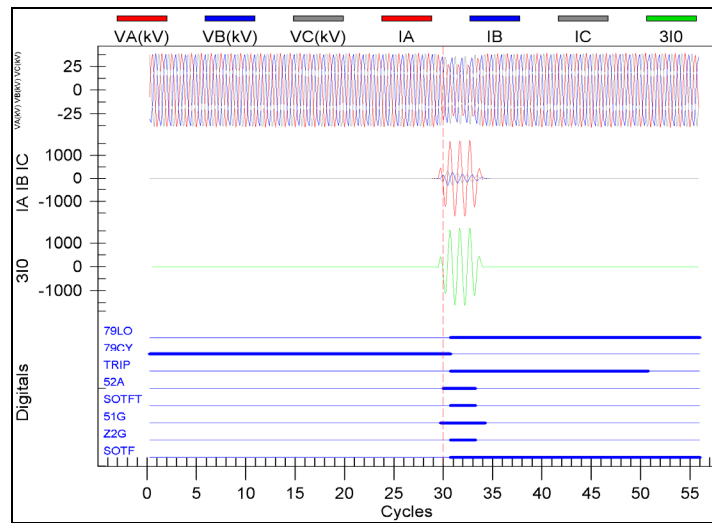
59	09/01/14	16:54:24.427	79RS	Asserted
58	10/07/14	23:01:09.144	51G	Asserted
57	10/07/14	23:01:09.460	51G	Deasserted
56	10/07/14	23:01:09.465	51G	Asserted
55	10/07/14	23:01:09.490	51P	Asserted
54	10/07/14	23:01:09.665	Z4G	Asserted
53	10/07/14	23:01:09.665	Z3G	Asserted
52	10/07/14	23:01:09.685	Z2G	Asserted
51	10/07/14	23:01:10.086	Z2GT	Asserted
50	10/07/14	23:01:10.086	TRIP	Asserted
49	10/07/14	23:01:10.086	OUT101	Asserted
48	10/07/14	23:01:10.086	OUT103	Asserted
47	10/07/14	23:01:10.086	OUT104	Asserted
46	10/07/14	23:01:10.086	79CY	Asserted
45	10/07/14	23:01:10.086	79RS	Deasserted
44	10/07/14	23:01:10.126	IN101	Deasserted
43	10/07/14	23:01:10.136	Z2GT	Deasserted
42	10/07/14	23:01:10.136	Z2G	Deasserted
41	10/07/14	23:01:10.136	52A	Deasserted
40	10/07/14	23:01:10.136	Z4G	Deasserted
39	10/07/14	23:01:10.136	Z3G	Deasserted
38	10/07/14	23:01:10.161	51P	Deasserted
37	10/07/14	23:01:10.166	51G	Deasserted
36	10/07/14	23:01:10.336	SOTFE	Asserted
35	10/07/14	23:01:10.486	TRIP	Deasserted
34	10/07/14	23:01:10.486	OUT101	Deasserted
33	10/07/14	23:01:10.486	OUT103	Deasserted
32	10/07/14	23:01:10.486	OUT104	Deasserted
31	10/07/14	23:01:20.131	CLOSE	Asserted
30	10/07/14	23:01:20.131	OUT102	Asserted
29	10/07/14	23:01:20.206	51G	Asserted
28	10/07/14	23:01:20.206	51P	Asserted
27	10/07/14	23:01:20.211	52A	Asserted
26	10/07/14	23:01:20.211	CLOSE	Deasserted
25	10/07/14	23:01:20.211	IN101	Asserted
24	10/07/14	23:01:20.211	OUT102	Deasserted
23	10/07/14	23:01:20.221	Z4G	Asserted
22	10/07/14	23:01:20.221	Z3G	Asserted
21	10/07/14	23:01:20.226	Z2G	Asserted
20	10/07/14	23:01:20.226	SOTF	Asserted
19	10/07/14	23:01:20.226	SOTFT	Asserted
18	10/07/14	23:01:20.226	TRIP	Asserted
17	10/07/14	23:01:20.226	OUT101	Asserted
16	10/07/14	23:01:20.226	OUT103	Asserted
15	10/07/14	23:01:20.226	OUT104	Asserted

14	10/07/14	23:01:20.226	79LO	Asserted
13	10/07/14	23:01:20.226	79CY	Deasserted
12	10/07/14	23:01:20.266	IN101	Deasserted
11	10/07/14	23:01:20.276	Z2G	Deasserted
10	10/07/14	23:01:20.276	SOTFT	Deasserted
9	10/07/14	23:01:20.276	52A	Deasserted
8	10/07/14	23:01:20.276	Z4G	Deasserted

Registro SER paño B4 S/E Rancagua

En las oscilografías anteriores se aprecia la presencia de una falla monofásica en las fase A del sistema de 66 kV con una corriente de falla I_A en torno a 1500 A, con presencia de corriente residual $3I_0$ que llega a un valor también en torno a 1500 A de acuerdo con los registros de Reporte de Eventos previos (Transnet señala que "de las variables analógicas se aprecia claramente en el ciclo 30 del registro la disminución de la corriente en la fase A, que se explica por el corte del conductor, luego en el ciclo 45 aproximadamente, se produce el aumento sostenido de la corriente en esta fase, dado que el conductor ya toma contacto con el suelo, produciendo la falla a tierra en fase A"). La falla es detectada por las funciones de protección 51N y 21N (zonas 4, 3 y 2 secuencialmente) según se observa en el registro de eventos SER asociado, teniéndose que la orden de trip sobre el 52B4 de S/E Rancagua es enviada por la protección de distancia 21N zona 2 en un tiempo de operación de 401 ms, el que se condice con su temporización programada de 400 ms.

Junto con la orden de trip sobre el 52B4 de S/E Rancagua, se activa el ciclo de reconexión automática asociado (79CY Asserted) de acuerdo con su lógica de reconexión programada, produciéndose el intento de cierre del 52B4 de S/E Rancagua 10.045 segundos después (estimado a partir de los eventos 46 y 31 del registro SER), cuyo registro asociado se presentan a continuación.



Registro oscilográfico paño B4 S/E Rancagua, reconexión automática

En la oscilografía anterior se aprecia nuevamente la presencia de una falla en el sistema de 66 kV, también de característica monofásica (en fase A), con una corriente de falla I_A y una componente residual $3I_0$ en torno a 1500 A, teniéndose esta vez que la orden de trip sobre el 52B4 de S/E Rancagua es enviada en un tiempo de operación instantáneo por la función de cierre contra falla SOTF (asociada al elemento Z2G de la protección). Tras lo anterior el esquema de reconexión automática pasa a estado de bloqueo (79LO Asserted).

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

- Detalle de la generación programada para el día 07 de Octubre de 2014 (Anexo N°1)
- Detalle de la generación real del día 07 de Octubre de 2014 (Anexo N°2)
- Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 07 de Octubre de 2014 (Anexo N°3)
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de Octubre de 2014 (Anexo N°4)
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por Transnet S.A. (Anexo N°5)
- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por Transnet S.A.

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

La falla en la línea 66 kV Rancagua - Rosario se origina producto de una descarga eléctrica a tierra ocurrida en su tramo Chumaquito - Rosario, causada por antisociales que intentan robo de conductor provocando su corte, entre las estructuras N°107 y N°108 de la línea, ubicadas a 17 km de S/E Rancagua aproximadamente

La propiedad de la instalación afectada corresponde a Transnet S.A., y habría terceros que intervinieron directamente en la causa de la falla

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por los coordinados involucrados:

- Se concluye correcta operación de la protección de distancia residual 21N zona 2 del 52B4 de S/E Rancagua
- Se concluye correcta operación del esquema de reconexión automática 79 asociado al 52B4 de S/E Rancagua
- Se concluye correcta operación de la función de cierre contra falla SOTF asociada al 52B4 de S/E Rancagua al producirse el intento de cierre automático

9.3 Desempeño EDAC

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAC ante este evento

9.4 Desempeño EDAG

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAG ante este evento

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 07-10-2014

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

No se solicitó información adicional

Para el análisis de esta 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 Octubre de 2014

ANEXO N° 2
Detalle de la generación real del día 07 de Octubre de 2014

ANEXO N° 3
Detalle del Movimiento de Centrales e Informe de Turno del CDC
correspondientes al día 07 de Octubre de 2014

Fecha: martes 07 de octubre de 2014								
	Sincron. de Unidad	POTENCIA (EN MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
		SUBE	BAJA	QUEDA				
00:00	Lautaro_1		13		Cambio en la política de precios	LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
00:06	Pehuenche	70		350	DCR		Vertimiento Evitable	(6) E/S
00:09	Pehuenche	70		420	U-1 toma la regulación de frecuencia		Vertimiento Evitable	(1) E/S Reguladora
00:09	Colbún	400		0	DCR		Normal	(8) F/S
00:22	Nehuenco II	120		260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
00:54	Lautaro_1			13	Mantiene por restricciones propias	LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
00:54	Energía Pacifico	7		10	DCR y se mantienen por requerimientos propios			(5) E/S Min Técnico
00:54	Cipreses	60		0	DCR	CIPRESES_loma	Normal	(8) F/S
01:00	Santa_Fe	16		34	DCR	SANTA_FE_2		(7) E/S Plena Carga
01:00	Viñales	6		16	DCR	Viñales_2		(7) E/S Plena Carga
01:00	Escuadrón	6		6	DCR	ESCUADRON		(5) E/S Min Técnico
01:00	Viñales	10		6	DCR	Viñales_1		(7) E/S Plena Carga
01:00	Masisa	4		5	DCR			(5) E/S Min Técnico
01:00	Campiche	70		205	DCR			(6) E/S
01:08	Campiche	95		110	DCR			(5) E/S Min Técnico
01:08	Ralco	70		600	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
01:08	La Higuera	55		0	Menores afluentes		Normal	(8) F/S
01:17	Ralco	70		670	QCR	RALCO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
02:12	Ralco	70		600	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
02:20	San Isidro	95		165	TV sincronizada en pruebas	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
02:52	Ralco	100		500	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
03:12	San Isidro			165	finaliza pruebas, estable a M/T	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
03:12	San Isidro II	175		0	Con SDCF según SD30108/2014	SANISIDRO_2_GNL		(8) F/S
03:25	Angostura	60		180	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
03:32	Ralco	100		600	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
03:35	Ralco	50		650	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
04:05	La Higuera	70		70	Mayores afluentes		Normal	(6) E/S
05:32	Ralco	20		670	QCR	RALCO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
05:33	Campiche	160		270	QCR			(7) E/S Plena Carga
05:36	Masisa	4		9	QCR			(7) E/S Plena Carga
05:36	Viñales	10		16	QCR	Viñales_2		(7) E/S Plena Carga
05:36	Escuadrón	6		12	QCR	ESCUADRON		(7) E/S Plena Carga
05:36	Viñales	6		22	QCR	Viñales_3		(7) E/S Plena Carga
05:36	Santa_Fe	16		50	QCR	SANTA_FE_3		(7) E/S Plena Carga
05:36	Cipreses	40		40	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
05:36	Pangue	40		440	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
06:12	Cipreses	10		50	QCR	CIPRESES_vloma	Normal	(6) E/S
06:12	Energía Pacifico	7		17	QCR			(7) E/S Plena Carga
06:12	Lautaro_1			13	QCR	LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
06:12	06:22 Colbún	100		100	QCR		Normal	(6) E/S
06:18	Angostura	100		280	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
06:45	Colbún	100		200	QCR		Normal	(6) E/S
07:03	Colbún	100		300	U-1 toma la regulación de frecuencia		Normal	(1) E/S Reguladora
07:03	Pehuenche	80		500	QCR		Vertimiento Evitable	(6) E/S
07:12	Pehuenche	40		540	QCR		Vertimiento Evitable	(7) E/S Plena Carga
07:12	Canutillar	80		80	QCR		Normal	(6) E/S
07:24	Antuco		80	80	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
07:38	Canutillar	70		150	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
07:46	Canutillar	70		80	DCR		Normal	(6) E/S
08:00	Nehuenco II	120		380	Disponibilidad de gas	NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
08:00	Cipreses	30		80	Cambio en la política de precios	CIPRESES_visla_curi_loma	Normal	(7) E/S Plena Carga
08:00	Licantén	2		4	Cambio en la política de precios	LICANTEN_2		(7) E/S Plena Carga
08:00	Machicura	44		74	Cambio en la política de precios y control cota C. Machicura	COLBUN_vsign	Normal	(6) E/S
08:00	LAJA-EVE			0	Indisponible con MM	LAJA-EVE_1		(8) F/S
08:00	Arauco	10		20	Cambio en la política de precios	ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga
08:37	Canutillar	70		150	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
08:38	Lautaro_1	13		26	QCR	LAUTARO_1_BLOQUE_2		(7) E/S Plena Carga
08:42	San Isidro	175		340	QCR	SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga
09:01	Angostura	40		320	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
09:06	Antuco	90		170	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
09:46	Taltal 1	65		0	Control transferencia L-220 kV Las Palmas - La Cebada - P. de Azúcar y Las Palmas - Don Goyo - P. de Azúcar	TALTAL_1_GNL_1		(8) F/S

10:15	Rapel	40	40 QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
11:00	Antuco	30	200 Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
11:21	Rapel	40	0 DCR		Normal	(8) F/S
13:01	San Isidro	40	300 DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
14:05	Rapel	40	40 QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
15:15	Rapel	35	75 QCR		Normal	(6) E/S
15:29	Rapel	35	40 DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
16:00	Rapel	40	0 DCR		Normal	(8) F/S
16:08	San Isidro	50	250 DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
16:40	San Isidro	50	200 DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
17:00	Confluencia	50	0 Menores afluentes		Normal	(8) F/S
17:03	San Isidro	25	175 DCR	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
17:09	Antuco	30	230 Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
17:29	Antuco	50	180 Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
17:31	Lautaro_1	13	13 DCR	LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
17:32	Canutillar	50	100 DCR		Normal	(6) E/S
17:50	Angostura	80	230 Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
18:20	Canutillar	50	50 DCR		Normal	(6) E/S
18:40	Taltal 2	65	65 Control Tx líneas 220 kV La Cebada - Pan de Azucar y Don Goyo - Pan de Azucar	TALTAL_2_GNL_1		(5) E/S Min Técnico
19:27	Confluencia	70	70 Mayores Afluentes		Normal	(6) E/S
19:28	Canutillar	10	40 DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
19:38	Canutillar	40	80 QCR		Normal	(6) E/S
19:45	Canutillar	70	150 QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
19:45	Lautaro_1	13	26 QCR	LAUTARO_1_BLOQUE_2		(7) E/S Plena Carga
19:46	San Isidro	45	220 QCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
20:01	San Isidro	60	280 QCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
20:01	Angostura	80	300 Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:02	Pehuenche	40	500 Se prepara para tomar regulacion de frecuencia		Vertimiento Evitable	(6) E/S
20:04	Pehuenche		500 U-1 toma la regulación de frecuencia		Vertimiento Evitable	(1) E/S Reguladora
20:04	Colbún	170	470 Deja de regular frecuencia	COLBUN_vsign	Normal	(7) E/S Plena Carga
20:05	Angostura	20	320 Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
20:06	San Isidro	60	340 QCR	SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga
20:07	Antuco	70	250 Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
20:07	Rapel	80	80 QCR		Normal	(6) E/S
20:15	Rapel	40	120 QCR		Normal	(6) E/S
20:17	Rapel	80	200 QCR		Normal	(6) E/S
20:22	Antuco	50	200 Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
20:28	Rapel	50	250 QCR		Normal	(6) E/S
20:32	Antuco	40	160 Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
20:59	Rapel	20	270 QCR		Normal	(6) E/S
21:27	Rapel	50	220 DCR		Normal	(6) E/S
21:38	Rapel	40	180 DCR		Normal	(6) E/S
21:49	Rapel	60	120 DCR		Normal	(6) E/S
22:01	Rapel	40	80 DCR		Normal	(6) E/S
22:03	Rapel	40	40 DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
22:07	Rapel	40	0 DCR		Normal	(8) F/S
22:07	San Isidro	40	300 DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
22:27	San Isidro	100	200 DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
22:33	San Isidro	35	165 DCR	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
22:34	Lautaro_1	13	13 DCR	LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
22:35	Canutillar	30	120 DCR		Normal	(6) E/S
22:42	LAJA-EVE		10 Disponible y E/S. Cancelada SDCF SD30087/2014	LAJA-EVE_2		(6) E/S
22:45	Canutillar	80	40 DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
22:50	Canutillar	40	0 DCR		Normal	(8) F/S
22:50	Arauco	10	10 DCR	ARAUCO_1		(7) E/S Plena Carga
22:50	Machicura	57	17 Control Cota Machicura		Normal	(6) E/S
22:50	LAJA-EVE	3	7 DCR	LAJA-EVE_2		(6) E/S
22:50	Licantén	2	2 DCR	LICANTEN_1		(7) E/S Plena Carga
22:50	Lautaro_1		13 No baja por restricciones propias	LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
22:50	Cipreses	30	50 DCR	CIPRESES_vloma	Normal	(6) E/S
22:50	Colbún	130	350 DCR		Normal	(6) E/S
23:09	Colbún	70	280 DCR		Normal	(6) E/S
23:14	Colbún	40	240 DCR		Normal	(6) E/S

23:20	Angostura	40	280 Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:29	Colbún	40	200 DCR		Normal	(6) E/S
23:31	Confluencia	70	0 Menores afluentes		Normal	(8) F/S
23:42	Colbún	50	150 DCR		Normal	(6) E/S
23:45	Pangue	50	400 Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:47	Colbún	50	100 DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
23:56	Angostura	40	240 Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S

INFORME DE TURNO

TURNO 1	Desde:	Martes	07 de Octubre de 2014	22:15 hrs.
	Hasta:	Miércoles	08 de Octubre de 2014	07:15 hrs.

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

Central	Pehuenche 1	De	22:15	hrs. a	00:29	hrs.
Central	Ralco 1	De	00:29	hrs. a	07:15	hrs.

2.- PROGRAMACIÓN:

- Sin observaciones.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

- Centrales Laja 1, Diego de Almagro Solar, Eólica Ucuquer 2, Lautaro Comasa 2, Alto Renaico y Punta Palmeras: Continúan en pruebas.
- C. El Toro: Continúa en condición de agotamiento.
- C. Pehuenche: Continúa en condición de vertimiento evitable.
- C. Laja Energía Verde: A las 22:42 hrs. cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- C. Viñales: De 02:03 a 05:28 hrs. queda en isla alimentado sus consumos. Causa informada: Desconexión de curso forzoso de línea de 66 kV San Javier – Constitución.
- Cs. Constitución Elektragen y Maule: De 02:03 a 04:40 hrs. quedan indisponible. Causa informada: Desconexión de curso forzoso de línea de 66 kV San Javier – Constitución.
- C. Carena: A las 05:15 hrs. sale del servicio en forma intempestiva con 9 MW. Causa informada: Falla en línea de 44 kV Carena – Papelera Puente Alto.

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- A las 23:01 hrs. línea de 66 kV Rancagua – San Fernando tramo Rancagua - Rosario interrupción forzada por protecciones, se pierden 15,6 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Chumaquito, Rosario, EFE Los Lirios y Tap Codelco. Causa informada: Conductor cortado entre SS/EE Chumaquito y Rosario. A las 23:24 hrs. S/E Rosario queda alimentada desde S/E Malloa y normalizado sus consumos. A las 00:26 hrs. cerrado tramo Rancagua – Chumaquito y se normaliza la totalidad de los consumos de las SS/EE Chumaquito, EFE Los Lirios y Tap Codelco.
- S/E Cerro Navia: A las 23:25 hrs. deshabilitado trip por contingencia del banco ATR-2 ó 5 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Cerro Navia - El Salto 2.
- Chilectra: De 00:00 a 07:00 hrs. SDAC deshabilitado.

- S/E San Javier: De 02:03 a 04:54 hrs. paño de línea de 66 kV San Javier - Constitución con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación por falta de corriente en protección 21/21N sistema 2.
- S/E Nirivilo: De 02:03 a 04:40 hrs. queda sin energía. Causa informada: Desconexión de curso forzoso de línea de 66 kV San Javier – Constitución.
- S/E Constitución: De 02:03 a 04:42 hrs. interruptor de línea de 66 kV San Javier - Constitución con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Transelec para normalizar topología en sus instalaciones.
- A las 03:46 hrs. línea de 66 kV Osorno – La Unión interrupción forzada por protecciones.
- A las 05:15 hrs. línea de 44 kV Carena – Papelera Puente Alto interrupción forzada por protecciones.

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, la zona centro podrá indisponer los datos de supervisión en tiempo real por un lapso de hasta 20 minutos. Esta situación se mantendrá hasta el término de la PES del scada Monarch, la cual se espera para el segundo semestre del 2014.
- C. Cipreses: Continúan datos scada del nivel de la cota del embalse Invernada F/S.
- S/E Yervas Buenas: Continúa data scada F/S.
- CDC: Prueba de disponibilidad de 1000 horas del sistema scada WS500 ABB en proceso de evaluación.
- CC. Barrick: S/E y central Punta Colorada continúan datos scada F/S.
- C. Ralco: Continúa data de cota F/S.
- C. Olivos: Continúa data scada F/S.
- C. Planta Valdivia: Continúa data scada ABB F/S.
- C. Lautaro Comasa: Continúa data scada ABB F/S en forma intermitente.
- C. Machicura: Continúa data scada cota embalse F/S.

6. - COMUNICACIONES:

- Normales.

INFORME DE TURNO

TURNO 3	Desde:	Miércoles	08 de Octubre de 2014	14:30 hrs.
	Hasta:	Miércoles	08 de Octubre de 2014	22:15 hrs.

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

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

2.- PROGRAMACIÓN:

- Sin observaciones.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

- Centrales Laja 1, Diego de Almagro Solar, Eólica Ucuquer 2, Lautaro Comasa 2, Alto Renaico y Punta Palmeras: Continúan en pruebas.
- C. El Toro: Continúa en condición de agotamiento.
- C. Pehuenche: Continúa en condición de vertimiento evitable.
- C. San Isidro II: A las 17:24 hrs. cancelada solicitud de intervención de curso forzoso por reparación de fuga de agua de válvula del sistema Nox.
- C. Laja 1: A las 20:15 hrs. U-2 sincronizada en pruebas.

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- A las 15:06 hrs. cerrada línea de 66 kV Pilauco - La Unión y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- A las 15:12 hrs. cerrada línea de 66 kV Osorno - La Unión.
- A las 15:34 hrs. cerrada línea de 66 kV Rancagua - San Fernando tramo Chumaquito - Rosario.
- S/E Victoria: A las 15:47 hrs. consumos del transformador N°1 transferidos hacia S/E Los Ángeles por control transferencia de línea de 66 kV Temuco - Victoria.

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, la zona centro podrá indisponer los datos de supervisión en tiempo real por un lapso de hasta 20 minutos. Esta situación se mantendrá hasta el término de la PES del scada Monarch, la cual se espera para el segundo semestre del 2014.

- CDC: Prueba de disponibilidad de 1000 horas del sistema scada WS500 ABB en proceso de evaluación.
- C. Olivos: Continúa data scada F/S.
- C. Planta Valdivia: Continúa data scada ABB F/S.
- C. Lautaro Comasa: Continúa data scada ABB F/S en forma intermitente.
- C. Los Molles: Continúa data sistema scada F/S.
- S/E Tinguiririca: A las 16:53 hrs. data y telecontrol F/S en forma intermitente.
- C. Taltal: A las 19:08 hrs. TG-2 data scada F/S.

6. - COMUNICACIONES:

- Normales.

ANEXO N° 4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día
07 de Octubre de 2014

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
SD28434/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavados de aislación desde patio salida a estructura N° 94 Sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda No Reconectar Interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo No Reconectar Interruptor 52J5 y 52J6	07/10/2014	08:00	07/10/2014	15:00	07/10/2014	08:20	07/10/2014	16:36
SD28451/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavados de aislación desde patio salida a estructura N° 94 Sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda No Reconectar Interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo No Reconectar Interruptor 52J5 y 52J6	07/10/2014	08:00	07/10/2014	15:00	07/10/2014	08:20	07/10/2014	16:36
SD28473/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavados de aislación desde patio salida a estructura N° 114 Sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda No Reconectar Interruptor 52J3; 52J4 En S/E Maitencillo No Reconectar Interruptor 52J9 y 52J10	07/10/2014	08:00	07/10/2014	15:00	07/10/2014	08:20	07/10/2014	16:36
SD28480/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavados de aislación desde patio salida a estructura N° 114 Sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda No Reconectar Interruptor 52J3; 52J4 En S/E Maitencillo No Reconectar Interruptor 52J9 y 52J10	07/10/2014	08:00	07/10/2014	15:00	07/10/2014	08:20	07/10/2014	15:49
SD28566/2014	sts	Subestacion : PANGUIPULLI___066 Transformador: Transf. T1 66/24 kV - 11/16 MVA S/E PANGUIPULLI Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No Reconectar 52B3 en S/E Panguipulli , a solicitud de Transelec, por roce en faja de servidumbre línea 66 kV Pullinque Los Lagos Cto. N° 1.	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	08:46	07/10/2014	17:43
SD28623/2014	rucatayo	Subestacion : PICHIRRAHUE _____220 Linea : P.MONTT_____220 - VALDIVIA_____220 CTO2 Tramo : PICHIRRAHUE_____220 - RUCATAYO_____220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec (SODI N°615)NO RECONECTAR 52J1 en S/E Pichirrahue, por restricción Línea 220 Kv Valdivia- Pto Montt cto 2, por roce de franja de servidumbre.	07/10/2014	08:00	07/10/2014	19:00	07/10/2014	08:12	07/10/2014	17:53

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
SD28699/2014	transelec	<p>Subestacion :L.VILOS_____220Linea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos C1. Tipo Trabajo:Inspección de aislación Descripción del Trabajo Inspección exhaustiva a estructuras. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo 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 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Inspección Visual</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos C1. Tipo Trabajo:Inspección de aislación Descripción del Trabajo Inspección exhaustiva a estructuras. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo 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 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay.</p>	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	08:28	07/10/2014	17:49
SD28700/2014	transelec	<p>Subestacion :MAITENCILLO_____220Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: SECCION 1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación paño seccionador JS 220kV con equipo desenergizado Guacolda: Sodi N° 2627, Caserones: N° 2636 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:15:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación paño seccionador JS 220kV con equipo desenergizado Guacolda: Sodi N° 2627, Caserones: N° 2636 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Observaciones No hay</p>	07/10/2014	08:00	07/10/2014	15:00	07/10/2014	15:22	07/10/2014	16:47

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
SD28701/2014	transelec	<p>Subestacion :P.AZUCAR____220Linea :P.AZUCAR____220 - PUNTA_COLORADA____220 CTO2Tramo: P.AZUCAR____220 - PUNTA_COLORADA____220 CTO2Intervencion</p> <p>/ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV. Pan de Azúcar - P. Colorada 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52J1 Punta Colorada: No reconectar 52J1 y 52J2 Instalaciones con riesgo L. 220 kV. Pan de Azúcar - P. Colorada 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación</p>	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV. Pan de Azúcar - P. Colorada 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52J1 Punta Colorada: No reconectar 52J1 y 52J2 Instalaciones con riesgo L. 220 kV. Pan de Azúcar - P. Colorada 2 Observaciones No hay	07/10/2014	07:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	08:36	07/10/2014	17:20
SD28702/2014	transelec	<p>Subestacion :MAITENCILLO____220Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: SECCION 2Intervencion</p> <p>/ProgramadaComentario:Equipo:Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220kV incluye equipos primarios, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas Guacolda: Sodi N° 2627, Caserones: N° 2636, Agrosuper: N° 2645 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 2 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación</p>	Intervencion	Programada	Equipo:Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220kV incluye equipos primarios, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas Guacolda: Sodi N° 2627, Caserones: N° 2636, Agrosuper: N° 2645 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 2 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Observaciones No hay	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	10:33	07/10/2014	16:47

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
SD28703/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO__220Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: SECCION 1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220kV incluye equipos primarios, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas Guacolda: Sodi N° 2627, Caserones: N° 2636 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220kV incluye equipos primarios, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas Guacolda: Sodi N° 2627, Caserones: N° 2636 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Observaciones No hay	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	10:33	07/10/2014	16:47
SD28704/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO__220Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: SECCION 2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación paño seccionador JS 220kV con equipo desenergizado Guacolda: Sodi N° 2626, Caserones: N° 2635, Agrosuper: N°2644 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 2 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:15:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación paño seccionador JS 220kV con equipo desenergizado Guacolda: Sodi N° 2626, Caserones: N° 2635, Agrosuper: N°2644 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 2 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Observaciones No hay	07/10/2014	08:00	07/10/2014	15:00	07/10/2014	15:22	07/10/2014	16:47

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
SD28705/2014	transelec	Subestacion :PAPOSO_____220Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA Elemento: SECCION 2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:C. PAPOSO BARRA 220 KV, SECCION 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Paposo: Lavado de aislación equipos primarios paño J2, patio 220kV y marcos de barra y línea (Método de Lavado Barras seccionada (SODI-2650 a Endesa Taltal) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Paposo: No reconectar interruptores asociados a la Barra 2 Instalaciones con riesgo PAPOSO: BARRA 220 KV, SECCION 2 Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-10-07 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-10-07 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLE Trabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:C. PAPOSO BARRA 220 KV, SECCION 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Paposo: Lavado de aislación equipos primarios paño J2, patio 220kV y marcos de barra y línea (Método de Lavado Barras seccionada (SODI-2650 a Endesa Taltal) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Paposo: No reconectar interruptores asociados a la Barra 2 Instalaciones con riesgo PAPOSO: BARRA 220 KV, SECCION 2 Observaciones NO HAY	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	10:03	07/10/2014	15:03
SD28706/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO____110Línea :HUASCO_____110 - MAITENCILLO____110 CTO2 Tramo: HUASCO_____110 - MAITENCILLO____110 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 110 kv. Huasco - Maitencillo 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Huasco: No reconectar 52H2 Maitencillo: No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kv. Huasco - Maitencillo 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-10-07 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-10-07 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLE Trabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 110 kv. Huasco - Maitencillo 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Huasco: No reconectar 52H2 Maitencillo: No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kv. Huasco - Maitencillo 2 Observaciones No hay	07/10/2014	07:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	07:40	07/10/2014	15:04

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
SD28707/2014	transelec	<p>Subestacion :L.VILOS_____220Linea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52J3 Las Palmas: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 1 Observaciones Lavado cadenas de aislación. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-10- 07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52J3 Las Palmas: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 1 Observaciones Lavado cadenas de aislación.</p>	07/10/2014	07:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	07:30	07/10/2014	15:40
SD28708/2014	transelec	<p>Subestacion :L.VILOS_____220Linea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52J4 Las Palmas: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-10- 07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52J4 Las Palmas: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 2 Observaciones No hay</p>	07/10/2014	07:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	07:30	07/10/2014	15:40

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
SD28709/2014	transelec	Subestacion :P.AZUCAR____220Linea :P.AZUCAR____220 - PUNTA_COLORADA____220 CTO1Tramo: P.AZUCAR____220 - PUNTA_COLORADA____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV. Pan de Azúcar - P. Colorada 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52J2 Punta Colorada: No reconectar 52J4 y 52J5 Instalaciones con riesgo L. 220 kV. Pan de Azúcar - P. Colorada 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10- 07Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV. Pan de Azúcar - P. Colorada 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52J2 Punta Colorada: No reconectar 52J4 y 52J5 Instalaciones con riesgo L. 220 kV. Pan de Azúcar - P. Colorada 1 Observaciones No hay	07/10/2014	07:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	08:36	07/10/2014	17:20
SD28712/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO____220Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:Maitencil lo: Paño JS Tipo Trabajo:Limpieza de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación paño seccionador JS 220kV con equipo desenergizado Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY Instalaciones con Riesgo Maitencillo: Barras 220 kV. Sec. 1 o Sec. 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10- 07Hora de Termino:15:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Desconexion	Programada	Equipo:Maitencillo: Paño JS Tipo Trabajo:Limpieza de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación paño seccionador JS 220kV con equipo desenergizado Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY Instalaciones con Riesgo Maitencillo: Barras 220 kV. Sec. 1 o Sec. 2 Observaciones No hay	07/10/2014	08:00	07/10/2014	15:00	07/10/2014	15:22	07/10/2014	16:32

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
SD28714/2014	transelec	<p>Subestacion :CHARRUA_____500Linea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO1Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 500kV Charrúa-Ancoa 1 (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52K1 S/E Ancoa: No reconectar 52K3 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10- 07Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 500kV Charrúa-Ancoa 1 (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52K1 S/E Ancoa: No reconectar 52K3</p>	07/10/2014	08:00	07/10/2014	19:00	07/10/2014	08:32	07/10/2014	17:06
SD28717/2014	transelec	<p>Subestacion :CHARRUA_____220Linea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1Tramo: RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2. (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco : No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. En S/E Charrúa : No Reconectar 52J16 ó 52J24. En S/E Zona Caída: No Reconectar 52JT Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10- 07Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2. (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco : No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. En S/E Charrúa : No Reconectar 52J16 ó 52J24. En S/E Zona Caída: No Reconectar 52JT</p>	07/10/2014	08:00	07/10/2014	19:00	07/10/2014	08:27	07/10/2014	14:01

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
SD28718/2014	transelec	<p>Subestacion :CHARRUA_____220Linea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2Tramo: RALCO_____220 - ZONA_CAIDA_____220Tramo: ZONA_CAIDA_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2. (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco : No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. En S/E Charrúa : No Reconectar 52J16 ó 52J24. En S/E Zona Caída: No Reconectar 52JT Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2. (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco : No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. En S/E Charrúa : No Reconectar 52J16 ó 52J24. En S/E Zona Caída: No Reconectar 52JT</p>	07/10/2014	08:00	07/10/2014	19:00	07/10/2014	08:27	07/10/2014	14:01
SD28728/2014	transelec	<p>Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC BIO BIOOtro Elemento :SISTEMA MICROONDASElemento: Enlace: Puntilla - MulchenIntervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Sistema MMOO Transelec Biobio Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo S/E Mulchén: Mantenimiento a multiplexor y sistema MMOO dirección R/E Mulchén. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa - Mulchen1 o Línea 220kV Charrúa - Mulchen 2 o línea 220kV Mulchén - Cautin 1 o línea 220kV Mulchén - Cautín 2 (Durante la faena) Observaciones Teleprotección de respaldo vía OPLAT. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Sistema MMOO Transelec Biobio Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo S/E Mulchén: Mantenimiento a multiplexor y sistema MMOO dirección R/E Mulchén. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa - Mulchen1 o Línea 220kV Charrúa - Mulchen 2 o línea 220kV Mulchén - Cautin 1 o línea 220kV Mulchén - Cautin 2 (Durante la faena) Observaciones Teleprotección de respaldo vía OPLAT.</p>	07/10/2014	09:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	10:09	07/10/2014	16:23

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
SD28729/2014	transelec	<p>Subestacion :CHARRUA_____220Linea :CHARRUA_____220 - LAGUNILLAS_____220Tramo: CHARRUA_____220 - LAGUNILLAS_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52J15. En S/E Lagunillas, no reconectar 52J4 y 52J5 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52J15. En S/E Lagunillas, no reconectar 52J4 y 52J5</p>	07/10/2014	08:00	07/10/2014	19:00	07/10/2014	09:30	07/10/2014	18:09
SD28740/2014	transelec	<p>Subestacion :VALDIVIA_____220Linea :P.MONTT_____220 - VALDIVIA_____220 CTO2Tramo: P.MONTT_____220 - PICHIRRAHUE_____220Tramo: PICHIRRAHUE_____220 - VALDIVIA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Valdivia-Pto. Montt 2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE FRANJA DE SERVIDUMBRE ESTRUCTURAS 1 a 126 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: 52J3 NO RECONECTAR. S/E PICHIRRAHUE: 52J1 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT: 52J2 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV VALDIVIA - PUERTO MONTT, CIRCUITO 2 O LÍNEA 220 KV VALDIVIA -RAHUE DURANTE LA FAENA. Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Valdivia-Pto. Montt 2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE FRANJA DE SERVIDUMBRE ESTRUCTURAS 1 a 126 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: 52J3 NO RECONECTAR. S/E PICHIRRAHUE: 52J1 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT: 52J2 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV VALDIVIA - PUERTO MONTT, CIRCUITO 2 O LÍNEA 220 KV VALDIVIA - PUERTO MONTT, CIRCUITO 2 O LÍNEA 220 KV VALDIVIA -RAHUE DURANTE LA FAENA. Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO</p>	07/10/2014	08:00	07/10/2014	19:00	07/10/2014	08:08	07/10/2014	17:55

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
SD28742/2014	gener	Subestacion : MAITENCILLO___220 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N° : SECCION 1 N° : SECCION 2 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavados de aislación en Secciones de Barra 1 y 2 en S/E Maitencillo. Realizada por Transelec. Restricciones: En S/E Guacolda No reconectar Interruptor 52J1; 52J2; 52J3; 52J4 En S/E Maitencillo No reconectar Interruptor 52J5; 52J6; 52J9; 52J10	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	10:50	07/10/2014	16:36
SD28745/2014	cge	Subestacion : FATIMA_____066 Transformador: Transf. CT1 66/15 kV - 18/30 MVA S/E FATIMA NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizará instalación de nuevo medidor en caseta asociado a paño CT1, por lo cual se procederá con la apertura del reconectador 52CT1 y transferencias de carga a traves de barra principal mediante el cierre del DDCC 89CS. Además, se realizará mantenimiento en transformador N°1 para lo cual se abrirá interruptor 52BT1.	07/10/2014	10:00	07/10/2014	16:00	07/10/2014	10:23	07/10/2014	15:59
SD28749/2014	transelec	Subestacion :PULLINQUE_____066Linea :L.LAGOS_____066 - PULLINQUE_____066 CTO1Tramo: L.LAGOS_____066 - PANGUIPULLI_____066Tramo: PANGUIPULLI_____066 - PULLINQUE_____066Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 66 kV Pullinque-Los Lagos 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PULLINQUE 52B3 NO RECONECTAR. S/E PANGUIPULLI 52B3 NO RECONECTAR. S/E LOS LAGOS 52B1 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV PULLINQUE - LOS LAGOS, CIRCUITO 1 DURANTE LA FAENA. Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON STS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:19:00Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66 kV Pullinque-Los Lagos 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PULLINQUE 52B3 NO RECONECTAR. S/E PANGUIPULLI 52B3 NO RECONECTAR. S/E LOS LAGOS 52B1 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV PULLINQUE - LOS LAGOS, CIRCUITO 1 DURANTE LA FAENA. Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON STS	07/10/2014	08:00	07/10/2014	19:00	07/10/2014	08:42	07/10/2014	17:43

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
SD28750/2014	transelec	<p>Subestacion :CIRUELOS_____220Linea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220Tramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Cautín-Ciruelos Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE FRANJA DE SERVIDUMBRE ESTRUCTURAS 169 A 362 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CAUTIN: 52J5 NO RECONECTAR, S/E CIRUELOS: 52J1 NO RECONECTAR, Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN - CIRUELOS, CIRCUITO 1 O LÍNEA 220 kV CAUTIN - VALDIVIA DURANTE LA FAENA Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10- 07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Cautín- Ciruelos Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE FRANJA DE SERVIDUMBRE ESTRUCTURAS 169 A 362 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CAUTIN: 52J5 NO RECONECTAR, S/E CIRUELOS: 52J1 NO RECONECTAR, Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN - CIRUELOS, CIRCUITO 1 O LÍNEA 220 kV CAUTIN - VALDIVIA DURANTE LA FAENA Observaciones NO HAY.-</p>	07/10/2014	08:00	07/10/2014	19:00	07/10/2014	07:46	07/10/2014	18:16
SD28753/2014	transelec	<p>Subestacion :VALDIVIA_____220Linea :VALDIVIA_____220 - RAHUE_____220Tramo: VALDIVIA_____220 - RAHUE_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Valdivia-Rahue Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE FRANJA DE SERVIDUMBRE ESTRUCTURAS 1 a 126 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: 52J6 NO RECONECTAR. S/E RAHUE: 52J2 NO RECONECTAR. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV VALDIVIA - PUERTO MONTT, CIRCUITO 2 O LÍNEA 220 kV VALDIVIA-RAHUE DURANTE LA FAENA. Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10- 07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Valdivia- Rahue Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE FRANJA DE SERVIDUMBRE ESTRUCTURAS 1 a 126 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: 52J6 NO RECONECTAR. S/E RAHUE: 52J2 NO RECONECTAR. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV VALDIVIA - PUERTO MONTT, CIRCUITO 2 O LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE DURANTE LA FAENA. Observaciones NO HAY.-</p>	07/10/2014	08:00	07/10/2014	19:00	07/10/2014	08:08	07/10/2014	17:55

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
SD28754/2014	transelec	<p>Subestacion :VALDIVIA_____220Linea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - VALDIVIA_____220Tramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - VALDIVIA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Cautín-Valdivia Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE FRANJA DE SERVIDUMBRE ESTRUCTURAS 169 A 362 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CAUTIN: 52J6 NO RECONECTAR, S/E VALDIVIA 52J4 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN - CIRUELOS, CIRCUITO 1 O LÍNEA 220 kV CAUTIN - VALDIVIA DURANTE LA FAENA. Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10- 07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Cautín- Valdivia Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE FRANJA DE SERVIDUMBRE ESTRUCTURAS 169 A 362 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CAUTIN: 52J6 NO RECONECTAR, S/E VALDIVIA 52J4 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN - CIRUELOS, CIRCUITO 1 O LÍNEA 220 kV CAUTIN - VALDIVIA DURANTE LA FAENA. Observaciones NO HAY.-</p>	07/10/2014	08:00	07/10/2014	19:00	07/10/2014	07:46	07/10/2014	18:16
SD28931/2014	transelec	<p>Subestacion :ANCOA_____500Linea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO2Tramo: ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500kV ANCOA-ALTO JAHUEL N°2. Observaciones Mantenimiento de líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10- 07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500kV ANCOA-ALTO JAHUEL N°2. Observaciones Mantenimiento de líneas.</p>	07/10/2014	09:00	07/10/2014	20:00	07/10/2014	07:35	07/10/2014	17:14

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
SD28932/2014	transelec	<p>Subestacion :ANCOA_____500Linea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 500 kV Charrúa-Ancoa N° 2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo Línea 500 kV Charrúa-Ancoa N° 2 Observaciones Mantenimiento de líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 500 kV Charrúa-Ancoa N° 2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo Línea 500 kV Charrúa-Ancoa N° 2 Observaciones Mantenimiento de líneas.</p>	07/10/2014	09:00	07/10/2014	19:00	07/10/2014	07:35	07/10/2014	18:05
SD28933/2014	transelec	<p>Subestacion :PARRAL_____154Linea :CHARRUA_____154 - PARRAL_____154Tramo: CHARRUA_____154 - PARRAL_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.154 kV ITA - CHARR, S.PARRAL - CHARRUA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PARRAL: NO RECONECTAR 52AT1 S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52A2 S/E MONTERRICO: NO RECONECTAR 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ITAHUE - CHARRÚA, SECTOR PARRAL - CHARRÚA Observaciones MANTENIMIENTO DE LINEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:L.154 kV ITA - CHARR, S.PARRAL - CHARRUA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PARRAL: NO RECONECTAR 52AT1 S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52A2 S/E MONTERRICO: NO RECONECTAR 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ITAHUE - CHARRÚA, SECTOR PARRAL - CHARRÚA Observaciones MANTENIMIENTO DE LINEAS</p>	07/10/2014	08:00	07/10/2014	20:00	07/10/2014	07:35	07/10/2014	17:58

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
SD28934/2014	transelec	<p>Subestacion :ANCOA_____220Linea :ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO2Tramo: ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CTO 2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52J6 S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52J2 Y 52J3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CTO 1 Ó CTO 2 Observaciones MANTENIMIENTO DE LINEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CTO 2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52J6 S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52J2 Y 52J3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CTO 1 Ó CTO 2 Observaciones MANTENIMIENTO DE LINEAS</p>	07/10/2014	09:00	07/10/2014	20:00	07/10/2014	09:26	07/10/2014	18:37
SD28935/2014	transelec	<p>Subestacion :ANCOA_____220Linea :ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO1Tramo: ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CTO 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52J8 S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52J1 NI 52J3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CTO 1 Ó CTO 2 Observaciones MANTENIMIENTO DE LINEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CTO 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52J8 S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52J1 NI 52J3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CTO 1 Ó CTO 2 Observaciones MANTENIMIENTO DE LINEAS</p>	07/10/2014	09:00	07/10/2014	20:00	07/10/2014	09:26	07/10/2014	18:37

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
SD29074/2014	gener	Subestacion : FLORIDA_____110 Linea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS__110 CTO1 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS__110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Refuerzo torres de la Línea Maitenes ? Las Lajas y Las Lajas ? Florida	07/10/2014	06:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	06:07	07/10/2014	18:04
SD29081/2014	gener	Subestacion : L.LAJA_____110 (chilec) Linea : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS__110 CTO1 Tramo : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS__110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Refuerzo torres de la L. Maitenes ? Las Lajas y Las Lajas ? Florida	07/10/2014	06:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	06:07	07/10/2014	18:04
SD29090/2014	gener	Subestacion : QUELTEHUES_____110 Linea : QUELTEHUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO1 Tramo : QUELTEHUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Refuerzo torres de la L. Maitenes ? Las Lajas y Las Lajas ? Florida	07/10/2014	06:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	06:07	07/10/2014	18:04
SD29105/2014	gener	Subestacion : LOS_MAITENES_____110 (AesGener) Linea : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO1 Tramo : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Refuerzo torres de la L. Maitenes ? Las Lajas y Las Lajas ? Florida	07/10/2014	06:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	06:07	07/10/2014	18:04

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
SD29126/2014	transelec	Subestacion :ITAHUE_____154Linea :ITAHUE_____154 - PARRAL_____154Tramo: ITAHUE_____154 - MAULE_____154Tramo: MAULE_____154 - LINARES_____154Tramo: LINARES_____154 - PARRAL_____154Tramo: MAULE_____154 - YERBAS_BUENAS_____154Tramo: YERBAS_BUENAS_____154 - LINARES_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 154 kV Itahue-Charrúa Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo INSTALACIÓN DE PEINETAS ANTIPAJAROS EN VARIAS ESTRUCTURAS DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A5 S/E MAULE: NO RECONECTAR 52AT S/E LINARES: NO RECONECTAR 52AT1 S/E YERBAS BUENAS: NO RECONECTAR 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV ITAHUE-CHARRÚA, SECTOR ITAHUE - PARRAL Observaciones TRABAJOS POR OBRA DE LÍNEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-10- 07Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 154 kV Itahue- Charrúa Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo INSTALACIÓN DE PEINETAS ANTIPAJAROS EN VARIAS ESTRUCTURAS DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A5 S/E MAULE: NO RECONECTAR 52AT S/E LINARES: NO RECONECTAR 52AT1 S/E YERBAS BUENAS: NO RECONECTAR 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV ITAHUE- CHARRÚA, SECTOR ITAHUE - PARRAL Observaciones TRABAJOS POR OBRA DE LÍNEAS	07/10/2014	09:00	07/10/2014	17:00	07/10/2014	09:17	07/10/2014	17:58
SD29197/2014	chilectra	Subestacion : FLORIDA_____110 Linea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO1 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta el tramo La Laja-Florida del circuito, a petición de AES Gener por mantenimiento correctivo de la línea de transmisión	07/10/2014	05:00	07/10/2014	19:00	07/10/2014	06:14	07/10/2014	18:07
SD29255/2014	cge	Subestacion : MAULE_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°627/14 se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT de S/E Maule, por trabajos en sus instalaciones.	07/10/2014	09:00	07/10/2014	17:00	07/10/2014	09:20	07/10/2014	18:02
SD29256/2014	cge	Subestacion : LINARES_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°627/14, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Linares, por trabajos en sus instalaciones.	07/10/2014	09:00	07/10/2014	17:00	07/10/2014	09:20	07/10/2014	18:02

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
SD29317/2014	cge	Subestacion : M.PATRIA_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Sin bloqueo a la reconexión 	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	10:55	07/10/2014	12:34
SD29396/2014	transelec	Subestacion :OVALLE_____066Linea :MOLLES_____066 - OVALLE_____066 CTO1Tramo: MOLLES_____066 - M.PATRIA_____066 CTO1Tramo: M.PATRIA_____066 - OVALLE_____066 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 66 kV. Los Molles - Ovalle 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transnet por trabajos de lavado en S/E Monte Patria. Sodi N° 098/2014 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Molles: No reconectar 52B1 Monte Patria: No reconectar 52CT1 y 52ET2 Ovalle: No reconectar 52B1 Instalaciones con riesgo Línea 66 kV. Los Molles - Ovalle 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 66 kV. Los Molles - Ovalle 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transnet por trabajos de lavado en S/E Monte Patria. Sodi N° 098/2014 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Molles: No reconectar 52B1 Monte Patria: No reconectar 52CT1 y 52ET2 Ovalle: No reconectar 52B1 Instalaciones con riesgo Línea 66 kV. Los Molles - Ovalle 1 Observaciones No hay	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	11:01	07/10/2014	12:35
SD29397/2014	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220Linea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kV Nogales - Los Vilos Circ.2 Tipo Trabajo:Inspección de aislación Descripción del Trabajo Inspección exhaustiva a estructuras. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo 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 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Inspección Visual	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 220 kV Nogales - Los Vilos Circ.2 Tipo Trabajo:Inspección de aislación Descripción del Trabajo Inspección exhaustiva a estructuras. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo 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 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay.	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	08:28	07/10/2014	17:49

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
SD29398/2014	transelec	<p>Subestacion :CARDONES_____220Linea :CARDONES_____220 - CNN_____220 - TOTORALILLO_____220Tramo: CARDONES_____220 - CNN_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kV. Cardones-Llanos de Llampos Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitada por CMP faena Cerro Negro Norte, por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 2854 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Cardones: No reconectar 52J8 Instalaciones con riesgo Linea 220 kV. Cardones-Llanos de Llampos Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Linea 220 kV. Cardones-Llanos de Llampos Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitada por CMP faena Cerro Negro Norte, por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 2854 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Cardones: No reconectar 52J8 Instalaciones con riesgo Linea 220 kV. Cardones-Llanos de Llampos Observaciones No hay</p>	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	07:56	07/10/2014	15:03
SD29400/2014	transelec	<p>Subestacion :MOLLES_____066Linea :MOLLES_____066 - OVALLE_____066 CTO2Tramo: MOLLES_____066 - M.PATRIA_____066 CTO2Tramo: M.PATRIA_____066 - OVALLE_____066 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 66 kV. Los Molles - Ovalle 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transnet por trabajos de lavado en S/E Monte Patria. Sodi N° 098/2014 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Molles: No reconectar 52B2 Monte Patria: No reconectar 52CT1 y 52ET2 Ovalle: No reconectar 52B2 Instalaciones con riesgo Linea 66 kV. Los Molles - Ovalle 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Linea 66 kV. Los Molles - Ovalle 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transnet por trabajos de lavado en S/E Monte Patria. Sodi N° 098/2014 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Molles: No reconectar 52B2 Monte Patria: No reconectar 52CT1 y 52ET2 Ovalle: No reconectar 52B2 Instalaciones con riesgo Linea 66 kV. Los Molles - Ovalle 2 Observaciones No hay</p>	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	11:01	07/10/2014	12:35

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
SD29415/2014	transelec	Subestacion :P.MONTT_____220Otro Elemento :REACTORESElemento: Reactor 2 - 18,5 MVAR - 220 kV - P. MonttDesconexión /ProgramadaComentario:Equipo:Reactor 2 Línea a Valdivia en Pto. Montt Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Puerto Montt: MPB normal equipos Reactor 2 y paño JZ2 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas "Instalar equipos de puesta a tierra: - Entre 89JZ2 y 52JZ2 - Entre 52JZ2 y TCJZ2 - Entre TCJZ2 y Reactor 2 - Entre Reactor 2 y TCJZ2-N" Instalaciones con Riesgo BARRA 220 KV - SECCION 2 - PUERTO MONTT O REACTOR 1 - PUERTO MONTT AL INICIO DE LA FAENA. Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexión	Programada	Equipo:Reactor 2 Línea a Valdivia en Pto. Montt Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Puerto Montt: MPB normal equipos Reactor 2 y paño JZ2 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas "Instalar equipos de puesta a tierra: - Entre 89JZ2 y 52JZ2 - Entre 52JZ2 y TCJZ2 - Entre TCJZ2 y Reactor 2 - Entre Reactor 2 y TCJZ2-N" Instalaciones con Riesgo BARRA 220 KV - SECCION 2 - PUERTO MONTT O REACTOR 1 - PUERTO MONTT AL INICIO DE LA FAENA. Observaciones NO HAY.-	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	08:08	07/10/2014	17:23
SD29418/2014	cge	Subestacion : QUILLOTA_____110 Línea : QUILLOTA_____110 - QUINQUIMO_____110 (con Marbella) Tramo : QUILLOTA_____110 - MARBELLA_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H3 de S/E Quillota, línea hacia S/E Marbella. El bloqueo de la reconexión del interruptor, solamente, estará activo durante los períodos necesarios para el desarrollo seguro de la faena programada.	07/10/2014	08:00	07/10/2014	17:30	07/10/2014	08:36	07/10/2014	18:44
SD29438/2014	cge	Subestacion : TALCAHUANO_____066 Línea : TALCAHUANO_____066 - LATORRE_____066 CTO1 Tramo : TALCAHUANO_____066 - LATORRE_____066 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Lavado de aislación con instalación energizada, se requiere el bloqueo dereconexión del 52B3 de S/E Talcahuano.	07/10/2014	09:00	07/10/2014	17:00	07/10/2014	09:45	07/10/2014	17:50
SD29439/2014	cge	Subestacion : TALCAHUANO_____066 Línea : TALCAHUANO_____066 - LATORRE_____066 CTO2 Tramo : TALCAHUANO_____066 - LATORRE_____066 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Lavado de aislación con instalación energizada, se requiere el bloqueo dereconexión del 52B3 de S/E Talcahuano.	07/10/2014	09:00	07/10/2014	17:00	07/10/2014	12:40	07/10/2014	17:50

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
SD29497/2014	cge	Subestacion : PUMAHUE_____066 Linea : TEMUCO_____066 - P.CASAS_____066 Tramo : P.CASAS_____066 - LAS_ENCINAS_____066 Tramo : LAS_ENCINAS_____066 - CHIVILCAN_____066 Tramo : CHIVILCAN_____066 - PUMAHUE_____066 Tramo : PUMAHUE_____066 - TEMUCO_____066 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	SE Pumahue: Por trabajos de reemplazo DD.CC 89B4 con lineas energizadas se solicita el bloqueo de reconexión a interruptor 52B4 en SE Pumahue	07/10/2014	09:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	14:22	07/10/2014	20:04
SD29611/2014	colbun	Subestacion :CHARRUA_____220Linea :STA_MARIA_____220 - CHARRUA_____220 CTO2Tramo: STA_MARIA_____220 - CHARRUA_____220 CTO2Desconexión /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10- 07Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:23:00Solicita intervención:COLBUNdsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Mantenimiento Equipos Primarios Paño J25, S/E Charrúa. Se requiere apertura en ambos extremos, S/E Charrúa y S/E Santa María (J2)	07/10/2014	07:00	07/10/2014	23:00	07/10/2014	07:15	07/10/2014	17:44
SD29622/2014	cge	Subestacion : PARRAL_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°642, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	07/10/2014	08:00	07/10/2014	20:00	07/10/2014	07:45	07/10/2014	18:50
SD29623/2014	cge	Subestacion : MONTERRICO _____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°642, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	07/10/2014	08:00	07/10/2014	20:00	07/10/2014	07:45	07/10/2014	18:50
SD29632/2014	cge	Subestacion : QUELENTARO_____110 Linea : QUELENTARO_____110 - LAS_ARAÑAS_____110 Tramo : QUELENTARO_____110 - LAS_ARAÑAS_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52H1 en SE Quelentaro, por trabajos cercanos a punto energizado en Tap Off Nihue, y que puedan representar un riesgo para las instalaciones. El bloqueo de reconexión se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	11:08	07/10/2014	17:20

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
SD29642/2014	transelec	Subestacion :P.AZUCAR_____110Otro Elemento :OTROElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Pan de Azúcar: Paño HT7- El Indio Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por Transnet, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 101 de Transnet Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: Paño HT7- El Indio Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: Paño HT7- El Indio Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Pan de Azúcar: Paño HT7- El Indio Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por Transnet, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 101 de Transnet Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: Paño HT7- El Indio Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: Paño HT7- El Indio Observaciones No hay	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	09:28	07/10/2014	17:05
SD29677/2014	gener	Central : LAJA / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Debido a una filtración de vapor en válvula de cierre rápido (VCR) de turbina AEG (unidad 1) Agradeceremos la desconexión de la Central Laja para realizar mantenimiento programado	07/10/2014	00:00	07/10/2014	22:00	07/10/2014	00:00	07/10/2014	22:42
SD29689/2014	cge	Subestacion : P.AZUCAR_____110 Línea : P.AZUCAR_____110 - E.INDIO_____110 Tramo : P.AZUCAR_____110 - VICUÑA_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Sin bloqueo a la reconexión 	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	09:17	07/10/2014	16:38
SD29705/2014	cge	Subestacion : LOS_LOROS_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizan trabajos de mantenimiento preventivo en reconector del asociado al paño E2 alimentador Hornitos, durante la ejecución de los trabajos se considera transferencia de carga desde el alimentador Hornitos hacia el alimentador Pabellón por redes MT (según sodi 559 Emelat), los que efectuarán entre los horarios de inicio y término mencionados.	07/10/2014	09:30	07/10/2014	16:30	07/10/2014	10:03	07/10/2014	16:00

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
SD29709/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO ACONCAGUA Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E Choapa N ° : S/E Quereo N ° : S/E Casas Viejas N ° : S/E Salamanca N ° : S/E Cabildo N ° : S/E Quinquimo N ° : S/E Quillota N ° : S/E Illapel N ° : S/E Marbella N ° : S/E Miraflores N ° : S/E Marga Marga N ° : S/E Combarbalá Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pérdida intermitente (menor a 3 minutos) de la supervisión y control en tiempo real del centro control Viña por carga de estrategia. Trabajos asociados a la incorporación de variables analógicas de potencia en los interruptores 52C1 y 52C2 de S/E Combarbalá.	07/10/2014	10:00	07/10/2014	12:00	07/10/2014	11:36	07/10/2014	18:44
SD29710/2014	gener	Subestacion : NVA.VENTANAS_220 Línea : NVA.VENTANAS_220 - NOGALES_220 CTO1 Tramo : NVA.VENTANAS_220 - NOGALES_220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Lavado patio de mufas y estructuras N° 1 y N° 2	07/10/2014	08:00	07/10/2014	17:00	07/10/2014	09:55	07/10/2014	18:30
SD29711/2014	gener	Subestacion : NVA.VENTANAS_220 Línea : NVA.VENTANAS_220 - NOGALES_220 CTO2 Tramo : NVA.VENTANAS_220 - NOGALES_220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Lavado de aislación patio de mufas y estructuras N° 1 y N° 2	07/10/2014	08:00	07/10/2014	17:00	07/10/2014	09:55	07/10/2014	18:30
SD29712/2014	gener	Subestacion : VENTANAS_110 Línea : TORQUEMADA_110 - VENTANAS_110 CTO1 Tramo : TORQUEMADA_110 - VENTANAS_110 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Lavado de aislación en estructuras N° 1 y N° 2	07/10/2014	08:00	07/10/2014	17:00	07/10/2014	09:55	07/10/2014	18:30
SD29713/2014	gener	Subestacion : VENTANAS_110 Línea : TORQUEMADA_110 - VENTANAS_110 CTO2 Tramo : TORQUEMADA_110 - VENTANAS_110 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Lavado de aislación en estructuras N° 1 y N° 2	07/10/2014	08:00	07/10/2014	17:00	07/10/2014	09:55	07/10/2014	18:30
SD29714/2014	gener	Subestacion : VENTANAS_110 Línea : VENTANAS_110 - S.PEDRO_110 CTO1 Tramo : VENTANAS_110 - TAP_CODELCO_VENTANAS_110 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Lavado de aislación en estructuras N° 1 y N° 2	07/10/2014	08:00	07/10/2014	17:00	07/10/2014	09:55	07/10/2014	18:30
SD29715/2014	gener	Subestacion : VENTANAS_110 Línea : VENTANAS_110 - S.PEDRO_110 CTO2 Tramo : VENTANAS_110 - TAP_CODELCO_VENTANAS_110 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Lavado de aislación en estructuras N° 1 y N° 2	07/10/2014	08:00	07/10/2014	17:00	07/10/2014	09:55	07/10/2014	18:30
SD29718/2014	cge	Subestacion : TENO_066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Por auditoría a medidores de subestaciones de poder, se verificará la exactitud de los equipos de medición asociados a los paños B1 y B2 de SE Teno, además se realizará verificación del correcto alambrado de corrientes y tensiones.	07/10/2014	13:30	07/10/2014	17:30	07/10/2014	15:14	07/10/2014	18:53

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
SD29735/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se necesita realizar las siguientes pruebas, relacionado con el sistema EDAC OPLAT: Pruebas de lazos de control Pruebas de salidas de TRIP Pruebas de alarmas a la RTU Pruebas de alarmas al cuadro de alarmas sala de control Pruebas de salidas de relees maestros de unidades hacia sistema EDAC. Condiciones en se realizaran pruebas: Solo pruebas internas de lazos de control Sistema EDAC desconectado en sala de control Sistema EDAC desconectado en protección CARRIER.	07/10/2014	09:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	17:30	08/10/2014	00:40
SD29736/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se necesita realizar las siguientes pruebas, relacionado con el sistema EDAC OPLAT: Pruebas de lazos de control Pruebas de salidas de TRIP Pruebas de alarmas a la RTU Pruebas de alarmas al cuadro de alarmas sala de control Pruebas de salidas de relees maestros de unidades hacia sistema EDAC. Condiciones en se realizaran pruebas: Solo pruebas internas de lazos de control Sistema EDAC desconectado en sala de control Sistema EDAC desconectado en protección CARRIER.	07/10/2014	09:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	17:30	08/10/2014	00:40
SD29737/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se necesita realizar las siguientes pruebas, relacionado con el sistema EDAC OPLAT: Pruebas de lazos de control Pruebas de salidas de TRIP Pruebas de alarmas a la RTU Pruebas de alarmas al cuadro de alarmas sala de control Pruebas de salidas de relees maestros de unidades hacia sistema EDAC. Condiciones en se realizaran pruebas: Solo pruebas internas de lazos de control Sistema EDAC desconectado en sala de control Sistema EDAC desconectado en protección CARRIER.	07/10/2014	09:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	17:30	08/10/2014	00:40

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
SD29738/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se necesita realizar las siguientes pruebas, relacionado con el sistema EDAC OPLAT: Pruebas de lazos de control Pruebas de salidas de TRIP Pruebas de alarmas a la RTU Pruebas de alarmas al cuadro de alarmas sala de control Pruebas de salidas de relees maestros de unidades hacia sistema EDAC. Condiciones en se realizaran pruebas: Solo pruebas internas de lazos de control Sistema EDAC desconectado en sala de control Sistema EDAC desconectado en protección CARRIER.	07/10/2014	09:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	17:30	08/10/2014	00:40
SD29739/2014	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Aerogenerador D04, 1.5 MW indisponibles.- Mantenimiento preventivo mecánico - eléctrico, en aerogenerador Acciona.	07/10/2014	08:00	07/10/2014	17:30	07/10/2014	08:37	07/10/2014	17:00
SD29740/2014	endesa	Central : ABANICO / Unidad : Transformador U1-U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Externo / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Paño Transformador N° 1; 52AT1 (Solicitado por Transelec).- Obra, reemplazo de pararrayos asociados al 52AT1 y mantenimiento a Interruptor.	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	08:29	07/10/2014	18:37
SD29748/2014	cge	Subestacion : P.AZUCAR_____110 Linea : P.AZUCAR_____110 - E.INDIO_____110 Tramo : P.AZUCAR_____110 - VICUÑA_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Sin bloqueo a la reconexión 	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00
SD29754/2014	cge	Subestacion : LA_MANGA_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Obras Civiles / Sin bloqueo a la reconexión 	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	09:45	07/10/2014	19:12
SD29771/2014	endesa	Central : SAUZAL / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 80 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Servicios Auxiliares / Sin bloqueo a la reconexión 	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	10:10	07/10/2014	20:15
SD29773/2014	chilectra	Subestacion : L.PRADO_____044 Linea : L.PRADO_____044 - CURACAVI_____044 CTO2 Tramo : L.PRADO_____044 - CURACAVI_____044 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se desconecta subestación de cliente Tunel Lo Prado (S/E Boca Oriente), que está conectada al Circuito N°2 de la línea 44 kV Lo Prado-Curacaví	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	09:04	07/10/2014	16:57
SD29806/2014	gener	Central : QUELTHEHUES / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Revisión del gobernador de la unidad N°3. Sin pérdida de generación.	07/10/2014	09:00	07/10/2014	16:00	07/10/2014	09:22	07/10/2014	15:20

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
SD29808/2014	cge	Subestacion : MALLOA_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Alambrado de control / Sin bloque a la reconexión 	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	09:44	07/10/2014	20:16
SD29809/2014	cge	Subestacion : MALLOA_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizarán trabajos de montaje de equipos en patio cercanos a barra de 154kV, por lo cual se requiere precaución de no reconexión automática en interruptor 52A1 y 52A2 de S/E Malloa.	07/10/2014	08:00	07/10/2014	18:00	07/10/2014	09:44	07/10/2014	20:16
SD29812/2014	panguip	Subestacion : TALTAL(EÓLICA)_____220 Línea : D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO2 Tramo : D.ALMAGRO_____220 - TAPOFF_TALTAL_____220 CTO2 Tramo : TAPOFF_TALTAL_____220 - PAPOSO_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Energización y Pruebas S/E Tap off - Línea 220KV Tap off Taltal - PE Taltal, y S/E PE Taltal.(en coordinación con Transelec Coz-Norte.	07/10/2014	18:00	10/10/2014	18:00	08/10/2014	23:10	10/10/2014	18:55
SD29815/2014	sts	Subestacion : L.UNION_____066 Línea : L.UNION_____066 - L.LAGOS_____066 Tramo : L.UNION_____066 - PICHIRR_____066 Tramo : PICHIRR_____066 - PAILLAC_____066 Tramo : PAILLAC_____066 - L.LAGOS_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No reconectar línea 66 kV La Unión - Los Lagos, por tala y poda franja servidumbre, en los sectores de choroico, Pichirropulli y Demaihue.	07/10/2014	09:00	10/10/2014	17:30	07/10/2014	09:57	09/10/2014	16:22
SD30106/2014	endesa	Central : ISLA / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 32 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Desembanque Poza por Colmatación con Material en Rejas deTomas. (Central Isla quedará sólo con el afluente de canal rama Cipreses)	07/10/2014	00:00	07/10/2014	04:00	07/10/2014	00:12	07/10/2014	05:00
SD30108/2014	endesa	Central : SAN ISIDRO II / Unidad : TV / Potencia Disponible : 0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Indisponibilidad de Turbina a Vapor (ciclo de vapor), por falta en cantidad y calidad de Agua para abastecer el sistema de Enfriamiento del ciclo, y dar cumplimiento al DS90.	07/10/2014	02:45	31/10/2014	23:59	07/10/2014	03:12	16/10/2014	15:50
SD30109/2014	chilquinta	Subestacion : S.ANTONIO_____066 Línea : S.ANTONIO_____066 - ALGARROBO_____066 CTO2 Tramo : S.ANTONIO_____066 - S.SEBASTIAN_____066 CTO2 Tramo : S.SEBASTIAN_____066 - ALGARROBO_____066 CTO2 Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Para reparación de aislador dañado en estructura 242 (causa de reconexión automática del 03.10.2014	07/10/2014	08:15	07/10/2014	18:00	07/10/2014	08:09	07/10/2014	14:02

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
SD30159/2014	endesa	Central : SAN ISIDRO II / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 380 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Sistema de Combustible Diesel.Reparación fuga de agua válvula neumática inyección agua a línea piloto de combustión Gas. Válvula que funciona cuando la TG esta sobre 120 MW y con Diesel.	07/10/2014	10:30	08/10/2014	18:00	07/10/2014	10:31	08/10/2014	17:24
SD30168/2014	cmp	Subestacion : PLANTA_PELLETS____110 (CMP) Línea : HUASCO____110 - P.PELLETS____110 CTO1 Tramo : HUASCO____110 - P.PELLETS____110 CTO1 Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Se requiere Analizar falla de Línea CAP 1 Fase T.	07/10/2014	12:00	08/10/2014	18:00	07/10/2014	12:27	08/10/2014	20:30
SD30182/2014	chilquinta	Subestacion : S.ANTONIO____066 Línea : S.ANTONIO____066 - ALGARROBO____066 CTO1 Tramo : S.ANTONIO____066 - S.SEBASTIAN____066 CTO1 Tramo : S.SEBASTIAN____066 - ALGARROBO____066 CTO1 Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Poda de árbol en contacto con red	07/10/2014	14:00	07/10/2014	16:00	07/10/2014	14:02	07/10/2014	14:23
SD30209/2014	transelec	Subestacion :S.JAVIER____066Línea :CONSTIT____066 - S.JAVIER____066Tramo: CONSTIT____066 - NIRIVILO____066Tramo: NIRIVILO____066 - S.JAVIER____066Intervencion /Curso ForzosoComentario:Equipo:Línea de 66 kV San Javier-Constitución Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E San Javier: Bloqueo y análisis de protección 21/21N Sistema 2 (MICOM). Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Bloqueo de TRIP en protección 21/21N Sistema 2 (MICOM). Instalaciones con riesgo Línea de 66 kV San Javier-Constitución. Observaciones Por seguridad en las instalaciones. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-07Hora de Inicio:18:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:20:00Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:Línea de 66 kV San Javier-Constitución Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E San Javier: Bloqueo y análisis de protección 21/21N Sistema 2 (MICOM). Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Bloqueo de TRIP en protección 21/21N Sistema 2 (MICOM). Instalaciones con riesgo Línea de 66 kV San Javier-Constitución. Observaciones Por seguridad en las instalaciones.	07/10/2014	18:00	07/10/2014	20:00	07/10/2014	18:22	07/10/2014	20:00

ANEXO N° 5
Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema
CDEC por Transnet S.A.

INFORME DE FALLA - Nº IF01943/2014

Empresa : TRANSNET

Fecha : 07/10/2014

Hora : 23:56

Equipo Afectado :	Tramo : ROSARIO 066 - CHUMAQUITO 066 Tramo : CHUMAQUITO 066 - L.LIRIOS 066 Tramo : L.LIRIOS 066 - MAESTRANZA 066 Tramo : MAESTRANZA 066 - RANCAGUA 066																							
Perturbación :	Fecha: 07/10/2014 Hora Inicio: 23:01 Empresa instalación afectada: TRANSNET																							
Zona Afectada :	Sexta region /																							
Comuna Origen de Falla :	Rancagua																							
Informe con causa reiterada	NO																							
Causa Presunta:	Se investiga.																							
Causa Definitiva:	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;">Código</td> <td>Descripción</td> </tr> <tr> <td>2030</td> <td>Robo de Conductor</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Detalle</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Acto vandálico de antisociales que intentan robo de conductor provocando el corte de conductor, entre estructura N°107 y N°108, tramo de Línea en 66 kV Chumaquito – Rosario</td> </tr> </table>	Código	Descripción	2030	Robo de Conductor	Detalle		Acto vandálico de antisociales que intentan robo de conductor provocando el corte de conductor, entre estructura N°107 y N°108, tramo de Línea en 66 kV Chumaquito – Rosario																
Código	Descripción																							
2030	Robo de Conductor																							
Detalle																								
Acto vandálico de antisociales que intentan robo de conductor provocando el corte de conductor, entre estructura N°107 y N°108, tramo de Línea en 66 kV Chumaquito – Rosario																								
Observaciones:	Desconexión forzada del interruptor 52B4 de S/E Rancagua, afectando los consumos de SS/EE Chumaquito, Rosario, Tap Los Lirios, Tap Codelco y EFE Los Lirios																							
Acciones Inmediatas:	Recorrido de la línea y revisión de protecciones.																							
Acciones a Corto Plazo :																								
Acciones a Largo Plazo :																								
Consumo Afectado :	CGE Distribución / Perd. Estm. de Potencia: 13.9 MW / Region : SEXTA REGIÓN EFE LOS LIRIOS / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 MW / Region : SEXTA REGIÓN TAP CODELCO / Perd. Estm. de Potencia: 1.6 MW / Region : SEXTA REGIÓN																							
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%;">Estimado</td> <td style="width: 50%;"></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td>08/10/2014</td> <td>08:00</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <td>Equipo Afectado</td> <td>Fecha</td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td>Tramo : ROSARIO 066 - CHUMAQUITO 066</td> <td>08/10/2014</td> <td>15:34</td> </tr> <tr> <td>Tramo : CHUMAQUITO 066 - L.LIRIOS 066</td> <td>07/10/2014</td> <td>23:24</td> </tr> <tr> <td>Tramo : L.LIRIOS 066 - MAESTRANZA 066</td> <td>08/10/2014</td> <td>00:26</td> </tr> <tr> <td>Tramo : MAESTRANZA 066 - RANCAGUA 066</td> <td>08/10/2014</td> <td>00:26</td> </tr> </table>	Estimado		Fecha	Hora	08/10/2014	08:00	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)		Equipo Afectado	Fecha	Hora	Tramo : ROSARIO 066 - CHUMAQUITO 066	08/10/2014	15:34	Tramo : CHUMAQUITO 066 - L.LIRIOS 066	07/10/2014	23:24	Tramo : L.LIRIOS 066 - MAESTRANZA 066	08/10/2014	00:26	Tramo : MAESTRANZA 066 - RANCAGUA 066	08/10/2014	00:26
Estimado																								
Fecha	Hora																							
08/10/2014	08:00																							
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																								
Equipo Afectado	Fecha	Hora																						
Tramo : ROSARIO 066 - CHUMAQUITO 066	08/10/2014	15:34																						
Tramo : CHUMAQUITO 066 - L.LIRIOS 066	07/10/2014	23:24																						
Tramo : L.LIRIOS 066 - MAESTRANZA 066	08/10/2014	00:26																						
Tramo : MAESTRANZA 066 - RANCAGUA 066	08/10/2014	00:26																						
Reporta Falla:	Cristian Molina Fierro																							

[Imprimir](#)
[Anexo](#)
[Cerrar](#)

INFORME DE FALLA - N° IF01943/2014

Empresa : TRANSNET

Fecha : 07/10/2014

Hora : 23:56

<p>Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:</p>	<p>Subestación RANCAGUA_____066 Fecha 07/10/2014 Hora 23:01 Protección o Alarma Operada Interruptor 52B4 Fecha Normaliza Hora Normaliza Consumo (MW) 15.60 Comentario</p>
<p>Consumos Afectados</p>	<p>Subestación RANCAGUA_____066 Fecha 07/10/2014 Hora 23:01 Protección o Alarma Operada Interruptor 52B4 Fecha Normaliza Hora Normaliza Consumo (MW) 15.60 Comentario</p>
<p>Hechos Sucidos</p>	

ANEXO N° 6
Otros antecedentes aportados por Transnet S.A.

INFORME (s) CDEC Nº: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	07 de Octubre de 2014
Hora	23:01

1.2. Localización de la falla:

En Línea de 66 kV Rancagua-San Fernando, específicamente en el tramo de Línea Chumaquito – Rosario, de propiedad de Transnet, entre las estructura N°107 y N°108, ubicado a una distancia de 17,01 km de S/E Rancagua.

1.3. Causa de la Falla:

Acto vandálico de antisociales que intentan robo de conductor provocando el corte de conductor, entre estructura N°107 y N°108, tramo de Línea en 66 kV Chumaquito – Rosario (Ver registro fotográfico en Anexo N°1).

1.4. Código falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	VAN3	Robo conductor o equipo.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	DI21N	Distancia residual.
Modo	13	Opera según lo esperado

1.5. Comuna donde se originó la falla:

Código	Nombre la comuna
6116	Requinoa.

1.6. Reiteración:

No hay.

INFORME (s) CDEC Nº: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN	ESTADO PREVIO A LA FALLA
Rosario	SE Completa	23:01	23:24	Energizada
Chumaquito	SE Completa	23:01	00:26	Energizada
Tap Fundiciones	Arranque a Talleres Codelco	23:01	00:26	Energizada
EFE Los Lirios	Arranque EFE	23:01	00:26	Energizada

INFORME (s) CDEC N°: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

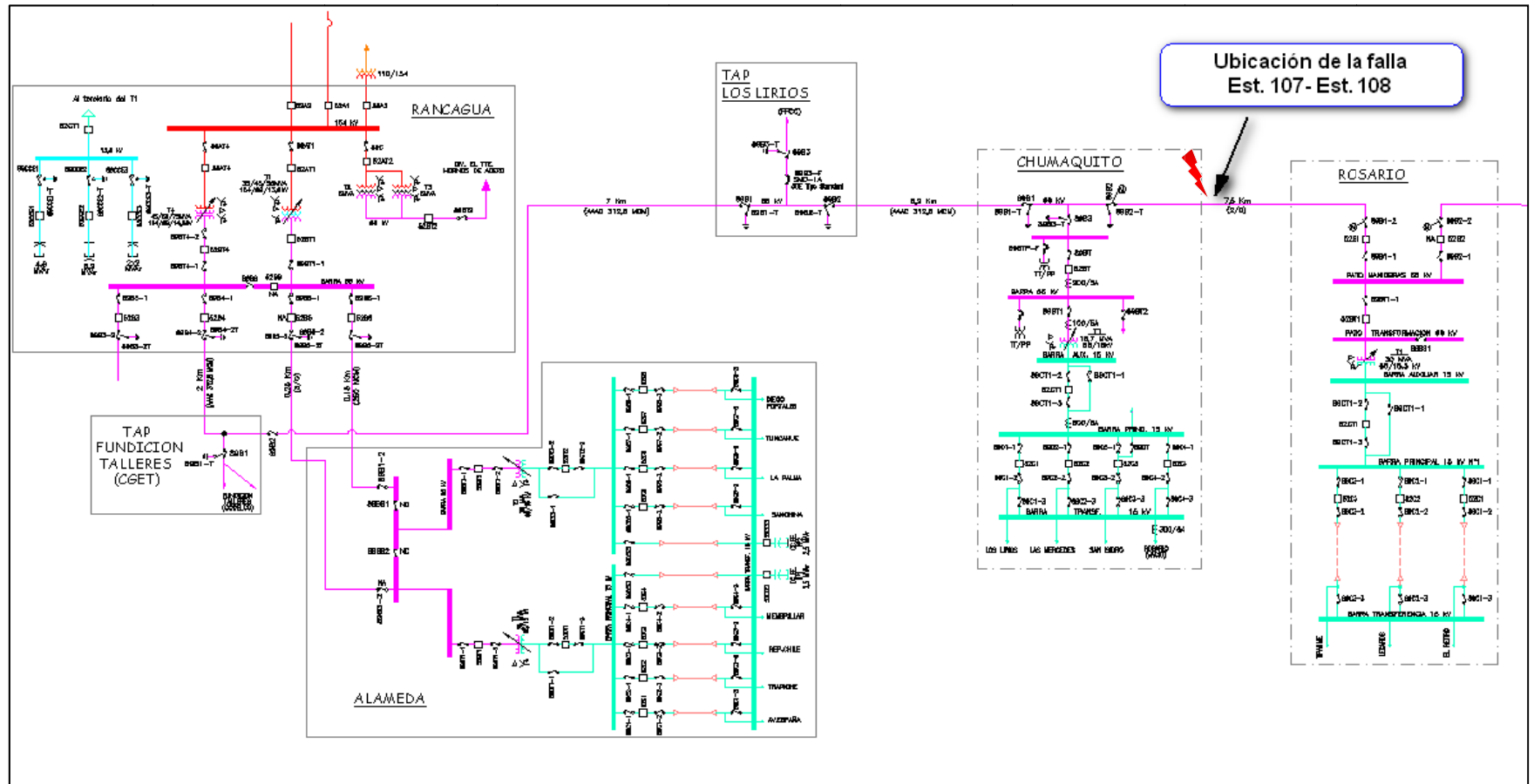


Figura 1.- Diagrama Unilineal simplificado de las instalaciones afectadas.

INFORME (s) CDEC Nº: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 KV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

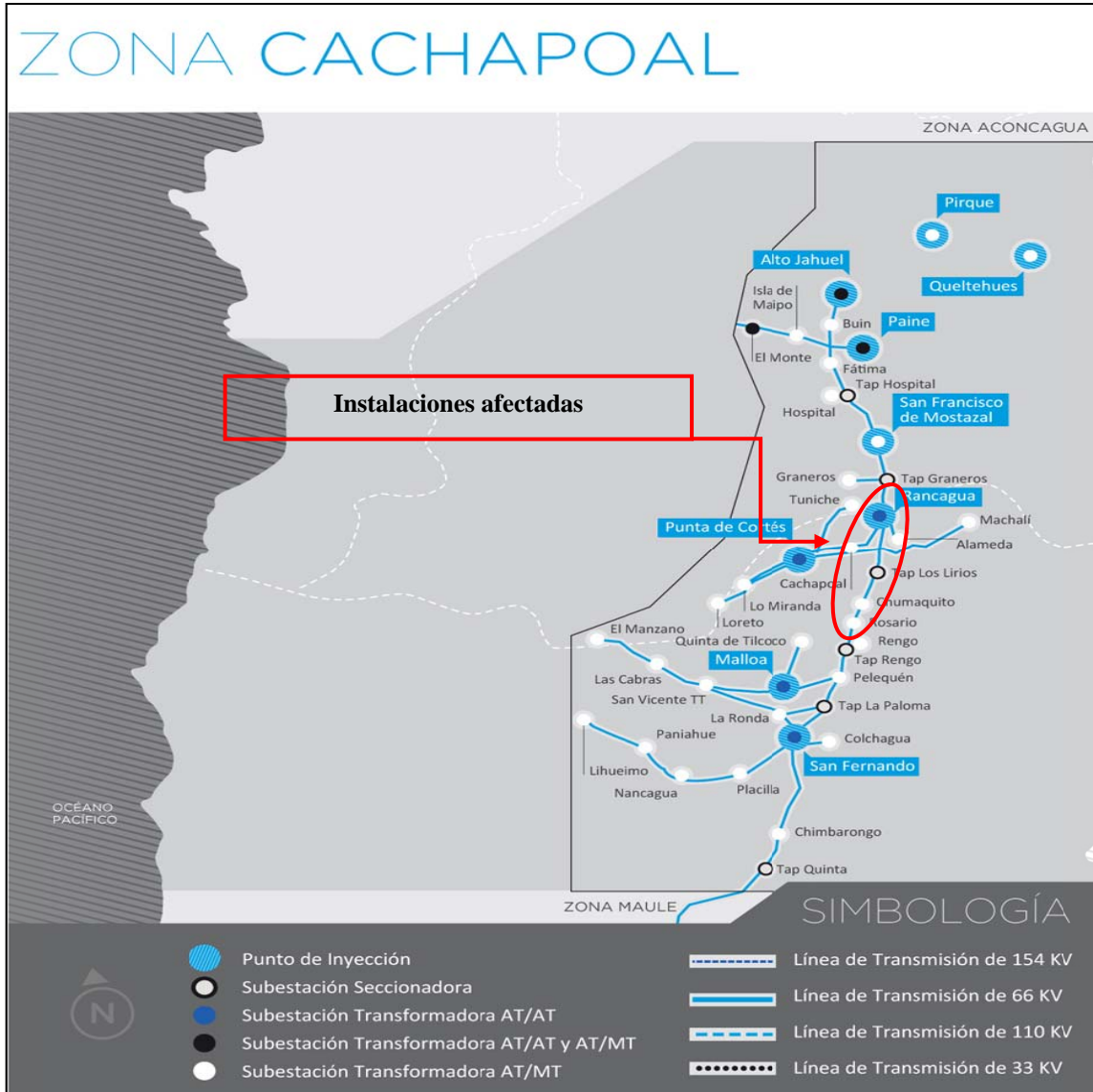


Figura 2.- Región Geográfica correspondiente a la Zona Cachapoal de Transnet. Se indican subestaciones involucradas en la Región Metropolitana, VI y VII Región.

INFORME (s) CDEC Nº: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Rosario	Transformador N°1 66/15 kV	9,7	23:01	23:24	Consumos CGED
Chumaquito	Transformador N°1 66/15 kV	4,2	23:01	00:26	Consumos CGED
Tap Los Lirios	Tap- Off	0,1	23:01	00:26	Cliente Libre EFE Los Lirios
Tap Fundiciones	Tap- Off	1,7	23:01	00:26	Cliente Libre Fundición Talleres
	TOTAL	15,7			

ENS = 12,22 MWh

INFORME (s) CDEC N°: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

Subestación	Evento	Horario
Rancagua	Apertura por protecciones de Interruptor 52B4 (Corte de conductor por intento de robo)	23:01
Rosario	Apertura manual de Interruptor 52B1 (recuperación consumos)	23:23
Rosario	Cierre manual de Interruptor 52B2 (recuperación del 100% de los consumos desde S/E Malloa)	23:24
Chumaquito	Apertura manual DDCC motorizado 89B2 (Se aísla el tramo de línea afectado por la falla).	00:23
Rancagua	Cierre manual de Interruptor 52B4 (Recuperación del 100% consumos de Tap Maestranza, Tap Los Lirios y S/E Chumaquito).	00:26
Rosario	Apertura manual DDCC Motorizado 89B1-2	03:27
Rosario	Apertura manual DDCC Motorizado 89B1-1 (Inicios de trabajos de reparación).	11:05
Rosario	Cierre manual DDCC Motorizado 89B1-1 (Preparación para energizar línea en vacío).	15:31
Rosario	Cierre manual DDCC Motorizado 89B1-2 (Preparación para energizar línea en vacío).	15:31
Rosario	Cierre manual interruptor 52B1 (Prueba en vacío exitosa).	15:34
Rosario	Apertura manual interruptor 52B1 (Termino de prueba en vacío).	15:40
Chumaquito	Cierre manual DDCC motorizado 89B2 (Normalización de topología).	15:41
Rosario	Cierre manual interruptor 52B1 (Anillo entre S/E Malloa y S/E Rancagua).	15:46
Rosario	Apertura manual interruptor 52B2 (Término anillo entre S/E Malloa y S/E Rancagua, Topología normalizada)	15:48

6.1. Comentarios y Observaciones

Inmediatamente ocurrida la falla se interrogan las protecciones, las que indican que la falla se encuentra a 23 km desde S/E Rancagua, con lo cual se secciona el tramo afectado y se recuperan los consumos afectados por vías alternativas. En la inspección pedestre se encuentra, entre las estructuras N° 107- 108, el conductor cortado.

Durante la mañana se realizan las reparaciones (desde las 11:05 hasta las 15:20 hrs), para luego probar en vacío la línea y normalizar la topología del sistema a contar de las 15:48 hrs.

INFORME (s) CDEC Nº: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

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

PROTECCIONES OPERADAS:

HORA RELE	SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO [s]	OBSERVACIONES
23:01:10	Rancagua	52B5	21N-79-SOTFT	0,4 instantáneo	Fase A a tierra, Fase A a tierra,

AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES DEL PAÑO 52B4 DE S/E RANCAGUA:

Protección de Distancia	S/E Rancagua 52B4
Relé	311C
Conductor	15,2km Butte + 39,8km Cu 2/0
Impedancia sec. Positiva secundario	0,77 L 56,38°
Impedancia sec. Cero secundario	3,78 L 78.87°
Longitud línea	22,7 Km
Relación TT/CC	400/5 80
Relación TT/PP Barra	69000:115 600
Características de fase	Mho
Características residual	Mho /Cuadrilatera
Angulo torque máximo	Angulo de línea
Ko	1.32 L 28,03°
Primera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo (F) 0.64 Ω sec / instantaneo
Segunda zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo (F) 1.00 Ω sec / 0,4 seg
Tercera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo (F) 1.83 Ω sec / 0.8 seg
Cuarta zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo (F) 4.29 Ω sec / 1.4 seg
Primera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo (F) 0.64 Ω sec / 8.0 Ω sec / instantaneo
Segunda zona Cuadrilatera	X / R / tiempo (F) 1.00 Ω sec / 8.0 Ω sec / 0.4 seg
Tercera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo (F) 1.83 Ω sec / 8.0 Ω sec / 0.8 seg
Cuarta zona Cuadrilatera	X / R / tiempo (F) 4.29 Ω sec / 8.0 Ω sec / 1.4 seg
Corriente supervisión	Fase Zona 4 Residual 480 A primarios 40 A primarios
Reconexión	10 seg
Reposición	10 seg

INFORME (s) CDEC Nº: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

Protección de Respaldo Sobrecorriente		LINEA 66 KV Linea San Fernando (2) 52B4
FASE		
Control de Torque		1
Tap		4,5
Time dial		2,12
Curva		U1 (Moderadamente Inversa)
Instantáneo		NO
RESIDUAL		
Control de Torque		1
Tap		0,5
Time dial		5,5
Curva		U1 (Moderadamente Inversa)
Instantáneo		NO
AJUSTE ESPECIAL		
TRIP		Z1T + Z2T + Z3T + Z4T + 51PT + 51GT
TRSOTF		M2P + Z2G + 50P1
SOTFD		10 seg
CRITERIOS	ZONA 1	80% Linea Rancagua-Chumaquito.
	ZONA 2	80% Linea Rancagua-Pelequen
	ZONA 3	100% Linea Rancagua-Pelequen + 50% Linea Pelequen Malloa
	ZONA 4	120% Linea Rancagua-San Fernando

INFORME (s) CDEC N°: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES DEL PAÑO 52B4 DE S/E RANCAGUA:

Evento N°3 y N°2 registrado en Relé SEL-311C para la primera operación del paño 52B4:

Summary Data Event Report Summary

Event Report File: D:\RIF\FGG\Zona Cachapoa\NF 01943_07-10-2014_DF B4 SE Rancagua\CCEV_S4_L60_3.CEV

Relay FID: FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204

Frequency: 50 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 4

Event Date/Time: Martes, 07 de Octubre de 2014 23:01:09.149

Miscellaneous:

EVENT	BG
LOCATION	71.93
SHOT	0
TARGETS	
IA	121
IB	162
IC	125
IP	0
IG	1
3I2	84
NFREQ	50

Print Close

Summary Data Event Report Summary

Event Report File: D:\RIF\FGG\Zona Cachapoa\NF 01943_07-10-2014_DF B4 SE Rancagua\CCEV_S4_L60_2.CEV

Relay FID: FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204

Frequency: 50 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 4

Event Date/Time: Martes, 07 de Octubre de 2014 23:01:10.086

Miscellaneous:

EVENT	TRIP
LOCATION	\$\$\$\$\$\$
SHOT	0
TARGETS	ZONE2
IA	1573
IB	170
IC	106
IP	0
IG	1554
3I2	1379
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	15.750
START_TIME	10/07/14,23:01:09.776000
TRIG_TIME	10/07/14,23:01:10.086000

Print Close

INFORME (s) CDEC Nº: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

Oscilografía N° 3 registrado en Relé SEL-311C para la primera operación del paño 52B4:

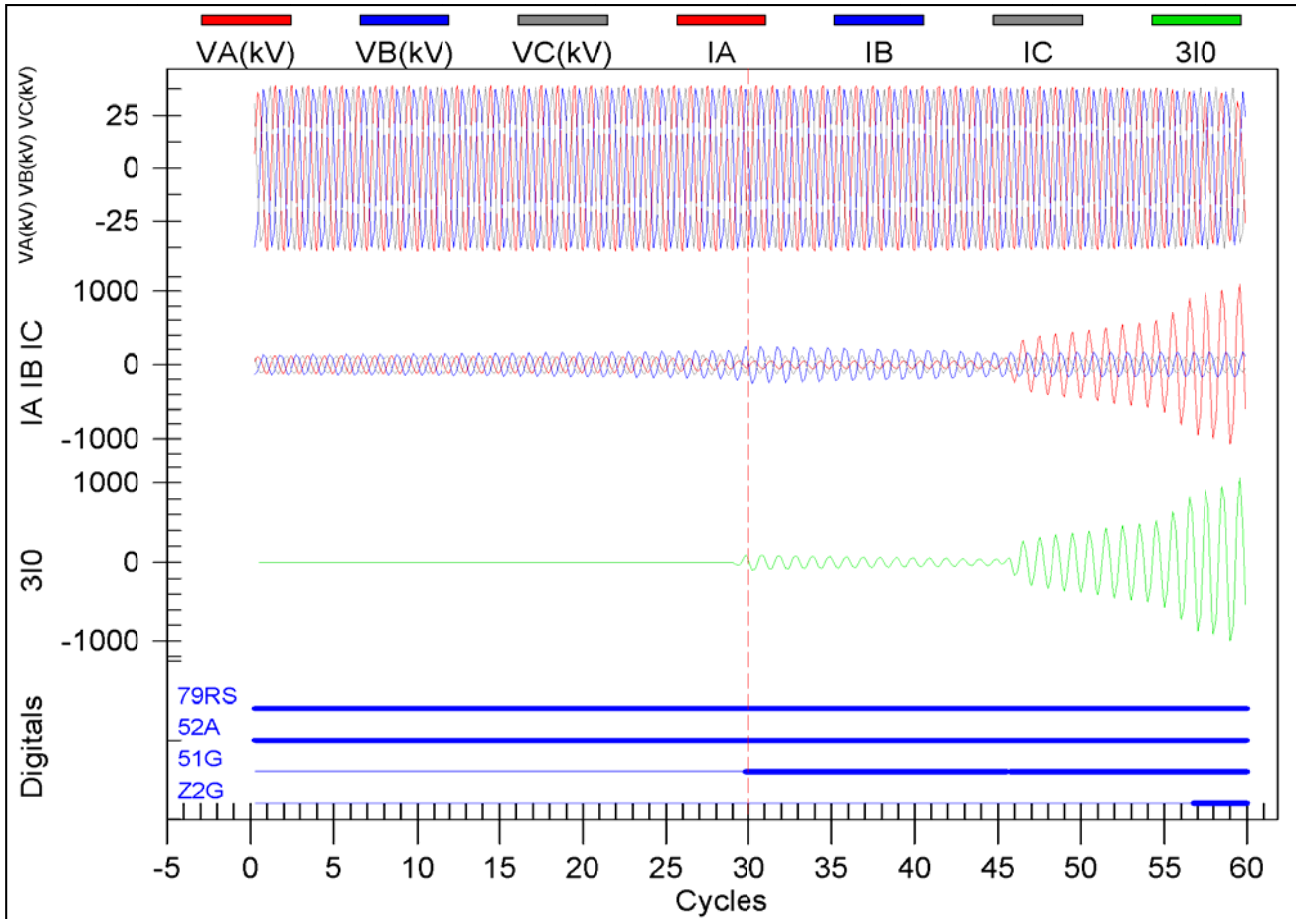


Figura N°1: Registro oscilográfico que muestra la evolución de la falla.

En la oscilografía N°1, correspondiente al evento de la operación del interruptor 52B4 de S/E Rancagua, muestra la correcta activación del elemento de distancia para fallas a tierra en segunda zona “Z2G”, y el elemento de sobrecorriente residual “51G”, para la detección de la falla monofásica a tierra, fase A.

De las variables analógicas se aprecia claramente en el ciclo 30 del registro la disminución de la corriente en la fase A, que se explica por el corte del conductor, luego en el ciclo 45 aproximadamente, se produce el aumento sostenido de la corriente en esta fase, dado que el conductor ya toma contacto con el suelo, produciendo la falla a tierra en fase A.

INFORME (s) CDEC Nº: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

Oscilografía N° 2 registrado en Relé SEL-311C para la primera operación del paño 52B4:

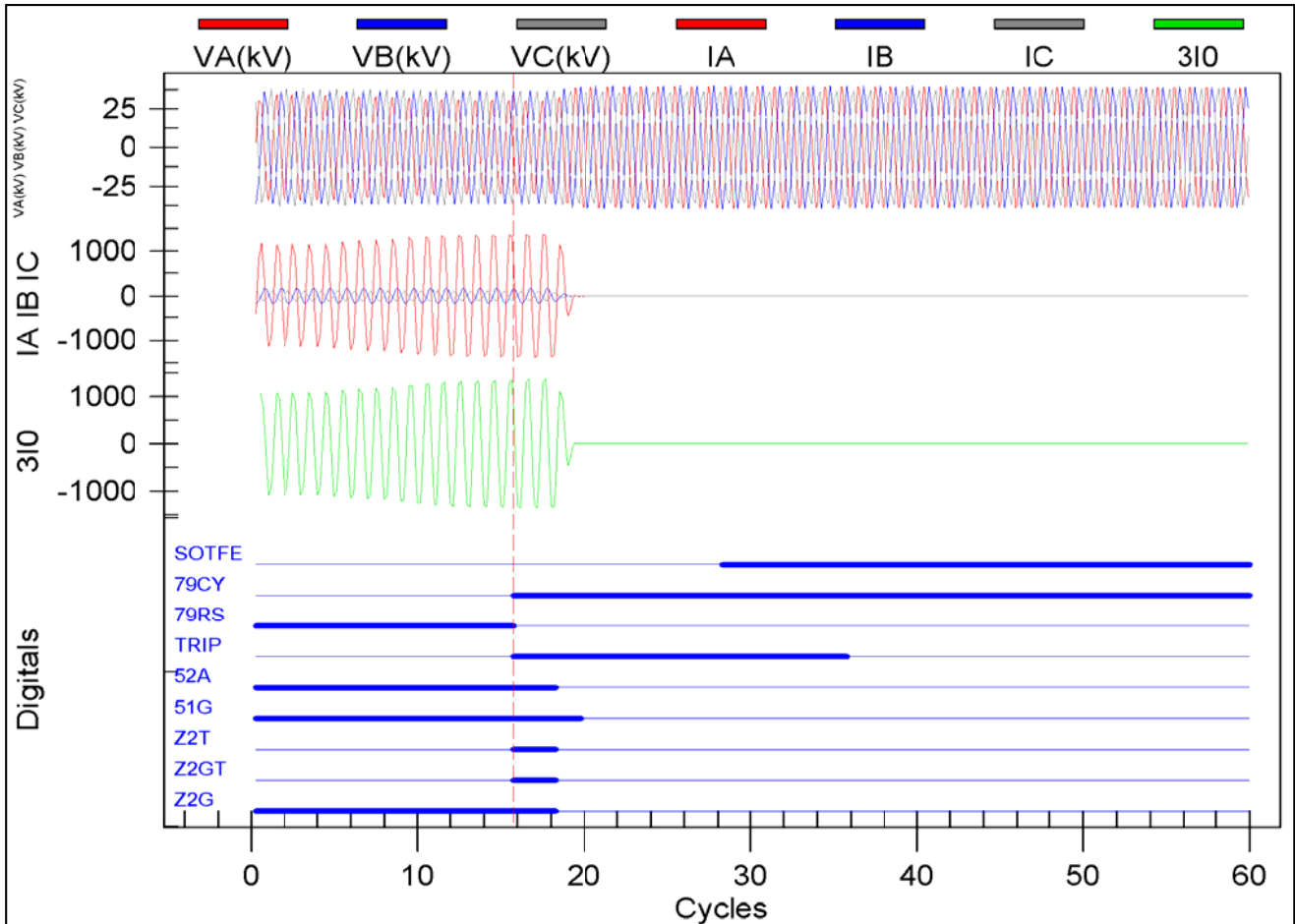


Figura N°2: Registro oscilográfico que muestra la evolución de la falla.

En la oscilografía N°2, correspondiente al evento de la operación del interruptor 52B4 de S/E Rancagua, muestra la continuación de la oscilografía N°1, donde se puede observar la correcta operación finalmente por medio del elemento de distancia para fallas a tierra en segunda zona “Z2GT”, ante la falla monofásica a tierra, fase A, de tipo permanente. Además, correctamente se activa la reconexión automática (79CY=1).

INFORME (s) CDEC Nº: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

Oscilografía N° 1 registrado en Relé SEL-311C (reconexión automática no exitosa del paño 52B4):

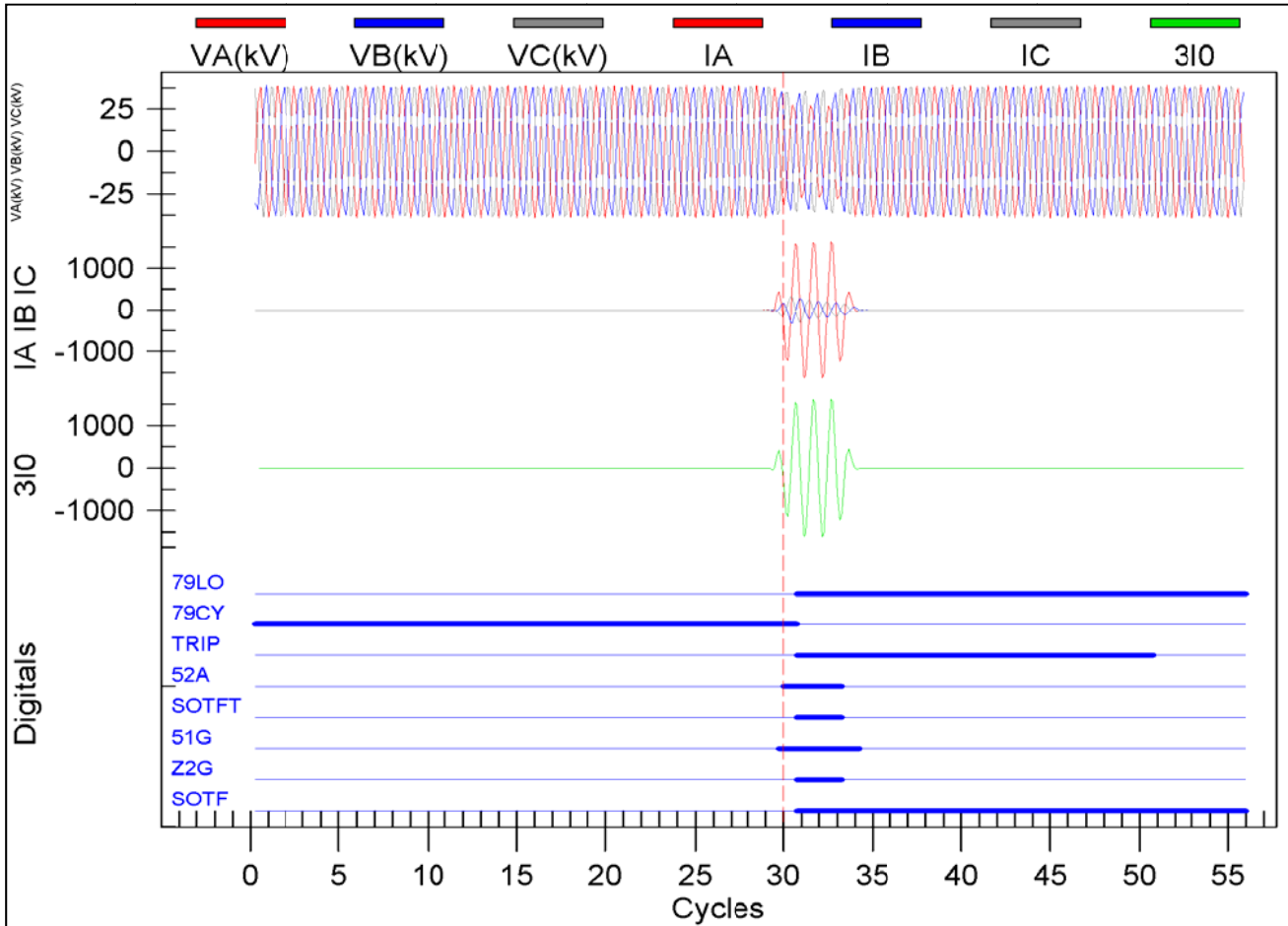


Figura N°3: Registro oscilográfico que muestra la evolución de la falla.

En la oscilografía N°3, correspondiente al evento de la reconexión del interruptor 52B4 de S/E Rancagua, se aprecia la correcta operación instantánea por medio de su función cierre contra falla (SOTFT), detectando el reencendido de la falla de característica permanente monofásica a tierra en fase A, dando orden de trip sobre el interruptor 52B2 de S/E Victoria en forma instantánea.

INFORME (s) CDEC N°: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

Registros secuenciales de eventos (SER):

59	09/01/14	16:54:24.427	79RS	Asserted
58	10/07/14	23:01:09.144	51G	Asserted
57	10/07/14	23:01:09.460	51G	Deasserted
56	10/07/14	23:01:09.465	51G	Asserted
55	10/07/14	23:01:09.490	51P	Asserted
54	10/07/14	23:01:09.665	Z4G	Asserted
53	10/07/14	23:01:09.665	Z3G	Asserted
52	10/07/14	23:01:09.685	Z2G	Asserted
51	10/07/14	23:01:10.086	Z2GT	Asserted
50	10/07/14	23:01:10.086	TRIP	Asserted
49	10/07/14	23:01:10.086	OUT101	Asserted
48	10/07/14	23:01:10.086	OUT103	Asserted
47	10/07/14	23:01:10.086	OUT104	Asserted
46	10/07/14	23:01:10.086	79CY	Asserted
45	10/07/14	23:01:10.086	79RS	Deasserted
44	10/07/14	23:01:10.126	IN101	Deasserted
43	10/07/14	23:01:10.136	Z2GT	Deasserted
42	10/07/14	23:01:10.136	Z2G	Deasserted
41	10/07/14	23:01:10.136	52A	Deasserted
40	10/07/14	23:01:10.136	Z4G	Deasserted
39	10/07/14	23:01:10.136	Z3G	Deasserted
38	10/07/14	23:01:10.161	51P	Deasserted
37	10/07/14	23:01:10.166	51G	Deasserted
36	10/07/14	23:01:10.336	SOTFE	Asserted
35	10/07/14	23:01:10.486	TRIP	Deasserted
34	10/07/14	23:01:10.486	OUT101	Deasserted
33	10/07/14	23:01:10.486	OUT103	Deasserted
32	10/07/14	23:01:10.486	OUT104	Deasserted
31	10/07/14	23:01:20.131	CLOSE	Asserted
30	10/07/14	23:01:20.131	OUT102	Asserted
29	10/07/14	23:01:20.206	51G	Asserted
28	10/07/14	23:01:20.206	51P	Asserted
27	10/07/14	23:01:20.211	52A	Asserted
26	10/07/14	23:01:20.211	CLOSE	Deasserted
25	10/07/14	23:01:20.211	IN101	Asserted
24	10/07/14	23:01:20.211	OUT102	Deasserted
23	10/07/14	23:01:20.221	Z4G	Asserted
22	10/07/14	23:01:20.221	Z3G	Asserted
21	10/07/14	23:01:20.226	Z2G	Asserted
20	10/07/14	23:01:20.226	SOTF	Asserted
19	10/07/14	23:01:20.226	SOTFT	Asserted
18	10/07/14	23:01:20.226	TRIP	Asserted
17	10/07/14	23:01:20.226	OUT101	Asserted
16	10/07/14	23:01:20.226	OUT103	Asserted
15	10/07/14	23:01:20.226	OUT104	Asserted
14	10/07/14	23:01:20.226	79LO	Asserted
13	10/07/14	23:01:20.226	79CY	Deasserted
12	10/07/14	23:01:20.266	IN101	Deasserted
11	10/07/14	23:01:20.276	Z2G	Deasserted
10	10/07/14	23:01:20.276	SOTFT	Deasserted
9	10/07/14	23:01:20.276	52A	Deasserted
8	10/07/14	23:01:20.276	Z4G	Deasserted

En el registro N° 52 se aprecia la correcta la activación del elemento Mho para fallas a tierra en segunda zona “Z2G”, el cual luego de 0.4 segundos genera la orden de TRIP (registro N° 50), y apertura del interruptor (registro N° 41, 52A=0). El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 50 [ms]. En el registro N°31, se observa el cierre del interruptor 52B4 (CLOSE=1), luego de 10,00 segundos después de la apertura.

Después del cierre automático se produce el reencendido de la falla de tipo permanente, activando el elemento para fallas a tierra en segunda zona “Z2G” (registro N°21), el cual genera TRIP (registro N°18) instantáneamente por medio de la lógica de cierre contra falla SOTFT (registro N°19). El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 50 [ms] (registro N° 9, 52A=0).

INFORME (s) CDEC Nº: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No hay.

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No hay.

10. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes aportados y a los registros oscilográficos analizados, se concluye una correcta operación de la protección correspondiente al paño B4 de S/E Rancagua, por medio de su función de distancia para fallas a tierra en segunda zona (Z2G), reconexión automática (79) y lógica de cierre contra falla (SOTF), en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla causada por el intento de robo de conductor, en el que los antisociales provocan el corte de conductor de la fase A, entre estructura N°107 y N°108, tramo de Línea en 66 kV Chumaquito – Rosario

11. ANÁLISIS CONJUNTO.

El día 07 de Octubre de 2014, a las 23:01 horas, se produce la apertura por protecciones del interruptor 52B4 de S/E Rancagua, correspondiente a la línea de 66 kV Rancagua-San Fernando, acto vandálico de intento de robo de conductor, en el que antisociales provocan el corte de conductor de fase A, entre estructuras N°107 y N°108, tramo de Línea en 66 kV Chumaquito – Rosario, afectando los consumos de los clientes libres de Arranque Maestranza, Tap Los Lirios y los consumos de CGED en SS/EE Chumaquito y Rosario, con una potencia total interrumpida de 15,7 MW.

Inmediatamente se procede a coordinar la inspección de la línea e interrogar la protección del paño B4 de S/E Rancagua.-

Paralelamente mediante la apertura del interruptor 52B1 y el cierre del interruptor 52B2 se realizan las maniobras operacionales para recuperar los consumos de S/E Rosario desde S/E Malloa 154kV quedando reestablecido el suministro en la subestación a contar de las 23:24 hrs.

Realizada la interrogación de las protecciones y ubicado el punto de falla se procede a seccionar el tramo afectado (LT en 66kV Chumaquito – Rosario) mediante la apertura del DDCC

INFORME (s) CDEC N°: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

89B2 de S/E Chumaquito el tramo de línea afectado y posteriormente el cierre del interruptor 52B4 de S/E Rancagua, recuperando la totalidad de los consumos afectados siendo las 00:26 hrs del día 08 de Octubre.

En inspección pedestre se encuentra que entre las estructuras N° 107- 108 el conductor cortado por acto vandálico de antisociales en su intento de robo de conductor.-

Durante la mañana del día 08 de octubre se realizan las reparaciones de conductor del tramo afectado por el acto vandálico probando en vacío la línea y quedando normalizada la topología del sistema a contar de las 15:48 hrs.-

INFORME (s) CDEC Nº: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

Anexo Nº1
Registro fotográfico

INFORME (s) CDEC Nº: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	



Imagen a) Corte conductor

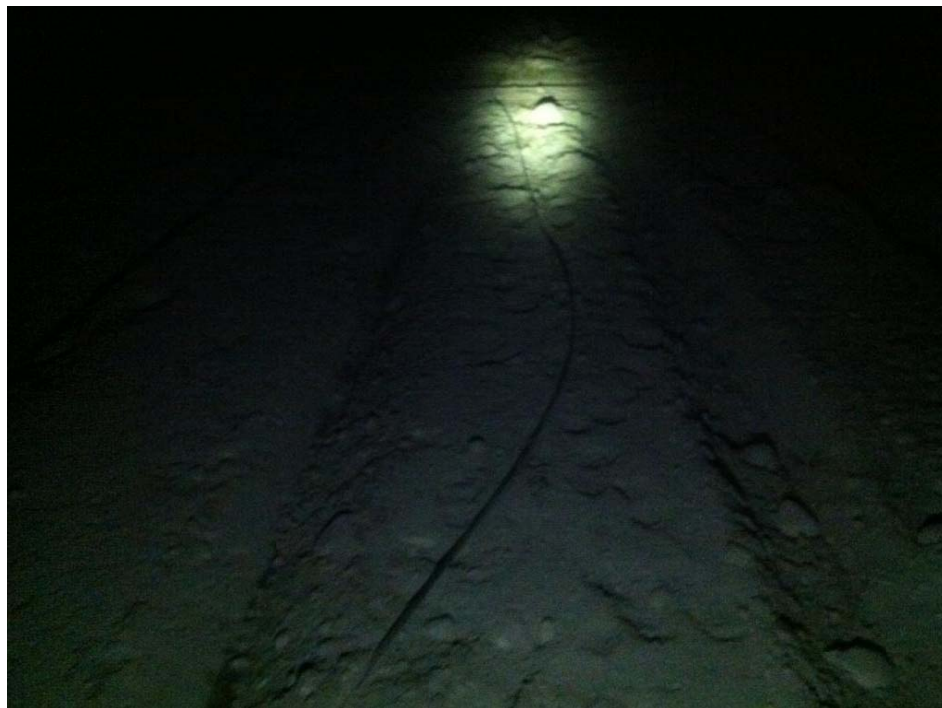


Imagen b) Conductor en el suelo

INFORME (s) CDEC Nº: **IF01943/2014**

FECHA DE FALLA:
07 de Octubre de 2014

INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO



Imagen c) Labores de reparación de conductor cortado



Imagen d) Labores de reparación de conductor cortado

INFORME (s) CDEC Nº: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	



Imagen e) Termino de trabajos de reparación

INFORME (s) CDEC N°: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

Anexo N°2
Estampa de tiempo sincronizada

INFORME (s) CDEC N°: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

Eventos				
Fecha Inicio:	10/7/2014	Fecha Termino:	10/8/2014	
Hora Inicio:	00:00:00.000	Hora Termino:	23:59:59.999	
Zona:	Rancagua	SE:	Chumaquito	
SE	Fecha	Hora	Estado	Descripcion
Rancagua	2014/10/07	23:01:10.123	0	Rancagua 66 ST Cerrado 52B4
Rancagua	2014/10/07	23:01:10.137	1	Rancagua 66 ST Abierto 52B4
Rancagua	2014/10/07	23:01:10.490	0	Rancagua ALM Apertura 52B4 San
Rancagua	2014/10/07	23:01:10.490	0	Rancagua ALM Protec dist 52B4 Sa
Rancagua	2014/10/07	23:01:20.191	0	Rancagua 66 ST Abierto 52B4
Rancagua	2014/10/07	23:01:20.205	1	Rancagua 66 ST Cerrado 52B4
Rancagua	2014/10/07	23:01:20.232	1	Rancagua ALM Apertura 52B4 San
Rancagua	2014/10/07	23:01:20.232	1	Rancagua ALM Protec dist 52B4 Sa
Rancagua	2014/10/07	23:01:20.264	0	Rancagua 66 ST Cerrado 52B4
Rancagua	2014/10/07	23:01:20.276	1	Rancagua 66 ST Abierto 52B4
Rancagua	2014/10/07	23:01:20.630	0	Rancagua ALM Apertura 52B4 San
Rancagua	2014/10/07	23:01:20.631	0	Rancagua ALM Protec dist 52B4 Sa
Chumaquito	2014/10/07	23:01:21.207	0	Chumaquito ALM Bajo Voltaje CC.
Chumaquito	2014/10/07	23:01:21.285	1	Chumaquito ALM Bajo Voltaje CC.
Rosario	2014/10/07	23:22:58.174	0	Rosario 66 ST Cerrado 52B1
Rosario	2014/10/07	23:22:58.190	1	Rosario 66 ST Abierto 52B1
Rosario	2014/10/07	23:23:37.886	0	Rosario 66 ST Abierto 52B2
Rosario	2014/10/07	23:23:37.903	1	Rosario 66 ST Cerrado 52B2
Chumaquito	2014/10/08	00:22:37.845	0	Chumaquito ST Cerrado 89 B2
Chumaquito	2014/10/08	00:22:43.247	1	Chumaquito ST abierto 89 B2
Rancagua	2014/10/08	00:25:45.837	0	Rancagua 66 ST Abierto 52B4
Rancagua	2014/10/08	00:25:45.851	1	Rancagua 66 ST Cerrado 52B4
Chumaquito	2014/10/08	00:25:46.850	0	Chumaquito ALM Bajo Voltaje CC.
Rosario	2014/10/08	03:26:35.691	0	Rosario 66 ST Cerrado 89B1 2
Rosario	2014/10/08	03:26:40.625	1	Rosario 66 ST Abierto 89B1 2
Rosario	2014/10/08	11:04:34.515	0	Rosario 66 ST Cerrado 89B1 1
Rosario	2014/10/08	11:04:39.969	1	Rosario 66 ST Abierto 89B1 1
Rosario	2014/10/08	15:30:19.490	0	Rosario 66 ST Abierto 89B1 1
Rosario	2014/10/08	15:31:14.565	0	Rosario 66 ST Abierto 89B1 2
Rosario	2014/10/08	15:31:19.774	1	Rosario 66 ST Cerrado 89B1 2
Rosario	2014/10/08	15:33:38.908	0	Rosario 66 ST Abierto 52B1
Rosario	2014/10/08	15:33:38.926	1	Rosario 66 ST Cerrado 52B1
Rosario	2014/10/08	15:40:07.247	0	Rosario 66 ST Cerrado 52B1
Rosario	2014/10/08	15:40:07.262	1	Rosario 66 ST Abierto 52B1
Chumaquito	2014/10/08	15:40:51.843	0	Chumaquito ST abierto 89 B2
Chumaquito	2014/10/08	15:40:56.688	1	Chumaquito ST Cerrado 89 B2
Rosario	2014/10/08	15:45:44.281	0	Rosario 66 ST Abierto 52B1
Rosario	2014/10/08	15:45:44.298	1	Rosario 66 ST Cerrado 52B1
Rosario	2014/10/08	15:48:00.655	0	Rosario 66 ST Cerrado 52B2
Rosario	2014/10/08	15:48:00.672	1	Rosario 66 ST Abierto 52B2

10-8-2014 4:59:52 PM

INFORME (s) CDEC N°: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

Anexo N°3
Setting de la protección

INFORME (s) CDEC N°: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

Group 1			
Group Settings:			
RID =SE RANCAGUA	TID =LINEA SAN FERNANDO		
CTR = 80			
CTR = 80	PTR = 600.00	PTRS = 600.00	
Z1MAG = 0.77	Z1ANG = 56.38		
Z0MAG = 3.78	Z0ANG = 78.87	LL = 22.70	APP = 311C
E21P = 4	E21MG = 4	E21XG = 4	
E50P = 1	E50G = N E50Q = N		
E51P = Y	E51G = Y E51Q = N		
E32 = AUTO	EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y		
EVOLT = N	E25 = N E81 = N EFLOC = Y		
ELOP = Y	ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT = N		
ECCVT = Y	ESV = 16 ELAT = 16 EDP = 16		
EDEM = THM	EADVS = Y		
Z1P = 0.64	Z2P = 1.00	Z3P = 1.83	Z4P = 4.29
50PP1 = 5.00	50PP2 = 5.00	50PP3 = 5.00	50PP4 = 5.00
Z1MG = 0.64	Z2MG = 1.00	Z3MG = 1.83	Z4MG = 4.29
XG1 = 0.64	XG2 = 1.00	XG3 = 1.83	XG4 = 4.29
RG1 = 8.00	RG2 = 8.00	RG3 = 8.00	RG4 = 8.00
XGPOL = IG	TANG = 0.0		
50L1 = 4.00	50L2 = 4.00 50L3 = 4.00 50L4 = 4.00		
50GZ1 = 0.50	50GZ2 = 0.50 50GZ3 = 0.50 50GZ4 = 0.50		
k0M1 = 1.320	k0A1 = 28.03		
k0M = 1.320	k0A = 28.03		
Z1PD = 0.00	Z2PD = 20.00	Z3PD = 40.00	Z4PD = 70.00
Z1GD = 0.00	Z2GD = 20.00	Z3GD = 40.00	Z4GD = 70.00
Z1D = 0.00	Z2D = 20.00	Z3D = 40.00	Z4D = 70.00
50P1P = 25.20			
67P1D = 0.00			
51PP = 4.50	51PC = U1	51PTD = 2.12	51PRS = Y
51GP = 0.50	51GC = U1	51GTD = 5.50	51GRS = Y
DIR3 = F	DIR4 = F		
ORDER = QV			
79OI1 = 500.00			
79RSD = 500.00	79RSLD = 500.00	79CLSD = OFF	
CLOEND = 500.00	52AEND = 10.00	SOTFD = 500.00	
DMTC = 15	PDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF		
TDURD = 20.00	CFD = 500.00	3POD = 0.00	OPO = 52
50LP = OFF			
SV1PU = 0.00	SV1DO = 20.00	SV2PU = 0.00	SV2DO = 20.00
SV3PU = 0.00	SV3DO = 0.00	SV4PU = 0.00	SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00	SV5DO = 0.00	SV6PU = 0.00	SV6DO = 0.00
SV7PU = 0.00	SV7DO = 0.00	SV8PU = 0.00	SV8DO = 0.00
SV9PU = 0.00	SV9DO = 0.00	SV10PU = 0.00	SV10DO = 0.00
SV11PU = 0.00	SV11DO = 0.00	SV12PU = 0.00	SV12DO = 0.00
SV13PU = 0.00	SV13DO = 0.00	SV14PU = 0.00	SV14DO = 0.00
SV15PU = 0.00	SV15DO = 0.00	SV16PU = 0.00	SV16DO = 0.00
SELogic group 1			
SELogic Control Equations:			
TR = Z1T + Z2T + Z3T + Z4T + 51PT + 51GT			
TRSOTF = M2P + Z2G + 50P1			
DTT = 0			
ULTR = !(51P + 51G)			
52A = IN101			

INFORME (s) CDEC Nº: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

```
CL =0
ULCL =TRIP
79RI =TRIP
79RIS =LT2
79DTL =!LT2
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =1
SET1 =0
RST1 =0
SET2 =RB3 * IN102 + /IN102
RST2 =RB4 * IN102 + \IN102
SET3 =CF
RST3 =TRGTR
SET4 =0
RST4 =0
SET5 =0
RST5 =0
SET6 =0
RST6 =0
SET7 =0
RST7 =0
SET8 =0
RST8 =0
SET9 =0
RST9 =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0
RST11 =0
SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC=1
51PTC =1
51GTC =1
SV1 =OC
SV2 =CC
SV3 =0
SV4 =0
SV5 =0
SV6 =0
SV7 =0
SV8 =0
SV9 =0
```

INFORME (s) CDEC Nº: IF01943/2014	FECHA DE FALLA: 07 de Octubre de 2014
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

```

SV10 =0
SV11 =0
SV12 =0
SV13 =0
SV14 =0
SV15 =0
SV16 =0
OUT101=TRIP + SV1T
OUT102=CLOSE + SV2T
OUT103=TRIP
OUT104=TRIP
OUT105=0
OUT106=LOP
OUT107=LT2
DP1 =1
DP2 =1
DP3 =IN101
DP4 =LT2
DP5 =LT3
DP6 =0
DP7 =0
DP8 =0
DP9 =0
DP10 =0
DP11 =0
DP12 =0
DP13 =0
DP14 =0
DP15 =0
DP16 =0
SS1 =1
SS2 =0
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/M2P + /M3P + /M4P + /Z2G + /Z3G + /Z4G + /51P + /51G + /LOP + \LOP
    + /52A + \52A
FAULT =0
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1
Global Settings:
TGR = 0.00      NFREQ = 50      PHROT = ABC
DATE_F= MDY    FP_TO = 15.00   SCROLD= 2
LER = 60       PRE = 30       DCLOP = OFF      DCHIP = OFF
IN101D= 0.00   IN102D= 0.00   IN103D= 0.00    IN104D= 0.00
IN105D= 0.00   IN106D= 0.00
EBMON = N

```