

Estudio para análisis de falla EAF 061/2014
"Apertura intempestiva del 52BT2 de S/E Itahue"
Fecha de Emisión : 08-04-2014

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	18-03-2014
Hora	18:38

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	92.20
-----------------------------	-------

c. Causa de la falla:

1009 : Falla en sistema de control

De acuerdo con lo informado por Transelec S.A., se produjo la apertura automática del interruptor 52BT2 de S/E Itahue, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°2 154/66 kV de S/E Itahue, por cortocircuito a tierra en circuito de corriente continua de los servicios auxiliares. Como consecuencia de lo anterior, producto de la sobrecarga, se produjo la desconexión forzada del transformador N°1 154/66 kV de S/E Itahue y la consiguiente pérdida de consumos en la zona.

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

d. Comuna donde se presenta la falla :

7101 : Talca

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.
S/E Itahue	Transformador N°2 154/66 kV	18:38	19:34
S/E Itahue	Transformador N°1 154/66 kV	18:40	20:04
Los Maquis - Hualañé 66kV		18:40	19:12
S/E San Clemente	Transformador N°1 66/13.8 kV	18:40	19:42

C. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Talca	14.80	0.230	18:40	18:44
S/E Curicó	19.10	0.297	18:40	18:52
S/E Panguilemo	2.10	0.033	18:40	19:03
S/E San Rafael	8.40	0.131	18:40	19:03
S/E Villa Prat	3.30	0.051	18:40	19:12
S/E Parronal	0.60	0.009	18:40	19:12
S/E Hualañé	1.00	0.016	18:40	19:12
S/E Ranguilí	3.60	0.056	18:40	19:12
S/E Licantén	3.00	0.047	18:40	19:12
S/E Itahue	2.30	0.036	18:40	19:34
S/E San Clemente	6.10	0.095	18:40	19:42
S/E Molina	5.40	0.084	18:40	19:43
S/E Molina	5.20	0.081	18:40	19:43
S/E Molina	8.90	0.139	18:40	19:56
S/E Molina	8.40	0.131	18:40	21:04

Total : 92.2 MW 1.436 %

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
S/E Talca	CGE	Regulado	14.80	0.07	1.0
S/E Curicó	CGE	Regulado	19.10	0.20	3.8
S/E Panguilemo	CGE	Regulado	2.10	0.38	0.8
S/E San Rafael	EMELECTRIC	Regulado	8.40	0.38	3.2
S/E Villa Prat	EMELECTRIC	Regulado	3.30	0.53	1.8
S/E Parronal	EMELECTRIC	Regulado	0.60	0.53	0.3
S/E Hualañé	EMELECTRIC	Regulado	1.00	0.53	0.5
S/E Ranguilí	EMELECTRIC	Regulado	3.60	0.53	1.9
S/E Licantén	EMELECTRIC	Regulado	3.00	0.53	1.6
S/E Itahue	EMELECTRIC	Regulado	2.30	0.90	2.1
S/E San Clemente	EMELECTRIC	Regulado	6.10	1.03	6.3
S/E Molina	EMELECTRIC	Regulado	5.40	1.05	5.7
S/E Molina	CGE	Regulado	5.20	1.05	5.5
S/E Molina	CGE	Regulado	8.90	1.27	11.3
S/E Molina	CGE	Regulado	8.40	2.40	20.2

Clientes Regulados : 66 MWhr

Clientes Libres : MWhr

Total : 66 MWhr

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

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

Demanda del sistema previo a la falla: 6421.48 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: El Toro U3

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 18 de Marzo de 2014.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 18 de Marzo 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 18 de Marzo de 2014.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de Marzo 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 abiertos los interruptores 52BS de S/E Talca y 52BS-1 de S/E Curicó. En la zona, solo se encontraba en servicio la Planta Licancel, en tanto que central San Ignacio se encontraba fuera de servicio.

Otros antecedentes relevantes

Al momento de la falla se encontraba activa la solicitud SD06618/2014, por trabajos de reemplazo de polo del interruptor 52AR de S/E Itahue.

APROBACIÓN		SOLICITUDES DE DESCONEXIÓN / INTERVENCIÓN		BÚSQUEDA	
Número :	SD06618/2014	Fecha :	06/03/2014		
Empresa :	Transélec S.A.	Hora :	13:14		
Instalación o Equipo :	Subestacion: ITAHUE 154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Ningun Consumo Afectado				
Desconexion	Programada				
Objetivo del trabajo :	Equipo:S/E Itahue: Paño Acoplador AR Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E Itahue: Reemplazo de polo (cámara y columna) de interruptor 52AR fase 1. Pruebas de protocolo, primera energización con equipo Hi-Pot y puesta en servicio. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Delimitación de zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo Línea de 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 1. Observaciones Mantenimiento de equipos.				
INICIO PROGRAMADO			TÉRMINO PROGRAMADO		
Fecha :	18/03/2014	Hora :	09:00	Fecha :	19/03/2014
				Hora :	23:30
EFECTIVO			EFECTIVO		
Fecha :	18/03/2014	Hora :	08:47	Fecha :	00/00/0000
				Hora :	
Operador que Solicita el Inicio de Trabajo	Victor Flores	Operador que Solicita el Cierre de Trabajo			
Fecha y Hora Servidor :	18/03/2014 11:27:09	Fecha y Hora Servidor :			
Despachador CDC :	Juan Monardes Baquedano	Despachador CDC :			
Comentario CDC					
Solicitante :	ADELVALLE				

Con posterioridad a las desconexiones forzadas, la Planta Licancel quedó en isla con sus consumos industriales.

Acciones correctivas a largo plazo

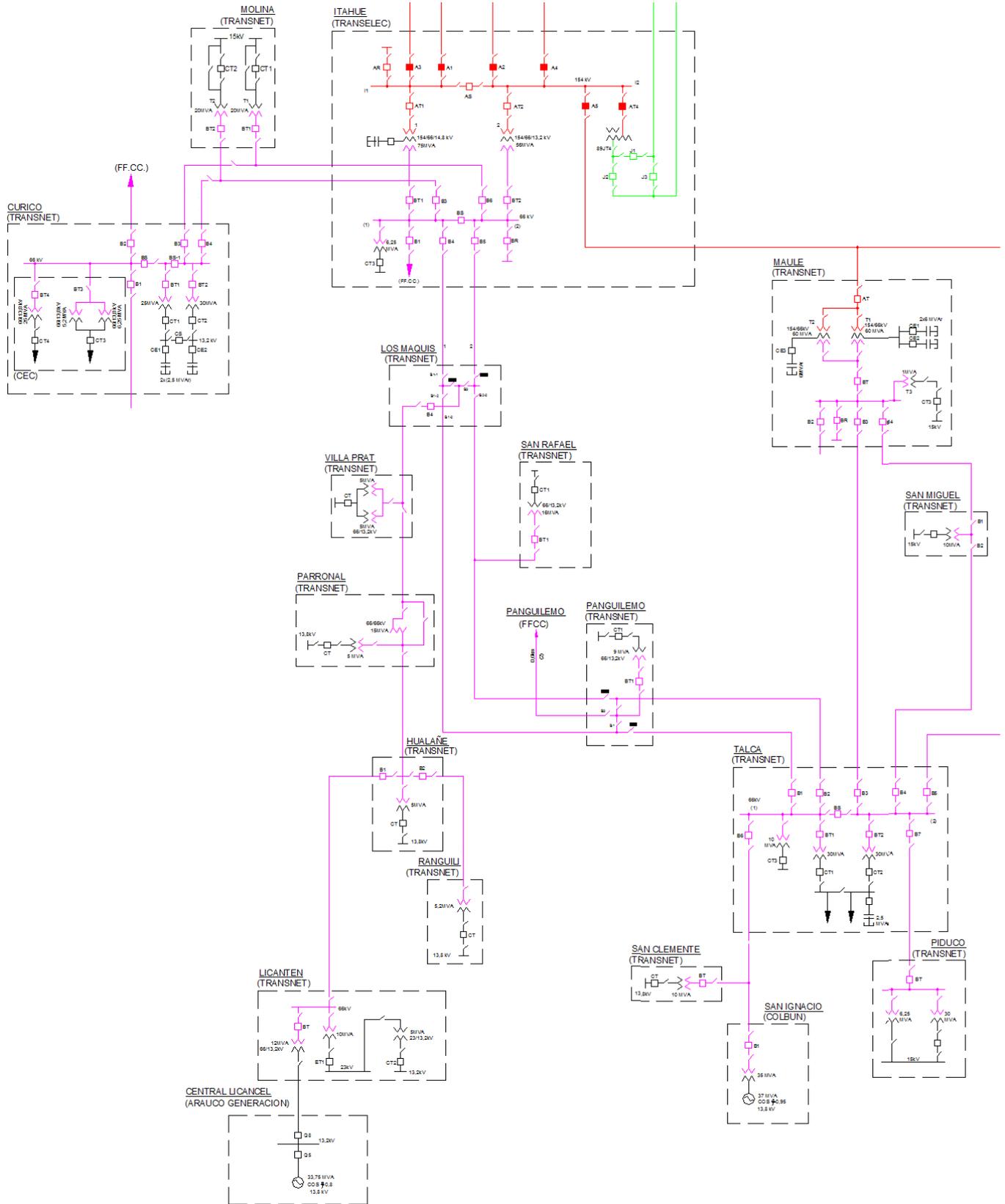
No se indican.

Acciones correctivas a corto plazo

De acuerdo con lo señalado por Transelec S.A., el día 21 de Marzo, mediante la solicitud de desconexión SD08261/2014 se efectuaron pruebas y medidas en el paño BT2 del transformador. Las pruebas de tensión en los circuitos de cierre y apertura, medidas de aislación, pruebas de control del paño en posición local y telemando dieron resultados satisfactorios. Adicionalmente, se revisaron los alambrados de control tanto en sala de comando, como en la caseta del interruptor sin lograr determinar el origen de la falla. Transelec S.A. indica que seguirá con la investigación por medio de un levantamiento de alambrados físicos (programado inicialmente para el día lunes 31 de Marzo).

APROBACIÓN		SOLICITUDES DE DESCONEXIÓN / INTERVENCIÓN		BÚSQUEDA	
Número :	SD08261/2014			Fecha :	20/03/2014
Empresa :	Transelec S.A.			Hora :	10:02
Instalación o Equipo :	Subestacion: ITAHUE 154 Transformador: Transf. INT AT2 154/69/13.8 kV - 35/56 MVA S/E ITAHUE Ningun Consumo Afectado				
Desconexion	Programada				
Objetivo del trabajo :	Equipo:S/E ITAHUE: TRANSFORMADOR N°2 Tipo Trabajo:Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Itahue: Pruebas de Control y Medidas de Aislación Paño BT2 para Investigar causas de la desconexión forzada de pasado 18.03.2014 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas DURANTE PARTE DE LA INTERVENCIÓN SE RETIRARAN FUSIBLES DE CONTROL DE INT. 52BT2 Instalaciones con Riesgo TRANSFORMADOR N°2 DE S/E ITAHUE(EN LA NORMALIZACIÓN) Observaciones DESCONEXIÓN PARA INVESTIGAR APERTURA INTESPESTIVA DEL INTERRUPTOR 52BT2				
INICIO PROGRAMADO			TÉRMINO PROGRAMADO		
Fecha :	21/03/2014	Hora :	00:00	Fecha :	21/03/2014 Hora : 04:00
EFFECTIVO			EFFECTIVO		
Fecha :	21/03/2014	Hora :	01:09	Fecha :	21/03/2014 Hora : 05:30
Operador que Solicita el Inicio de Trabajo	Omar Pincheira		Operador que Solicita el Cierre de Trabajo	Omar Pincheira	
Fecha y Hora Servidor:	21/03/2014 00:55:40		Fecha y Hora Servidor:	21/03/2014 05:54:21	
Despachador CDC:	Mario Madrid C.		Despachador CDC:	Luis Huerta	
Comentario CDC					
Solicitante :	ADELVALLE				

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
18:38	Apertura automática del interruptor 52BT2 de S/E Itahue, por falla en servicios auxiliares de corriente continua de S/E Itahue.
18:40	Apertura automática del interruptor 52BT1 de S/E Itahue, por operación de su protección de sobrecorriente de fase.
18:40+	Apertura automática del interruptor 52B4 de S/E Los Maquis, por operación de su protección de distancia de fase en zona 3.
18:40+	Apertura automática del interruptor 52Q8 de Planta Licancel, por operación de su protección de baja frecuencia.
18:40++	Apertura automática del interruptor 52BT de S/E San Clemente, por operación de su protección de baja tensión.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., Transnet S.A. y Arauco Bioenergía S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
18-03-2014	18:43	Apertura manual del interruptor 52B1 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Talca N°1.
18-03-2014	18:44	Apertura manual del interruptor 52B2 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Talca N°2.
18-03-2014	18:44	Cierre del interruptor 52BS de S/E Talca. Se recuperan los consumos del transformador N°1 de 66/15 kV de S/E Talca.
18-03-2014	18:47	Apertura manual del interruptor 52B5 de S/E Itahue, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Talca N°2.
18-03-2014	18:47	Apertura manual del interruptor 52B4 de S/E Itahue, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Talca N°1.
18-03-2014	18:51	Apertura manual del interruptor 52B4 de S/E Curicó, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Curicó N°1.
18-03-2014	18:51	Apertura manual del interruptor 52B3 de S/E Curicó, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Curicó N°2.
18-03-2014	18:52	Cierre manual del interruptor 52BS-1 de S/E Curicó. Se recuperan los consumos del transformador N°2 de 66/13.2 kV de S/E Curicó.
18-03-2014	19:03	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Talca N°2. Se recuperan los consumos de las SS/EE Panguilemo y San Rafael.
18-03-2014	19:05	Apertura manual del interruptor 52C9 (Alimentador Tutuquén) de S/E Curicó por control de transferencias de carga.
18-03-2014	19:06	Apertura manual del interruptor 52B2 de S/E Licantén.
18-03-2014	19:08	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Talca N°1.
18-03-2014	19:12	Cierre del interruptor 52B4 de S/E Los Maquis, correspondiente a la línea 66 kV Los Maquis - Hualañé. Se recuperan los consumos de las SS/EE Villa Prat, Parronal, Hualañé, Ranguilí y Licantén.
18-03-2014	19:16	Apertura manual del interruptor 52B6 de S/E Itahue, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Curicó N°2.
18-03-2014	19:16	Apertura manual del interruptor 52B3 de S/E Itahue, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Curicó N°1.
18-03-2014	19:19	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Licantén.
18-03-2014	19:27	Cierre del interruptor 52Q8 de Planta Licancel, sincronizando al SIC.
18-03-2014	19:34	Cierre del interruptor 52BT2 de S/E Itahue. Se energiza la barra de 66 kV de S/E Itahue, recuperando los consumos de la mencionada S/E.
18-03-2014	19:42	Cierre del interruptor 52BT de S/E San Clemente, recuperando los consumos de la mencionada S/E.
18-03-2014	19:43	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Itahue, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Curicó N°1. Se recuperan los consumos del transformador N°1 66/15 kV de S/E Molina.
18-03-2014	19:43	Apertura automática de los interruptores 52BT2 y 52CT2 de S/E Molina, correspondientes al transformador N°2 66/15 kV de S/E Molina, por operación de protecciones.

18-03-2014	19:46	Cierre del interruptor 52B6 de S/E Itahue, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Curicó N°2.
18-03-2014	19:53	Apertura manual de los interruptores 52C6, 52C2, 52C3 de S/E Molina.
18-03-2014	19:54	Cierre del interruptor 52CS de S/E Molina.
18-03-2014	19:54	Cierre del interruptor 52B4 de S/E Curicó, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Curicó N°1.
18-03-2014	19:56	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Curicó, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Curicó N°2.
18-03-2014	19:56	Cierre de los interruptores 52C3 y 52C6 de S/E Molina, recuperando sus consumos.
18-03-2014	19:58	Cierre del interruptor 52C9 (Alimentador Tutuquén) de S/E Curicó.
18-03-2014	19:59	Apertura manual de interruptor 52BS-1 de S/E Curicó.
18-03-2014	20:04	Cierre del interruptor 52BT1 de S/E Itahue, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°1 154/66 kV de la mencionada S/E.
18-03-2014	20:18	Cierre del interruptor 52B4 de S/E Itahue, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Talca N°1.
18-03-2014	20:18	Cierre del interruptor 52B5 de S/E Itahue, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Talca N°2.
18-03-2014	20:22	Apertura manual del interruptor 52BS de S/E Talca.
18-03-2014	21:04	Cierre del interruptor 52C2 de S/E Molina, recuperando sus consumos.
18-03-2014	21:28	Cierre del interruptor 52BT2 de S/E Molina.
18-03-2014	21:29	Cierre del interruptor 52CT2 de S/E Molina.
18-03-2014	21:30	Apertura manual del interruptor 52CS de S/E Molina, normalizando la topología.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transelec, Transnet y Arauco Bioenergía.

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

De acuerdo con lo informado por Transelec S.A., se produjo la apertura automática del interruptor 52BT2 de S/E Itahue, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°2 154/66 kV de S/E Itahue, por cortocircuito a tierra en circuito de corriente continua de los servicios auxiliares. Como consecuencia de lo anterior, producto de la sobrecarga, se produjo la desconexión forzada del transformador N°1 154/66 kV de S/E Itahue y la consiguiente pérdida de consumos en la zona.

Debido a que en el paño BT2 de S/E Itahue no hubo operación de protecciones no se cuenta con registros de los relés. Previo a la apertura del interruptor 52BT2, de acuerdo con los registros SCADA, el flujo por éste era de 34 MVA, en tanto que por el paño BT1, el flujo era de 63 MVA. Luego de la apertura del interruptor 52BT2, el flujo por el interruptor 52BT1 alcanzó los 93 MVA.

A continuación se presentan los registros de la protección SEL551C correspondiente al paño BT1 de S/E Itahue:

Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: \\10.30.12.210\dc\02_GESTION MEJORA CONTINUA\11_IF\2014\VF 474 18-03-2014 SE Itahue\18 marzo 2014\event 551 1.cev

Relay FID: FID=SEL-551C-R504-VI-Z001001-D20080104

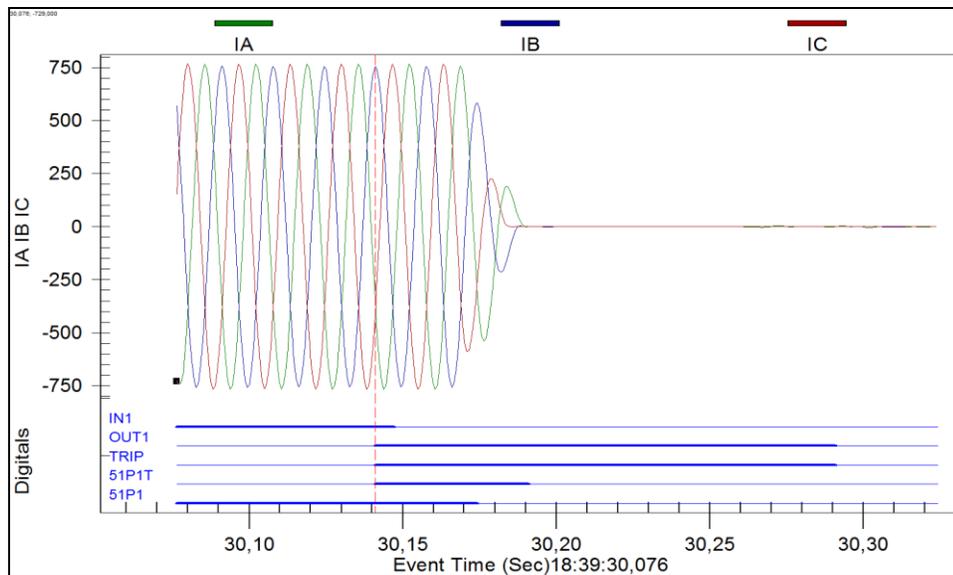
Frequency: 60 # Cycles: 15 Samples/Cycle: 8

Event Date/Time: martes, 18 de marzo de 2014 18:39:30,141

Miscellaneous:

DID	ITAHUE
NFREQ	50
CTR	160
CTRN	160
EVENT	TRIP
SHOT	
TARGETS	ABC
IA	766
IB	759
IC	770
IN	1
IG	7
3I2	10

Print Close



```

=>ser
TI 66 KV                               Date: 03/18/14   Time: 23:05:13.016
ITAHUE

FID=SEL-551C-R504-vf-Z001001-D20080104   CID=4A78

Row      Date      Time      51      50      S Lc l Rem  SELogic var In Ou
      Amps Pri      PPNGQQ135B111 7o 135713570 1356789012341351
      IA      IB      IC      IN      IG 121112246C222 9t 24682468C 24TTTTTTTTTTT24623
      t
9      02/24/14 15:40:23.940
719      757      546      9      3 p.....1..... .. .....1...3
8      02/24/14 15:40:24.320
707      714      599      9      3 r..... .. .....1...3
7      03/18/14 18:38:01.493
751      743      754      0      3 p.....1..... .. .....1...3
6      03/18/14 18:39:30.141
766      757      769      4      6 T.....1..... ..p.....1...13
5      03/18/14 18:39:30.149
767      757      766      6      4 T.....1..... ..p.....13
4      03/18/14 18:39:30.181
731      588      600      37     37 1..... ..p.....13
3      03/18/14 18:39:30.201
79      12      0      69     66 ..... ..p.....13
2      03/18/14 18:39:30.321
0      0      0      0      0 ..... .. .....3
1      03/18/14 20:04:11.433
211     209     204     3      2 ..... .. .....1...3
=>

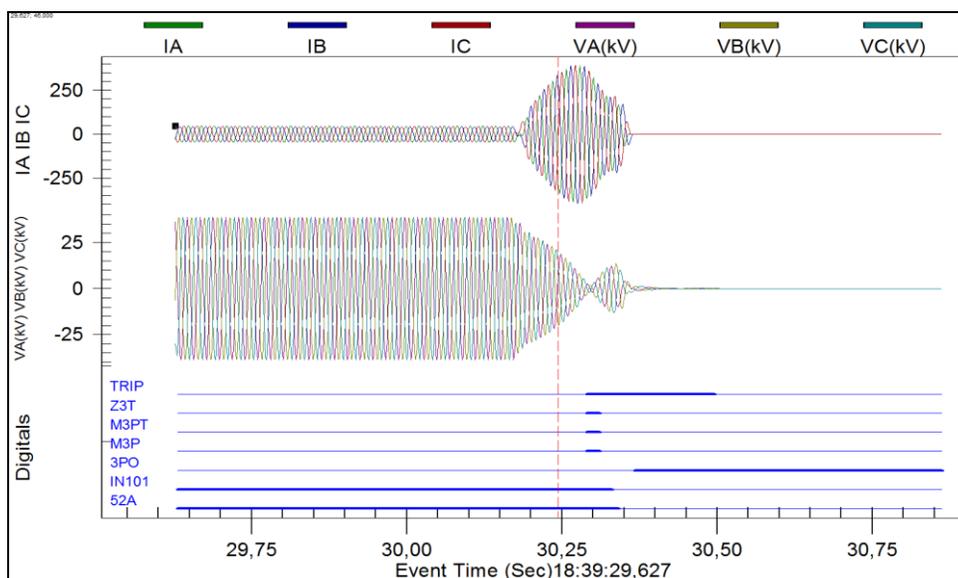
```

En el registro oscilográfico correspondiente a la protección SEL551C del paño BT1 de S/E Itahue, se observa que de forma previa a la desconexión, se encontraba activo el elemento de sobrecorriente de fase, el cual finalmente es el que da la orden de trip. De acuerdo con el resumen del evento, la máxima corriente de fase alcanzada fue de 770 A, en tanto que el pickup de este elemento está ajustado en 752 A.

De acuerdo con los registros N°7 y N°6, el tiempo de operación del elemento de sobrecorriente fue de aproximadamente 89 segundos, en tanto que el tiempo teórico calculado por Transnet S.A. es de aproximadamente 100 segundos, lo que resulta coherente con lo observado.

Del registro oscilográfico, se puede observar que el tiempo efectivo de apertura del interruptor 52BT1 fue de aproximadamente 50 ms.

A continuación se presentan los registros de la protección SEL311C, correspondiente al paño B4 de S/E Los Maquis:

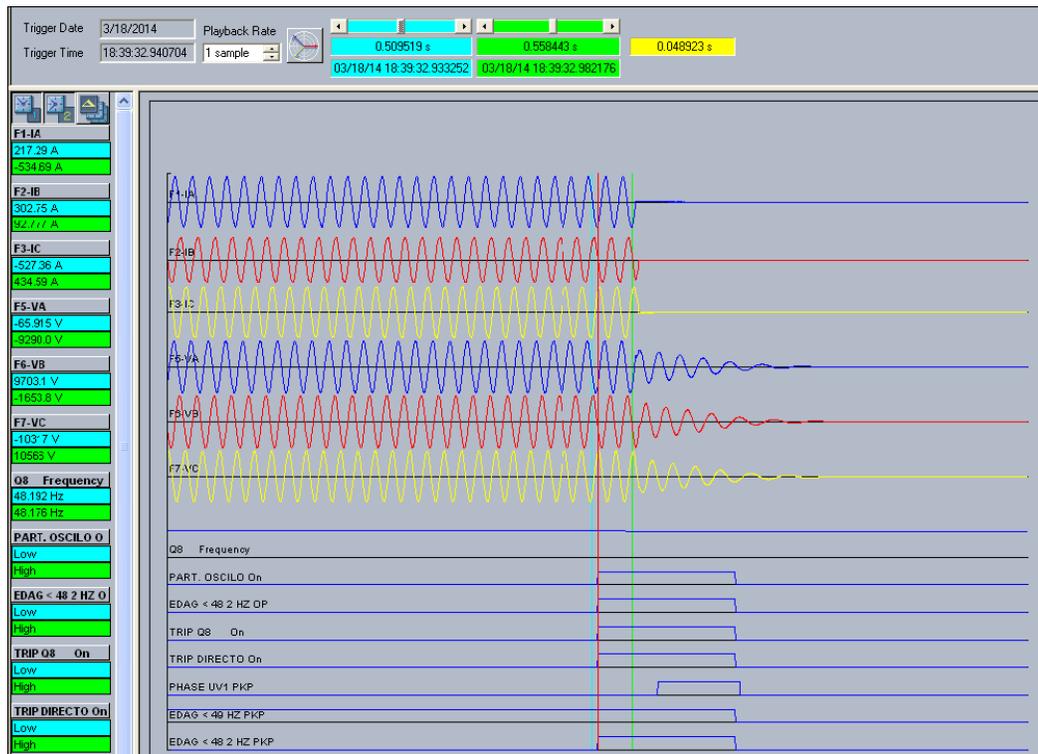


FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204 CID=9875

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
61	14/03/09	14:54:23.421	79RS	Asserted
60	14/03/18	11:31:25.920	SV3	Deasserted
59	14/03/18	11:31:25.920	OUT107	Deasserted
58	14/03/18	11:31:25.925	79LO	Asserted
57	14/03/18	11:31:25.925	79RS	Deasserted
56	14/03/18	11:37:10.751	SV3	Asserted
55	14/03/18	11:37:10.751	OUT107	Asserted
54	14/03/18	11:37:11.957	79LO	Deasserted
53	14/03/18	11:37:11.957	79RS	Asserted
52	14/03/18	13:30:30.394	SV3	Deasserted
51	14/03/18	13:30:30.394	OUT107	Deasserted
50	14/03/18	13:30:30.399	79LO	Asserted
49	14/03/18	13:30:30.399	79RS	Deasserted
48	14/03/18	13:33:55.121	SV3	Asserted
47	14/03/18	13:33:55.121	OUT107	Asserted
46	14/03/18	13:33:56.326	79LO	Deasserted
45	14/03/18	13:33:56.326	79RS	Asserted
44	14/03/18	18:39:30.199	3P59	Deasserted
43	14/03/18	18:39:30.234	50P1	Asserted
42	14/03/18	18:39:30.239	M4P	Asserted
41	14/03/18	18:39:30.244	51P	Asserted
40	14/03/18	18:39:30.269	50P3	Asserted
39	14/03/18	18:39:30.289	TRIP	Asserted
38	14/03/18	18:39:30.289	50P3	Deasserted
37	14/03/18	18:39:30.289	M3P	Asserted
36	14/03/18	18:39:30.289	OUT101	Asserted
35	14/03/18	18:39:30.289	OUT102	Asserted
34	14/03/18	18:39:30.289	OUT105	Asserted
33	14/03/18	18:39:30.289	79CY	Asserted
32	14/03/18	18:39:30.289	79RS	Deasserted
31	14/03/18	18:39:30.294	27S	Asserted
30	14/03/18	18:39:30.304	27S	Deasserted
29	14/03/18	18:39:30.309	50P1	Deasserted
28	14/03/18	18:39:30.309	M3P	Deasserted
27	14/03/18	18:39:30.309	OUT105	Deasserted
26	14/03/18	18:39:30.329	IN101	Deasserted
25	14/03/18	18:39:30.349	50G1	Asserted
24	14/03/18	18:39:30.354	51P	Deasserted
23	14/03/18	18:39:30.359	50G1	Deasserted
22	14/03/18	18:39:30.364	M4P	Deasserted
21	14/03/18	18:39:30.364	3P27	Asserted
20	14/03/18	18:39:30.490	TRIP	Deasserted
19	14/03/18	18:39:30.490	OUT101	Deasserted
18	14/03/18	18:39:30.490	OUT102	Deasserted

En el registro oscilográfico, correspondiente a la protección SEL311C del paño B4 de S/E Los Maquis, se observa que luego de la apertura del interruptor 52BT1 de S/E Itahue, se produce un aumento de la corriente por el paño y una baja sostenida de la tensión, producto del desbalance entre generación y demanda de la isla formada entre la barra norte de S/E Talca y la barra sur de S/E Curicó. Bajo estas condiciones, se activó la zona 3 del elemento de distancia de fase, la cual está ajustada para ver fallas en la línea 66 kV Itahue - Talca N°1 con un tiempo de operación instantáneo. Lo anterior se ve reflejado en los eventos N°37 y N°39 del registro de eventos. De acuerdo con los registros N°39 y N°26, el tiempo de apertura del interruptor fue de 40 ms.

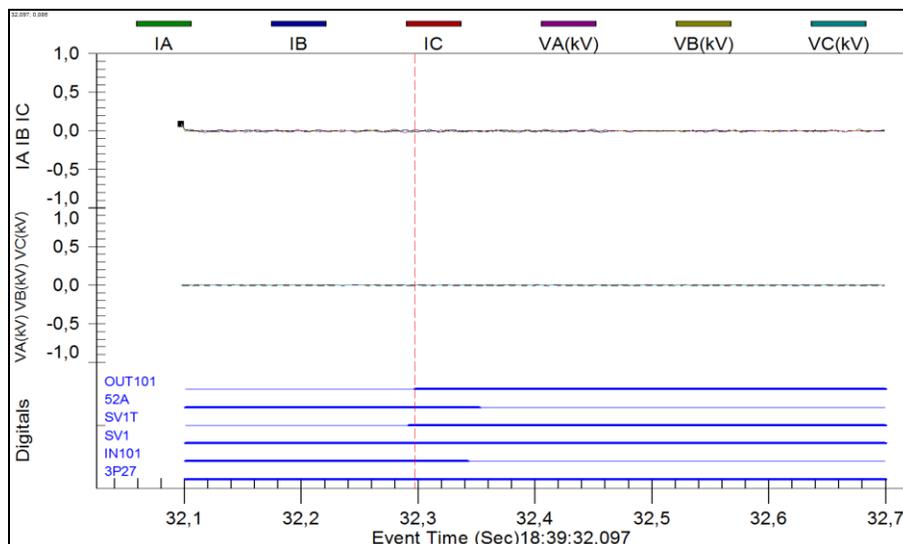
A continuación se presentan los registros de la protección GEF60, correspondiente al interruptor 52Q8 de Planta Licancel:



Event Number	Date/Time	Cause
3661373	Mar 18 2014 19:20.764885	PHASE UV1 DPO B
3661372	Mar 18 2014 19:19:20.754893	PHASE UV1 PKP B
3661371	Mar 18 2014 19:19:20.729891	TRIP Q8 Off
3661370	Mar 18 2014 19:19:20.727391	52B2 ABIERTO Off
3661369	Mar 18 2014 19:12:10.060385	RESET OP(PUSHBUTTON)
3661368	Mar 18 2014 19:12:07.890355	RESET OP(PUSHBUTTON)
3661367	Mar 18 2014 19:06:22.901740	FAULT RPT TRIG
3661366	Mar 18 2014 19:06:22.899241	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
3661365	Mar 18 2014 19:06:22.899241	TRIP Q8 On
3661364	Mar 18 2014 19:06:22.896738	52B2 ABIERTO On
3661363	Mar 18 2014 19:06:20.274219	TRIP Q8 Off
3661362	Mar 18 2014 19:06:20.271718	52B2 ABIERTO Off
3661361	Mar 18 2014 19:06:17.756690	FAULT RPT TRIG
3661360	Mar 18 2014 19:06:17.754187	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
3661359	Mar 18 2014 19:06:17.754187	TRIP Q8 On
3661358	Mar 18 2014 19:06:17.751688	52B2 ABIERTO On
3661357	Mar 18 2014 18:39:33.111812	PHASE UV1 DPO C
3661356	Mar 18 2014 18:39:33.106613	TEST TRIP DI Off
3661355	Mar 18 2014 18:39:33.106613	TRIP Q8 Off
3661354	Mar 18 2014 18:39:33.106613	TRIP DIRECTO Off
3661353	Mar 18 2014 18:39:33.106613	EDAG < 48.2 HZ DPO
3661352	Mar 18 2014 18:39:33.106613	EDAG < 49 HZ DPO
3661351	Mar 18 2014 18:39:33.106613	UNDERFREQ 2 DPO
3661350	Mar 18 2014 18:39:33.106613	UNDERFREQ 1 DPO
3661349	Mar 18 2014 18:39:33.106613	PHASE UV1 DPO A
3661348	Mar 18 2014 18:39:33.101426	PHASE UV1 DPO B
3661347	Mar 18 2014 18:39:33.018490	PHASE UV1 PKP C
3661346	Mar 18 2014 18:39:33.018490	PHASE UV1 PKP B
3661345	Mar 18 2014 18:39:33.013309	PHASE UV1 PKP A
3661344	Mar 18 2014 18:39:32.943302	FAULT RPT TRIG
3661343	Mar 18 2014 18:39:32.940704	TEST TRIP DI On
3661342	Mar 18 2014 18:39:32.940704	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
3661341	Mar 18 2014 18:39:32.940704	TRIP Q8 On
3661340	Mar 18 2014 18:39:32.940704	TRIP DIRECTO On
3661339	Mar 18 2014 18:39:32.940704	EDAG < 48.2 HZ OP
3661338	Mar 18 2014 18:39:32.940704	EDAG < 48.2 HZ PKP
3661337	Mar 18 2014 18:39:32.935521	UNDERFREQ 2 OP
3661336	Mar 18 2014 18:39:32.935521	UNDERFREQ 3 PKP
3661335	Mar 18 2014 18:39:30.629075	FREQ RATE 1 DPO
3661334	Mar 18 2014 18:39:30.547548	PHASE TOC1 DPO C

Tanto en el registro de señales digitales como en el registro de eventos (eventos N°3661336 y N°3661337) de la protección GEF60, correspondiente al interruptor 52Q8 de Planta Licancel, se observa la activación del elemento de baja frecuencia UNDERFREQUENCY 2, el cual está ajustado en 48.2 Hz con un tiempo de operación instantáneo. De acuerdo con la información presentada en el registro oscilográfico, al momento del trip la frecuencia había alcanzado 48,192 Hz.

A continuación se presentan los registros de la protección SEL351S, correspondiente al paño BT de S/E San Clemente:



51 RESPALDO Date: 03/20/14 Time: 15:46:18.751
 S. CLEMENTE 66 KV
 FID=SEL-351S-6-R109-V0-Z005005-D20020725 CID=1D1F

#	Date	Time	Element	State
9	03/08/14	09:26:58.695	51P1	Deasserted
8	03/13/14	19:21:04.076	51P1	Asserted
7	03/13/14	19:21:04.096	51P1	Deasserted
6	03/18/14	18:39:30.227	3P27	Asserted
5	03/18/14	18:39:32.297	TRIP	Asserted
4	03/18/14	18:43:40.118	3P27	Deasserted
3	03/18/14	18:43:41.123	TRIP	Deasserted
2	03/18/14	19:44:42.936	51P1	Asserted
1	03/18/14	19:44:43.718	51P1	Deasserted

En el registro oscilográfico, correspondiente a la protección SEL351S del paño BT de S/E San Clemente, se observa que previo a la orden de trip, se encontraba activo el elemento de baja tensión (SV1), en tanto que los valores de corriente y tensión eran nulos. Finalmente se observa la orden de trip dada por el elemento de baja tensión. De los registros N°5 y N°6, se calcula un tiempo de operación de 2.07 segundos, el cual es concordante con su ajuste (2 segundos).

Durante las maniobras de recuperación del servicio, se produjo la desconexión forzada del transformador N°2 66/15 kV de S/E Molina, por operación de protecciones. No se cuenta con información que permita el análisis de esta desconexión forzada.

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

- Detalle de la generación programada para el día 18 de Marzo de 2014 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 18 de Marzo de 2014 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 18 de Marzo de 2014 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de Marzo de 2014 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por las empresas Transelec S.A., Transnet S.A. y Arauco Bioenergía S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Transelec S.A., Transnet S.A. y Arauco Bioenergía S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo con lo informado por Transelec S.A., se produjo la apertura automática del interruptor 52BT2 de S/E Itahue, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°2 154/66 kV de S/E Itahue, por cortocircuito a tierra en circuito de corriente continua de los servicios auxiliares. Como consecuencia de lo anterior, producto de la sobrecarga, se produjo la desconexión forzada del transformador N°1 154/66 kV de S/E Itahue y la consiguiente pérdida de consumos en la zona.

La propiedad de la instalación afectada corresponde a Transelec S.A.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes y registros de la falla proporcionados por los coordinados involucrados:

- Se concluye incorrecta la apertura del interruptor 52BT2 de S/E Itahue, ante la inexistencia de una falla en equipos primarios de transmisión.
- Se concluye correcta operación de la protección de sobrecorriente de paño BT1 de S/E Itahue, ante la sobrecarga registrada.
- Se concluye correcta operación de la zona 3 de la protección de distancia de fase del paño B4 de S/E Los Maquis, aunque indeseada ante la inexistencia de una falla en la línea 66 kV Itahue - Talca N°1.
- Se concluye correcta la operación de la protección de baja frecuencia del interruptor 52Q8 de Planta Licancel.
- Se concluye correcta la operación de la protección de baja tensión del paño BT de S/E San Clemente.
- No se cuenta con información para evaluar el comportamiento de las protecciones del transformador N°2 de S/E Molina.

9.3 Desempeño EDAC

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

9.4. Desempeño EDAG

Planta Licancel no cuenta con un EDAG.

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 18-03-2014.

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

Se solicitará a Transelec S.A. informar el estado de avance y resultados de la investigación que lleva a cabo para determinar las causas de la falla ocurrida en los servicios auxiliares de corriente continua de la S/E Itahue.

Se solicitará a Transnet S.A. toda la información relativa a la desconexión forzada del transformador N°2 66/15 kV de S/E Molina ocurrida durante las maniobras de recuperación.

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 18 de Marzo de 2014

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 18 de Marzo de 2014

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC
correspondientes al día 18 de Marzo de 2014

Fecha: martes 18 de marzo de 2014

Sincron. de Unidad	POTENCIA (EN MW)	SUBE		BAJA	QUEDA	MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
0:00	Ralco		60		280	Control IL304/2007		Normal	(6) E/S
0:04	Santa_Fe		24		40	Limitada por problema de rotura cadena de alimentación	SANTA_FE_3	Normal	(7) E/S Plena Carga
0:05	Punta Colorada		14		2	Trabajos programado SD07626/2014 por lavado de Turbocompresor	P_COLORADA_IFO	Normal	(6) E/S
0:09	Ralco		80		200	Control IL304/2007		Normal	(6) E/S
0:12	Ralco		50		150	Control IL304/2007		Normal	(6) E/S
0:24	Ralco		60		90	Control IL304/2007		Normal	(5) E/S Min Técnico
0:36	Ralco		90		0	Control IL304/2007		Normal	(8) F/S
0:52	Ventanas 1		60		40	Con SICF por limpieza caja de condensador		Normal	(6) E/S
0:54	Colbún		50		100	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
0:58	Punta Colorada	14			16	Finaliza trabajos programado	P_COLORADA_IFO	Normal	(7) E/S Plena Carga
1:19	Colbún		100		0	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(8) F/S
1:26	Antihue_TG		65		25	DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
1:47	Antihue_TG		25		0	DCR		Normal	(8) F/S
1:47	Quellón 2		6		0	DCR		Normal	(8) F/S
1:47	Valdivia		23		38	DCR	VALDIVIA_3_PINO	Normal	(7) E/S Plena Carga
2:02	Los Pinos		60		30	DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
2:11	Los Pinos		30		0	DCR		Normal	(8) F/S
2:20	Punta Colorada				16	No baja por tiempo y costo de partida	P_COLORADA_IFO	Normal	(7) E/S Plena Carga
2:20	Nueva Renca		110		200	DCR	NRENCA_DIE	Normal	(5) E/S Min Técnico
2:39	Cholguán		10		0	Salida intempestiva por falla, fuga de vapor en valvula principal		Normal	(8) F/S
2:43	Ventanas 1	70			110	Cancela SICF y continua con limitación		Normal	(6) E/S
3:30	Campiche	165			270	subiendo a Plena carga		Normal	(7) E/S Plena Carga
4:46	Escudrón		9,8		2,2	Limitada U-1 por alta temperatura en descanso axial externo de la turbina		Normal	(6) E/S
5:19	Ventanas 1		40		70	Limitada por obstrucción de rejas móviles		Normal	(6) E/S
5:20	Nueva Renca	110			310	QCR	NRENCA_DIE	Normal	(7) E/S Plena Carga
5:49	6:06	Los Pinos	30		30	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
6:05	Pangue	50			100	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
6:09	Los Pinos	60			90	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
6:09	Nueva Renca	30			340	QCR, FA se conectan a partir de las 07:00 hrs por emisiones de ruidos	NRENCA_FA_GLP	Normal	(7) E/S Plena Carga
6:10	Valdivia	23			61	QCR	VALDIVIA_4_PINO	Normal	(7) E/S Plena Carga
6:10	Quellón 2	4,5			4,5	QCR		Normal	(6) E/S
6:10	Antihue_TG	95			95	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
6:25	6:36	Peñuenche	120		120	QCR		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
6:51	Peñuenche	80			200	QCR		Agotamiento	(6) E/S
6:57	7:06	Colbún	100		100	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
7:01	Peñuenche	70			270	QCR		Agotamiento	(6) E/S
7:25	Ralco	90			90	Control cota según IL304/2007		Normal	(5) E/S Min Técnico
7:52	Peñuenche		70		200	DCR		Agotamiento	(6) E/S
8:01	Colbún	40			140	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
8:04	Trapén	65			65	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
8:04	Calle Calle	14			14	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
8:04	Chuyaca	12			12	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
8:31	Quintero 1B	120			120	Disponibilidad de gas	QUINTERO_CA_1B_GNL	Normal	(7) E/S Plena Carga
8:38	Ralco	60			150	Control cota según IL304/2007		Normal	(6) E/S
8:38	Pangue	50			150	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
9:00	Peñuenche	40			240	A programa		Agotamiento	(6) E/S
9:00	Rapel	80			80	A programa		Agotamiento	(6) E/S
9:18	Ralco		50		100	Control cota según IL304/2007		Normal	(6) E/S
9:19	El Peñón	20			20	Control Tx línea de 110 kV PDA - El Peñón		Normal	(5) E/S Min Técnico
9:45	Chuyaca		12		0	DCR		Normal	(8) F/S
9:45	Calle Calle		14		0	DCR		Normal	(8) F/S
9:46	Ralco	50			150	Control cota según IL304/2007		Normal	(6) E/S
9:52	Cholguán	12			12	Disponible y en servicio		Normal	(7) E/S Plena Carga
10:02	Colbún	20			160	A Programa	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
10:02	Rapel	20			100	A Programa		Agotamiento	(6) E/S
10:06	Campiche				270	Cancelada limitación IL122/2014		Normal	(7) E/S Plena Carga
10:08	Ralco	40			190	Control cota según IL304/2007		Normal	(6) E/S
11:00	Rapel	10			110	QCR		Agotamiento	(6) E/S
12:24	Trapén		65		0	DCR		Normal	(8) F/S
13:00	Rapel		30		80	DCR		Agotamiento	(6) E/S
13:37	Colihues	11			22	U-2 disponible y en servicio	COLIHUES_HFO	Normal	(7) E/S Plena Carga
15:08	Colbún	20			180	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
16:31	Rapel		40		40	DCR		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
16:31	Ralco	60			250	Control cota según IL304/2007		Normal	(6) E/S
17:26	Rapel		40		0	DCR		Agotamiento	(8) F/S
17:26	Los Pinos	15			75	Con SICF SD08109/2014, por limpieza online a compresor		Normal	(6) E/S
17:31	Pangue	50			100	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
17:42	Loma Los Colorados 2		18		0	Salida Intempestiva por Falla		Normal	(8) F/S
18:00	Colbún	40			140	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
18:00	Pangue	50			50	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
18:13	Ventanas 1		10		60	Limitada por presencia de sílice en agua de caldera		Normal	(6) E/S
18:18	Ralco		50		200	Control cota según IL304/2007		Normal	(6) E/S
18:18	Los Pinos	15			90	Cancelada SICF SD08109/2014, por limpieza online a compresor		Normal	(7) E/S Plena Carga
18:31	Peñuenche		80		160	DCR		Agotamiento	(6) E/S
18:56	Quintero 1B		120		0	Control Suministro de Gas	QUINTERO_CA_1B_GNL	Normal	(8) F/S
19:21	Pangue	150			200	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
19:36	Peñuenche	120			280	QCR		Agotamiento	(6) E/S
19:38	Colbún	60			200	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
20:00	Bocamina		22		100	Limitada por falla en bomba de refrigeración 1A, según SD08117/2014		Normal	(6) E/S
20:02	Rapel	120			120	QCR		Agotamiento	(6) E/S
20:04	Ralco	100			300	Control cota según IL304/2007		Normal	(6) E/S
20:07	Trapén	68			68	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
20:07	Calle Calle	14			14	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
20:07	Chuyaca	15			15	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
20:07	Coronel TG	45			45	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
20:07	Espinos_1	80			100	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
20:18	Ralco	40			340	Control cota según IL304/2007		Normal	(6) E/S
20:19	Loma Los Colorados 2	15			15	Disponible y en servicio		Normal	(7) E/S Plena Carga
20:22	Colihues		11		11	U-2 F/S por filtración de combustible, según SD08116/2014	COLIHUES_HFO	Normal	(6) E/S
20:24	Rapel	80			200	QCR		Agotamiento	(6) E/S
20:30	Ralco		60		280	Control cota según IL304/2007		Normal	(6) E/S
20:30	El Peñón	45			65	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
20:30	Colbún	30			230	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
20:32	20:41	Peñuenche	70		350	QCR		Agotamiento	(6) E/S
20:37	Ralco		80		200	Control cota según IL304/2007		Normal	(6) E/S
20:41	Peñuenche		70		280	U-1 F/S Salida intempestiva por falla		Agotamiento	(6) E/S
20:43	Ralco	80			280	Control cota según IL304/2007		Normal	(6) E/S
20:51	Ralco		60		220	Control cota según IL304/2007		Normal	(6) E/S
20:55	Ralco		70		150	Control cota según IL304/2007		Normal	(6) E/S
21:19	Rapel		40		160	DCR		Agotamiento	(6) E/S
21:45	Rapel		90		70	DCR		Agotamiento	(6) E/S
21:58	Rapel		70		0	DCR		Agotamiento	(8) F/S
22:19	Pangue		100		100	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
22:31	Colbún		50		180	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
22:41	Ralco		60		90	Control cota según IL304/2007		Normal	(5) E/S Min Técnico
22:51	Colbún		80		100	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
22:45	Nueva Renca		30		310	Se retira FA por control de ruidos	NRENCA_DIE	Normal	(7) E/S Plena Carga
22:57	Peñuenche		120		160	DCR		Agotamiento	(6) E/S
23:16	Peñuenche		40		120	DCR		Agotamiento	(6) E/S
23:16	Colbún		100		0	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(8) F/S
23:33	Peñuenche		120		0	DCR		Agotamiento	(8) F/S
23:50	El Peñón		65		0	DCR		Agotamiento	(8) F/S
23:51	Espinos_1		100		0	DCR		Agotamiento	(8) F/S
23:58	Ralco		90		0	Control cota según IL304/2007		Normal	(8) F/S

INFORME DE TURNO

TURNO 3	Desde:	Martes	18 de Marzo de 2014	14:30 hrs.
	Hasta:	Martes	18 de Marzo de 2014	22:15 hrs.

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

Central	El Toro 3	De	14:30	hrs. a	22:15	hrs.
---------	-----------	----	-------	--------	-------	------

2.- PROGRAMACIÓN:

- Sin observaciones.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

- Cs. Santa Marta, San Andrés (hidráulica), Energía Pacífico, Laja 1, Los Hierros, Angostura, Llano de Llampos y San Andrés (fotovoltaica): Continúan en pruebas.
- Cs. Colbún, Pehuenche y Rapel: Continúan en condición de agotamiento.
- C. Pehuenche: A las 15:45 hrs. grupo de emergencia cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- C. Los Pinos: De 17:36 a 18:18 hrs. limitada a 75 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado on line a compresor Booster de la turbina.
- C. Loma Los Colorados 2: De 17:42 a 20:19 hrs. U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Baja presión de biogás.
- C. Ventanas 1: A las 18:13 hrs. cancelada solicitud de intervención de curso forzoso por limpieza de rejillas móviles y limitada en 60 MW. Causa informada: Alta presencia de sílice en la caldera.
- C. Licantén: De 18:38 a 19:27 hrs. genera en isla dejando de inyectar 6,9 MW. Causa informada: Perturbación por falla externa.
- C. Bocamina: A las 20:00 hrs. limitada a 100 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atender falla en bomba de refrigeración principal 1A.
- C. Chuyaca: A las 20:07 hrs. U-8 indisponible por falla en la partida.
- C. Colihues: A las 20:21 hrs. U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Filtración de combustible.
- C. Pehuenche: A las 20:41 hrs. U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 70 MW. Causa informada: Falla de flujo de agua del sello de eje de la turbina.

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- S/E Cardones: De 15:09 a 15:23 hrs. línea de 110 kV Cardones - Refugio interrupción forzada por protecciones, se pierden 14,5 MW de consumos correspondiente a S/E Minera Maricunga. Causa informada: Intervención fortuita.
- A las 15:39 hrs. línea de 110 kV San Pedro - Las Vegas circuito 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.

- S/E Las Vegas: A las 15:47 hrs. cerrado interruptor de línea de 110 kV Las Vegas - Cerro Navia circuito N° 2.
- S/E Itahue: A las 18:38 hrs. TR-2 de 154/66 kV, 56 MVA interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor sólo por el lado de 66 kV. A las 18:38 hrs. TR-1 de 154/66 kV, 75 MVA interrupción forzada por protecciones (sobrecarga), se pierden 97 MW de consumos correspondiente a SS/EE Molina, barra sur de S/E Curicó, San Rafael, Panguilemo, Villa Prat, Parronal, Hualañé, Ranguili, Licantén, San Clemente y barra norte de S/E Talca. De 18:44 a 20:22 hrs. en S/E Talca cerrado interruptor 52BS y normalizado los consumos de barra norte de Talca desde S/E Maule. De 18:52 a 20:00 hrs. en S/E Curicó cerrado interruptor 52BS1 y normalizado la totalidad de los consumos de barra sur de Curicó desde S/E Teno. A las 19:03 hrs. normalizado los consumos de SS/EE San Rafael, Panguilemo, Villa Prat, Parronal, Hualañé, Ranguili y Licantén desde S/E Talca. De 19:05 a 19:58 hrs. en S/E Curicó abierto alimentador Tutuquén con 7.7 MW de consumos por control transferencia del transformador de 154/66 kV, 75 MVA de S/E Teno.
- A las 19:34 hrs. en S/E Itahue cerrado interruptor 52BT2 de TR-2 de 154/66 kV, 56 MVA y energizada barra de 66 kV. A las 19:43 hrs. normalizado los consumos de S/E Molina. A las 19:57 hrs. normalizado los consumos de S/E San Clemente desde S/E Talca. A las 20:00 hrs. normalizado la totalidad de los consumos de barra sur de Curicó. A las 20:04 hrs. en S/E Itahue cerrado interruptor 52BT1 de TR-1 de 154/66 kV, 75 MVA. A las 20:22 hrs. normalizada topología.

4.- OBSERVACIONES:

- Sin observaciones.

5.- SISTEMA SCADA:

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

6.- COMUNICACIONES:

- COR Sur: Continúa teléfono satelital F/S.
- C.C. Puyehue: Continúa hot line con funcionamiento intermitente.

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 18 de Marzo de 2014

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Quando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD06446/2014	cge	Subestacion : CORONEL_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de TRANSELEC, se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre el interruptor 52AT3/4 de S/E Coronel. Esto por trabajos de lavado de aislación en la línea LT 154 kV Bocamina-Coronel-Lagunillas y LT 220 kV Bocamina-Lagunillas.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	9:23	18-03-2014	15:52
SD06578/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_____220Línea :MAITENCILLO_____220 - CARDONES_____220 CTO1Tramo: MAITENCILLO_____220 - CARDONES_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 KV MAI - CAR 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación Estructura N° 1 a 17. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J1 S/E Cardones: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv MAITENCILLO - CARDONES, CIRCUITO 1 Observaciones NO HAY Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV MAI - CAR 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación Estructura N° 1 a 17. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J1 S/E Cardones: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv MAITENCILLO - CARDONES, CIRCUITO 1 Observaciones NO HAY	18-03-2014	7:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	9:41	18-03-2014	16:56
SD06579/2014	transelec	Subestacion :PAPOSO_____220Línea :D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO1Tramo: D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO1Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo Mantenimiento preventivo equipos, líneas y sistemas de control Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas SS/EE Paposo y D. Almagro: Inatallación de tierras provisionale en la zona de trabajo Instalaciones con Riesgo S/E Paposo: Línea 220 kv Paposo-Diego de Almagro C2 Observaciones NO HAY Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:19:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo Mantenimiento preventivo equipos, líneas y sistemas de control Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas SS/EE Paposo y D. Almagro: Inatallación de tierras provisionale en la zona de trabajo Instalaciones con Riesgo S/E Paposo: Línea 220 kv Paposo-Diego de Almagro C2 Observaciones NO HAY	18-03-2014	7:00	18-03-2014	19:00	18-03-2014	7:31	18-03-2014	18:23
SD06580/2014	transelec	Subestacion :LAS_PALMAS_____220Línea :LAS_PALMAS_____220 - P.AZUCAR_____220 CTO1Tramo: Tramo: LAS_PALMAS_____220 - TAP_MONTE_REDONDO_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Las Palmas-Pan de Azúcar 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 382 a 602. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J7. S/E Monte Redondo No reconectar 52JG1. S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52J4. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Las Palmas-Pan de Azúcar C1 Observaciones NO HAY Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv Las Palmas-Pan de Azúcar 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 382 a 602. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J7. S/E Monte Redondo No reconectar 52JG1. S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52J4. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Las Palmas-Pan de Azúcar C1 Observaciones NO HAY	18-03-2014	7:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	8:30	18-03-2014	16:00
SD06582/2014	transelec	Subestacion :LAS_PALMAS_____220Línea :LAS_PALMAS_____220 - P.AZUCAR_____220 CTO2Tramo: LAS_PALMAS_____220 - P.AZUCAR_____220 CTO2Tramo: LAS_PALMAS_____220 TALINAY_____220Tramo: TALINAY_____220 - P.AZUCAR_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Las Palmas-Pan Azúcar C2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 382 a 602. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J8. S/E Talinay: No reconectar 52JL S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Las Palmas-Pan Azúcar C2. Observaciones NO HAY Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv Las Palmas-Pan Azúcar C2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 382 a 602. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J8. S/E Talinay: No reconectar 52JL S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Las Palmas-Pan Azúcar C2. Observaciones NO HAY	18-03-2014	7:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	8:30	18-03-2014	16:00

SD06583/2014	transelec	Subestacion :PAPOSO_____220Línea :D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO2Tramo: D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Paposo-Diego de Almagro 2. Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción, por trabajos en circuito adyacente Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PAPOSO: NO RECONECTAR 52J2. S/E D. DE ALMAGRO:NO RECONECTAR 52J3. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Paposo-Diego de Almagro 2. Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:19:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Paposo-Diego de Almagro 2. Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción, por trabajos en circuito adyacente Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PAPOSO: NO RECONECTAR 52J2. S/E D. DE ALMAGRO:NO RECONECTAR 52J3. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Paposo-Diego de Almagro 2. Observaciones No hay	18-03-2014	7:00	18-03-2014	19:00	18-03-2014	7:31	18-03-2014	18:23
SD06610/2014	cge	Subestacion : E.SAUCE_____066 Línea : ILLAPEL_____066 - OVALLE_____066 Tramo : COMBARBALA_____066 - E.SAUCE_____066 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realiza limpieza y lavado de aislación en tramo de línea 66kV El Sauce-Combarbalá. Para realizar estos trabajos se desconecta tramo de línea 66kV El Sauce-Combarbalá.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	8:45	18-03-2014	15:18
SD06621/2014	transelec	Subestacion :ITAHUE_____154Línea :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:L. 154 kV ITA - CHARR, S. ITA- PARRAL Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Instalación de elementos disuasivos de aves (peinetas, protectores, tarjetas). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A5 S/E MAULE: NO RECONECTAR 52AT S/E YERBAS BUENAS: NO RECONECTAR 52A1 S/E LINARES: NO RECONECTAR 52AT1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV ITAHUE - CHARRÚA, SECTOR ITAHUE - PARRAL Observaciones Mantenimiento de Líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L. 154 kV ITA - CHARR, S. ITA- PARRAL Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Instalación de elementos disuasivos de aves (peinetas, protectores, tarjetas). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A5 S/E MAULE: NO RECONECTAR 52AT S/E YERBAS BUENAS: NO RECONECTAR 52A1 S/E LINARES: NO RECONECTAR 52AT1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV ITAHUE - CHARRÚA, SECTOR ITAHUE - PARRAL Observaciones Mantenimiento de Líneas.	18-03-2014	9:00	18-03-2014	17:00	18-03-2014	11:21	18-03-2014	17:17
SD06633/2014	transelec	Subestacion :ANCOA_____500Línea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Tramo: ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Corta de árboles bajo y al lado de los conductores en varios vanos e instalación placa de peligro de muerte. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: No reconectar interruptor 52K1. S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptor 52K1. Instalaciones con riesgo Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel N° 1. Observaciones Mantenimiento de líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Corta de árboles bajo y al lado de los conductores en varios vanos e instalación placa de peligro de muerte. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: No reconectar interruptor 52K1. S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptor 52K1. Instalaciones con riesgo Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel N° 1. Observaciones Mantenimiento de líneas.	18-03-2014	9:00	18-03-2014	17:00	18-03-2014	9:15	18-03-2014	17:06

SD06736/2014	transelec	Subestacion :ANTUCO_____220Linea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO3Tramo: ANTUCO_____220 - PANGUE_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Antuco: Paño J5 - L. Pangue-Charrúa Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Antuco: Paño J5, Corregir anomalidad en programación de la funciones 21-21N de las protecciones Sistemas 1 y 2 de forma alternada Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Antuco: Se inhabilitan alternadamente los sistemas 1 y 2 Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrúa (Durante la faena) Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:14:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:16:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Antuco: Paño J5 - L. Pangue-Charrúa Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Antuco: Paño J5, Corregir anomalidad en programación de la funciones 21-21N de las protecciones Sistemas 1 y 2 de forma alternada Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Antuco: Se inhabilitan alternadamente los sistemas 1 y 2 Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrúa (Durante la faena) Observaciones No hay	18-03-2014	14:00	18-03-2014	16:00	18-03-2014	15:18	18-03-2014	17:27
SD06737/2014	transelec	Subestacion :ANTUCO_____220Linea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1Tramo: ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Antuco: Paño J3 - Línea Charrúa 1 Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Antuco: Paño J3, Corregir anomalidad en programación de la funciones 21-21N de las protecciones Sistemas 1 y 2 de forma alterna Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Antuco: Se inhabilitan alternadamente los sistemas 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Charrúa 1 (Durante la faena) Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:10:00Fecha Termino:2014-03- 18Hora de Termino:12:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Antuco: Paño J3 - Línea Charrúa 1 Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Antuco: Paño J3, Corregir anomalidad en programación de la funciones 21-21N de las protecciones Sistemas 1 y 2 de forma alterna Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Antuco: Se inhabilitan alternadamente los sistemas 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco- Charrúa 1 (Durante la faena) Observaciones No Hay	18-03-2014	10:00	18-03-2014	12:00	18-03-2014	10:07	18-03-2014	11:29
SD06758/2014	transelec	Subestacion :ANTUCO_____220Linea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2Tramo: ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Antuco: Paño J4- Línea Charrúa 2 Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Antuco: Paño J4, Corregir anomalidad en programación de la funciones 21-21N de las protecciones Sistemas 1 y 2 de forma alterna Restricciones:Barra despejada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Antuco: Se inhabilitan alternadamente los sistemas 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco- Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:12:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:14:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Antuco: Paño J4- Línea Charrúa 2 Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Antuco: Paño J4, Corregir anomalidad en programación de la funciones 21-21N de las protecciones Sistemas 1 y 2 de forma alterna Restricciones:Barra despejada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Antuco: Se inhabilitan alternadamente los sistemas 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones No hay	18-03-2014	12:00	18-03-2014	14:00	18-03-2014	11:34	18-03-2014	14:59
SD06921/2014	transelec	Subestacion :HUALPEN_____154Linea :HUALPEN_____154 - LAGUNILLAS_____154Tramo: HUALPEN_____154 - LAGUNILLAS_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 154kV Lagunillas- Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas- Hualpén (Durante la faena) Observaciones S/E Lagunillas: No reconectar 52A2 y 52A3 y 52J2 y 52J3. S/E Enesa: No reconectar Interruptor de línea. S/E Masisa: No reconectar 52AT. S/E Hualpén: No reconectar 52A4 ó 52J1 y 52J3 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 154kV Lagunillas-Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas- Hualpén (Durante la faena) Observaciones S/E Lagunillas: No reconectar 52A2 y 52A3 y 52J2 y 52J3. S/E Enesa: No reconectar Interruptor de línea. S/E Masisa: No reconectar 52AT. S/E Hualpén: No reconectar 52A4 ó 52J1 y 52J3	18-03-2014	8:00	18-03-2014	19:00	18-03-2014	9:03	18-03-2014	18:17

SD06922/2014	transelec	Subestacion :BOCAMINA_____154Linea :BOCAMINA_____154 - LAGUNILLAS_____154Tramo: BOCAMINA_____154 - LAGUNILLAS_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 154kV Bocamina-Lagunillas Tipo Trabajo:Lavado de Aislacion Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Linea 154kV Bocamina - Lagunillas o Linea 220kV Bocamina - Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Bocamina, no reconectar 52JG ó 52A1. En S/E Coronel, no reconectar 52AT3/4. En S/E Lagunillas, no reconectar 52J5 y 52J6 ó 52A5 y 52A6 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 154kV Bocamina-Lagunillas Tipo Trabajo:Lavado de Aislacion Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Linea 154kV Bocamina - Lagunillas o Linea 220kV Bocamina - Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Bocamina, no reconectar 52JG ó 52A1. En S/E Coronel, no reconectar 52AT3/4. En S/E Lagunillas, no reconectar 52J5 y 52J6 ó 52A5 y 52A6	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	9:16	18-03-2014	16:04
SD06923/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA_____220Transformador :Transformador: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/ECharrúa: Paño JT8 - Banco ATR N°8 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Charrúa: por inspección de termovisión a equipos asociado a paño JR2 se solicita interruptor 52JT8 transferido. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo . Observaciones Las maniobras de transferencia y destransferencia se realizarán el 18 y 19 respectivamente, entre las 00:00 y las 05:00 horas, previa coordinación con el CDEC. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/ECharrúa: Paño JT8 - Banco ATR N°8 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Charrúa: por inspección de termovisión a equipos asociado a paño JR2 se solicita interruptor 52JT8 transferido. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo . Observaciones Las maniobras de transferencia y destransferencia se realizarán el 18 y 19 respectivamente, entre las 00:00 y las 05:00 horas, previa coordinación con el CDEC.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	16:00	18-03-2014	16:55
SD06924/2014	transelec	Subestacion :ANTUCO_____220Linea :E.TORO_____220 - ANTUCO_____220 CTO1Tramo: E.TORO_____220 - ANTUCO_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Antuco: Paño J2 - Linea El Toro 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E Antuco: Paño J2, Mantenimiento filtros de acoplamiento Antuco dirección el Toro. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Antuco: Puesta a tierra de unidad de acoplamiento Instalaciones con riesgo Linea 220kV El Toro-Antuco 1 o Linea 220kV El Toro-Antuco 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones ** S/E Antuco y S/E El Toro: Switch de mantenimiento línea 220kV El Toro-Antuco 1 y 2 DESCONECTADOS. ** Línea 220kV El Toro-Antuco 1 y 2 sin teleprotección de respaldo. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:13:30Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Antuco: Paño J2 - Linea El Toro 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E Antuco: Paño J2, Mantenimiento filtros de acoplamiento Antuco dirección el Toro. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Antuco: Puesta a tierra de unidad de acoplamiento Instalaciones con riesgo Linea 220kV El Toro-Antuco 1 o Linea 220kV El Toro-Antuco 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones ** S/E Antuco y S/E El Toro: Switch de mantenimiento línea 220kV El Toro-Antuco 1 y 2 DESCONECTADOS. ** Línea 220kV El Toro-Antuco 1 y 2 sin teleprotección de respaldo.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	13:30	18-03-2014	10:35	18-03-2014	14:03
SD06930/2014	transelec	Subestacion :E.TORO_____220Linea :E.TORO_____220 - ANTUCO_____220 CTO2Tramo: E.TORO_____220 - ANTUCO_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E El Toro: Paño J2 - Linea El Toro 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E El Toro: Paño J2, Mantenimiento filtros de acoplamiento El Toro dirección Antuco. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E El Toro: Puesta a tierra de unidad de acoplamiento Instalaciones con riesgo Linea 220kV El Toro-Antuco 1 o Linea 220kV El Toro-Antuco 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones ** S/E Antuco y S/E El Toro: Switch de mantenimiento línea 220kV El Toro-Antuco 1 y 2 DESCONECTADOS. ** Línea 220kV El Toro-Antuco 1 y 2 sin teleprotección de respaldo. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:13:30Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E El Toro: Paño J2 - Linea El Toro 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E El Toro: Paño J2, Mantenimiento filtros de acoplamiento El Toro dirección Antuco. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E El Toro: Puesta a tierra de unidad de acoplamiento Instalaciones con riesgo Linea 220kV El Toro-Antuco 1 o Linea 220kV El Toro-Antuco 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones ** S/E Antuco y S/E El Toro: Switch de mantenimiento línea 220kV El Toro-Antuco 1 y 2 DESCONECTADOS. ** Línea 220kV El Toro-Antuco 1 y 2 sin teleprotección de respaldo.	18-03-2014	13:30	18-03-2014	18:00	18-03-2014	14:10	18-03-2014	17:04

SD06937/2014	transelec	Subestacion :C.NAVIA_____220Linea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO1Tramo: C.NAVIA_____220 - A.MELIP_____220 CTO1Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kV Rapel - Cerro Navia Circ 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03- 18Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 220 kV Rapel - Cerro Navia Circ 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	8:19	18-03-2014	18:38
SD06938/2014	transelec	Subestacion :C.NAVIA_____220Linea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO2Tramo: C.NAVIA_____220 - A.MELIP_____220 CTO2Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kV Rapel - Cerro Navia Circ 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03- 18Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 220 kV Rapel - Cerro Navia Circ 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	8:19	18-03-2014	18:28
SD06939/2014	transelec	Subestacion :POLPAICO_____220Linea :C.NAVIA_____220 - POLPAICO_____220 CTO1Tramo: C.NAVIA_____220 - LAMPA_____220 CTO1Tramo: LAMPA_____220 - POLPAICO_____220 CTO1Tramo: TR 6 - 230/230 kV + 18,5°, 350 MVA - Desfasador C, NavialIntervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kV Cerro Navia - Polpaico N°1 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 17,24,25,34,55,61 y 62. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52J61 y 52J71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J1 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03- 18Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 220 kV Cerro Navia - Polpaico N°1 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 17,24,25,34,55,61 y 62. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52J61 y 52J71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J1 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	8:47	18-03-2014	18:06

SD06940/2014	traselec	Subestacion :POLPAICO _____220Linea :C.NAVIA _____220 - POLPAICO _____220 CTO2Tramo: C.NAVIA _____220 - LAMPA _____220 CTO2Tramo: LAMPA _____220 - POLPAICO _____220 CTO2Tramo: TR 7 - 230/230 kV +- 18,5°, 350 MVA - Desfasador C. NaviaIntervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kV Cerro Navia - Polpaico N°2 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 17,24,25,34,55,61 y 62. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52J61 y 52J71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J1 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LINEA 2X220 kV CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 220 kV Cerro Navia - Polpaico N°2 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 17,24,25,34,55,61 y 62. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52J61 y 52J71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J1 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LINEA 2X220 kV CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	8:47	18-03-2014	18:06
SD06941/2014	traselec	Subestacion :A.JAHUEL _____154Linea :L1 Tinguiririca-Rancagua-A.JahuelTramo: Tramo: Tramo: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.154 kV Ting. - Rancag. - A. Jahuel C1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de arboles en vanos de estructuras N° 163-164-182-188-189-1 90-244-250-253-260-274-277-279-280-281-282-284-285-286-287. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Tinguiririca: Interruptores 52A9 y 52A10 no reconectar. S/E Malloa: Interruptores 52A1 y 52A2 no reconectar. S/E Punta de Cortes CGE: Interruptor 52AT no reconectar. S/E Rancagua: Interruptores 52A1 y 52A2 no reconectar. S/E Paine: Interruptor 52AT no reconectar. S/E Alto Jahuel: Interruptores 52A1 y 52A2 no reconectar. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kV TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL, C1 Ó C2. Observaciones Coordinado con Transnet. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L.154 kV Ting. - Rancag. - A. Jahuel C1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de arboles en vanos de estructuras N° 163-164-182-188-189-1 90-244-250-253-260-274-277-279-280-281-282-284-285-286-287. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Tinguiririca: Interruptores 52A9 y 52A10 no reconectar. S/E Malloa: Interruptores 52A1 y 52A2 no reconectar. S/E Punta de Cortes CGE: Interruptor 52AT no reconectar. S/E Rancagua: Interruptores 52A1 y 52A2 no reconectar. S/E Paine: Interruptor 52AT no reconectar. S/E Alto Jahuel: Interruptores 52A1 y 52A2 no reconectar. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kV TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL, C1 Ó C2. Observaciones Coordinado con Transnet.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	10:33	18-03-2014	11:16
SD06942/2014	traselec	Subestacion :A.JAHUEL _____154Linea :L2 Tinguiririca-Rancagua-A.JahuelTramo: Tramo: Tramo: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.154 kV Ting. - Rancag. - A. Jahuel C2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de arboles en vanos de estructuras N° 163-164-182-188-189-1 90-244-250-253-260-274-277-279-280-281-282-284-285-286-287. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Tinguiririca: Interruptores 52A9 y 52A10 no reconectar. S/E Malloa: Interruptores 52A1 y 52A2 no reconectar. S/E Punta de Cortes CGE: Interruptor 52AT no reconectar. S/E Rancagua: Interruptores 52A1 y 52A2 no reconectar. S/E Paine: Interruptor 52AT no reconectar. S/E Alto Jahuel: Interruptores 52A1 y 52A2 no reconectar. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kV TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL, C1 Ó C2. Observaciones Coordinado con Transnet. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L.154 kV Ting. - Rancag. - A. Jahuel C2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de arboles en vanos de estructuras N° 163-164-182-188-189-1 90-244-250-253-260-274-277-279-280-281-282-284-285-286-287. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Tinguiririca: Interruptores 52A9 y 52A10 no reconectar. S/E Malloa: Interruptores 52A1 y 52A2 no reconectar. S/E Punta de Cortes CGE: Interruptor 52AT no reconectar. S/E Rancagua: Interruptores 52A1 y 52A2 no reconectar. S/E Paine: Interruptor 52AT no reconectar. S/E Alto Jahuel: Interruptores 52A1 y 52A2 no reconectar. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kV TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL, C1 Ó C2. Observaciones Coordinado con Transnet.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	10:33	18-03-2014	11:16

SD06943/2014	traselec	Subestacion :E.TORO _____ 220Línea :E.TORO _____ 220 - ANTUCO _____ 220 CTO1Tramo: E.TORO _____ 220 - ANTUCO _____ 220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E El Toro: Paño J1 - Línea El Toro 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E El Toro: Paño J1, Mantenimiento filtros de acoplamiento El Toro dirección Antuco. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E El Toro: Puesta a tierra de unidad de acoplamiento Instalaciones con riesgo Línea 220kV El Toro-Antuco 1 o Línea 220kV El Toro-Antuco 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones ** S/E Antuco y S/E El Toro: Switch de mantenimiento línea 220kV El Toro-Antuco 1 y 2 DESCONECTADOS. ** Línea 220kV El Toro-Antuco 1 y 2 sin teleprotección de respaldo. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:13:30Fecha Termino:2014-03- 18Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E El Toro: Paño J1 - Línea El Toro 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E El Toro: Paño J1, Mantenimiento filtros de acoplamiento El Toro dirección Antuco. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E El Toro: Puesta a tierra de unidad de acoplamiento Instalaciones con riesgo Línea 220kV El Toro-Antuco 1 o Línea 220kV El Toro-Antuco 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones ** S/E Antuco y S/E El Toro: Switch de mantenimiento línea 220kV El Toro-Antuco 1 y 2 DESCONECTADOS. ** Línea 220kV El Toro-Antuco 1 y 2 sin teleprotección de respaldo.	18-03-2014	13:30	18-03-2014	18:00	18-03-2014	14:10	18-03-2014	17:04
SD06944/2014	traselec	Subestacion :C.NAVIA _____ 220Línea :C.CHENA _____ 220 - C.NAVIA _____ 220 CTO1Tramo: C.CHENA _____ 220 - C.NAVIA _____ 220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Chena - Cerro Navia 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas desde estructuras N° 72 a 105 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: No reconectar 52J5 y 52J6. S/E Chena: No reconectar 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 kV CHENA - C. NAVIA, C1 O C2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Chena - Cerro Navia 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas desde estructuras N° 72 a 105 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: No reconectar 52J5 y 52J6. S/E Chena: No reconectar 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 kV CHENA - C. NAVIA, C1 O C2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	9:28	18-03-2014	18:06
SD06946/2014	traselec	Subestacion :C.CHENA _____ 220Línea :C.CHENA _____ 220 - C.NAVIA _____ 220 CTO2Tramo: C.CHENA _____ 220 - C.NAVIA _____ 220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Chena - Cerro Navia 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas desde estructuras N° 72 a 105 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: No reconectar 52J5 y 52J6. S/E Chena: No reconectar 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 kV CHENA - C. NAVIA, C1 O C2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Chena - Cerro Navia 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas desde estructuras N° 72 a 105 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: No reconectar 52J5 y 52J6. S/E Chena: No reconectar 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 kV CHENA - C. NAVIA, C1 O C2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	9:28	18-03-2014	18:06
SD06948/2014	traselec	Subestacion :HUALPEN _____ 220Línea :HUALPEN _____ 220 - LAGUNILLAS _____ 220Tramo: HUALPEN _____ 220 - LAGUNILLAS _____ 220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220kV Lagunillas- Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas- Hualpén (Durante la faena) Observaciones S/E Lagunillas: No reconectar 52A2 y 52A3 y 52J2 y 52J3. S/E Enesa: No reconectar Interruptor de línea. S/E Masisa: No reconectar 52AT. S/E Hualpén: No reconectar 52A4 ó 52J1 y 52J3 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220kV Lagunillas-Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas- Hualpén (Durante la faena) Observaciones S/E Lagunillas: No reconectar 52A2 y 52A3 y 52J2 y 52J3. S/E Enesa: No reconectar Interruptor de línea. S/E Masisa: No reconectar 52AT. S/E Hualpén: No reconectar 52A4 ó 52J1 y 52J3	18-03-2014	8:00	18-03-2014	19:00	18-03-2014	9:03	18-03-2014	18:17

SD06949/2014	transelec	Subestacion :BOCAMINA_____220Linea :BOCAMINA_____220 - LAGUNILLAS_____220Tramo: BOCAMINA_____220 - LAGUNILLAS_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220kV Bocamina- Lagunillas Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Bocamina- Lagunillas o Línea 220kV Bocamina-Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Bocamina, no reconectar 52JG ó 52A1. En S/E Coronel, no reconectar 52AT3/4. En S/E Lagunillas, no reconectar 52J5 y 52J6 ó 52A5 y 52A6 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 220kV Bocamina-Lagunillas Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Bocamina-Lagunillas o Línea 220kV Bocamina-Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Bocamina, no reconectar 52JG ó 52A1. En S/E Coronel, no reconectar 52AT3/4. En S/E Lagunillas, no reconectar 52J5 y 52J6 ó 52A5 y 52A6	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	9:16	18-03-2014	16:04
SD06950/2014	transelec	Subestacion :ANTUCO_____220Linea :E.TORO_____220 - ANTUCO_____220 CTO2Tramo: E.TORO_____220 - ANTUCO_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Antuco: Paño J1 - Línea El Toro 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E Antuco: Paño J1, Mantenimiento filtros de acoplamiento Antuco dirección el Toro. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Antuco: Puesta a tierra de unidad de acoplamiento Instalaciones con riesgo Línea 220kV El Toro-Antuco 1 o Línea 220kV El Toro-Antuco 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones ** S/E Antuco y S/E El Toro: Switch de mantenimiento línea 220kV El Toro-Antuco 1 y 2 DESCONECTADOS. ** Línea 220kV El Toro-Antuco 1 y 2 sin teleprotección de respaldo. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:13:30Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Antuco: Paño J1 - Línea El Toro 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E Antuco: Paño J1, Mantenimiento filtros de acoplamiento Antuco dirección el Toro. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Antuco: Puesta a tierra de unidad de acoplamiento Instalaciones con riesgo Línea 220kV El Toro-Antuco 1 o Línea 220kV El Toro-Antuco 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones ** S/E Antuco y S/E El Toro: Switch de mantenimiento línea 220kV El Toro-Antuco 1 y 2 DESCONECTADOS. ** Línea 220kV El Toro-Antuco 1 y 2 sin teleprotección de respaldo.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	13:30	18-03-2014	10:35	18-03-2014	14:03
SD06964/2014	cge	Subestacion : CAUQUENES_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del transformador N°3 por mantenimiento preventivo. Los consumos serán respaldados por el transformador N°1.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	7:42	18-03-2014	10:04
SD06991/2014	cge	Subestacion : P.AZUCAR_____110 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas globales en sistema SCADA (comandos, estados, alarmas, actualización de pantallas y tags digitales de base de datos). Considera pérdidas intermitentes de comunicación entre la subestación y el nodo La Serena, con el centro de control	18-03-2014	8:00	18-03-2014	20:00	18-03-2014	8:26	18-03-2014	20:42
SD07025/2014	transelec	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC CENTRO SUROtro Elemento :SISTEMA MICROONDASElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Sistema MM/OO de OCS Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E Rancagua: Mantenimiento Preventivo a teleprotección AREVA DIP 5000, TP-101 Línea 154 kV Tinguir-Rancagua-Jahuel 1 y 2 (TAD-MO-TDD-MO) Sala de Telecomunicaciones dirección S/E Jahuel e inspección planeada. S/E Jahuel: MPB Teleprotección AREVA DIP 5000 TP-101 154 kV L1 - L2 TAD- MO - TDD-MO Sala de Telecomunicaciones Dir S/E Rancagua. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E TINGUIRIRICA: Sw. Mant. TP-103, TAD-MO de Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel, cto. 2, "DESCONECTADO". 2.- S/E ALTO JAHUEL: Sw. Mant. TP- 103, TAD-MO de Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel, cto. 2, "DESCONECTADO". 3.- S/E TINGUIRIRICA: Sw. Mant. TP-102, TAD-MO de Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel, cto. 2, "DESCONECTADO". 4.-S/E RANCAGUA: Sw. Mant. TP-102, TAD-MO de Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel, cto. 2, "DESCONECTADO". 5.- S/E ALTO JAHUEL: Sw. Mant. TP- 101, TAD-MO de Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel, ctos. 1 y 2, "DESCONECTADO". 6.-S/E RANCAGUA: Sw. Mant. TP-101, TAD-MO de Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel, cto. 1,	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema MM/OO de OCS Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E Rancagua: Mantenimiento Preventivo a teleprotección AREVA DIP 5000, TP-101 Línea 154 kV Tinguir-Rancagua-Jahuel 1 y 2 (TAD-MO-TDD-MO) Sala de Telecomunicaciones dirección S/E Jahuel e inspección planeada. S/E Jahuel: MPB Teleprotección AREVA DIP 5000 TP-101 154 kV L1 - L2 TAD- MO - TDD-MO Sala de Telecomunicaciones Dir S/E Rancagua. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E TINGUIRIRICA: Sw. Mant. TP-103, TAD-MO de Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel, cto. 2, "DESCONECTADO". 2.- S/E ALTO JAHUEL: Sw. Mant. TP- 103, TAD-MO de Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel, cto. 2, "DESCONECTADO". 3.- S/E TINGUIRIRICA: Sw. Mant. TP-102, TAD-MO de Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel, cto. 2, "DESCONECTADO". 4.-S/E RANCAGUA: Sw. Mant. TP-102, TAD-MO de Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel, cto. 2, "DESCONECTADO". 5.- S/E ALTO JAHUEL: Sw. Mant. TP- 101, TAD-MO de Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel, ctos. 1 y 2, "DESCONECTADO". 6.-S/E RANCAGUA: Sw. Mant. TP-101, TAD-MO de Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel, ctos. 1 y 2, "DESCONECTADO". 7.- S/E TINGUIRIRICA: Sw. Mant. TP-106, TAD-MO de Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel, cto. 1,	18-03-2014	10:00	18-03-2014	17:00	18-03-2014	11:50	18-03-2014	17:44
SD07084/2014	cge	Subestacion : P.AZUCAR_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Transferencia de interruptor 52H1 a 52HR para realizar pruebas de comandos SCADA.	18-03-2014	0:01	18-03-2014	23:59	18-03-2014	0:03	19-03-2014	0:17

SD07099/2014	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	Mantenimiento estructuras de suspensión.	18-03-2014	6:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	5:52	18-03-2014	18:00
SD07109/2014	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	Mantenimiento torres de suspensión.	18-03-2014	6:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	5:52	18-03-2014	18:00
SD07116/2014	gener	Subestacion : L.LAJA_____110 (chilec) Linea : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO1 Tramo : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Mantenimiento torres de suspensión.	18-03-2014	6:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	5:52	18-03-2014	18:00
SD07121/2014	gener	Subestacion : L.LAJA_____110 (chilec) Linea : QUELTEHUES____110 - L.LAJA_____110 CTO1 Tramo : QUELTEHUES____110 - L.LAJA_____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Mantenimiento de torres de suspensión	18-03-2014	6:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	5:52	18-03-2014	18:00
SD07246/2014	cge	Subestacion : MALLOA_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°61/2014, se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 154KV 52A1 y 52A2 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	10:35	18-03-2014	11:04
SD07247/2014	cge	Subestacion : P.CORTES_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°61/2014, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Punta de Cortes 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	10:35	18-03-2014	11:04
SD07248/2014	cge	Subestacion : PAINE_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°61/2014, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Paine 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	10:35	18-03-2014	11:04
SD07286/2014	cge	Subestacion : MAULE_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°125, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT de S/E Maule, por trabajos en sus instalaciones.	18-03-2014	9:00	18-03-2014	17:00	18-03-2014	11:46	18-03-2014	17:17
SD07287/2014	cge	Subestacion : LINARES_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°125, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Linares, por trabajos en sus instalaciones.	18-03-2014	9:00	18-03-2014	17:00	18-03-2014	11:46	18-03-2014	17:17
SD07288/2014	emel	Subestacion : D.ALMAGRO_____110 Linea : D.ALMAGRO_____110 - TALTAL_____110 Tramo : D.ALMAGRO_____110 - PTA_OXIDOS____110 Tramo : PTA_OXIDOS____110 - C_MIN_LAS LUCES____110 Tramo : C_MIN_LAS LUCES____110 - TAL-TAL_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado aislación línea 110 Kv Diego de Almagro - Taltal.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	17:06	18-03-2014	8:15	18-03-2014	13:20
SD07296/2014	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 Cto N°1 L. La Laja-Florida a petición de AES Gener	18-03-2014	6:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	6:09	18-03-2014	18:03
SD07349/2014	transelec	Subestacion : PAPOSO_____220Linea :D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO1Tramo: D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E PAPOSO:PAÑO J1 Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E Papos: Verificación y análisis fasorial protección 59. Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Papos: Inhabilitado Trip protección 59 Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV PAPOSO D. ALMAGRO, C 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:10:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E PAPOSO:PAÑO J1 Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E Papos: Verificación y análisis fasorial protección 59. Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Papos: Inhabilitado Trip protección 59 Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 1 Observaciones No hay	18-03-2014	8:00	18-03-2014	10:00	18-03-2014	8:49	18-03-2014	10:04

SD07350/2014	transelec	Subestacion :PAPOSO_____220Linea :D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO1Tramo: D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E PAPOSO:PAÑO J1 Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E Paposo: Verificación y análisis fasorial protección 50BF Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Paposo: Inhabilitado Trip proteccion 50BF Instalaciones con riesgo SE PAPOSO: BARRA 220 KV Sección 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:10:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:13:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E PAPOSO:PAÑO J1 Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E Paposo: Verificación y análisis fasorial protección 50BF Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Paposo: Inhabilitado Trip proteccion 50BF Instalaciones con riesgo SE PAPOSO: BARRA 220 KV Sección 1 Observaciones No hay	18-03-2014	10:00	18-03-2014	13:00	18-03-2014	10:20	18-03-2014	11:50
SD07351/2014	transelec	Subestacion :P.MONTT_____220Linea :CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO1Tramo: CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Canutillar-Pto. Montt cto 1 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Instalacion de proteccion antitrepa do de estructuras Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CANUTILLAR: 52J2 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT: 52J3 NO RECONECTAR. Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT, C1 O L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT C2 DURANTE LA FAENA. Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON COLBUN Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Canutillar-Pto. Montt cto 1 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Instalacion de proteccion antitrepa do de estructuras Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CANUTILLAR: 52J2 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT: 52J3 NO RECONECTAR. Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT, C1 O L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT C2 DURANTE LA FAENA. Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON COLBUN	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	8:51	18-03-2014	18:01
SD07353/2014	transelec	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC SUROtro Elemento :SISTEMA MICROONDASElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Sistema Micro Ondas Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo Mantenimiento equipos microondas y multiplexor, revisión de programación, extracción de eventos y alarmas, conmutaciones en R/E Lastarrias. Queda en servicio redundante sistema Onda Portadora. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas SW mantenimiento MMOO Desconectada Cautín TDD-MO, TAD- MO (TPH2,TPH7A); Ciruelos TDD-MO, TAD-MO (TPH2, TPH4); Valdivia TDD-MO, TAD-MO (TPH4, TPH7A) Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN - CIRUELOS, CIRCUITO 1 O LÍNEA 220 kV CAUTIN - VALDIVIA AL INICIO Y DURANTE LA FAENA Observaciones QUEDA EN SERVICIO REDUNDANTE SISTEMA ONDA PORTADORA. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:11:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:16:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema Micro Ondas Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo Mantenimiento equipos microondas y multiplexor, revisión de programación, extracción de eventos y alarmas, conmutaciones en R/E Lastarrias. Queda en servicio redundante sistema Onda Portadora. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas SW mantenimiento MMOO Desconectada Cautín TDD-MO, TAD- MO (TPH2,TPH7A); Ciruelos TDD-MO, TAD-MO (TPH2, TPH4); Valdivia TDD-MO, TAD-MO (TPH4, TPH7A) Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN - CIRUELOS, CIRCUITO 1 O LÍNEA 220 kV CAUTIN - VALDIVIA AL INICIO Y DURANTE LA FAENA Observaciones QUEDA EN SERVICIO REDUNDANTE SISTEMA ONDA PORTADORA.	18-03-2014	11:00	18-03-2014	16:00	18-03-2014	11:57	18-03-2014	15:23
SD07354/2014	transelec	Subestacion :RANCAGUA_____154Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: Elemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Rancagua: Barra 154 kV Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Rancagua: Restricción solicitada por Cliente Transnet para Montaje de Estructuras y Equipos en Patio de 154 kV de S/E Rancagua para Obra nuevo Paño AT4 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rancagua: No Reconectar Interruptores 52A1, 52A2, 52A3 y 52AT2 Instalaciones con riesgo Barra de 154 kV S/E Rancagua Observaciones Trabajos de Transnet, Obra en Patio 154 kV S/E Rancagua Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Rancagua: Barra 154 kV Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Rancagua: Restricción solicitada por Cliente Transnet para Montaje de Estructuras y Equipos en Patio de 154 kV de S/E Rancagua para Obra nuevo Paño AT4 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rancagua: No Reconectar Interruptores 52A1, 52A2, 52A3 y 52AT2 Instalaciones con riesgo Barra de 154 kV S/E Rancagua Observaciones Trabajos de Transnet, Obra en Patio 154 kV S/E Rancagua	18-03-2014	8:00	18-03-2014	19:00	18-03-2014	15:41	18-03-2014	18:02

SD07389/2014	transelec	Subestacion :L.LAGOS_____066Linea :L.LAGOS_____066 - PULLINQUE_____066 CTO1Tramo: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 66kV Pullinque - Los Lagos 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Linea Descripción del Trabajo Ampliar faja de seguridad e instalar peinetas adicionales contra pajaros. Caso Andres Ferrer, ingreso a linea con recurso de proteccion Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Equipos provisionales de puesta a tierra en estructuras adyacentes a las a intervenir Instalaciones con Riesgo L. 66 KV PULLINQUE-L.LAGOS, S. PANG-LLAGOS al inicio y durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con STS. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:L. 66kV Pullinque - Los Lagos 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Linea Descripción del Trabajo Ampliar faja de seguridad e instalar peinetas adicionales contra pajaros. Caso Andres Ferrer, ingreso a linea con recurso de proteccion Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Equipos provisionales de puesta a tierra en estructuras adyacentes a las a intervenir Instalaciones con Riesgo L. 66 KV PULLINQUE-L.LAGOS, S. PANG-LLAGOS al inicio y durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con STS.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	8:25	18-03-2014	16:13
SD07403/2014	transelec	Subestacion :P.MONTT_____220Linea :CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO2Tramo: CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kV Canutillar-Pto. Montt cto 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Instalacion de proteccion antitrepado de estructuras Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CANUTILLAR: 52J1 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT: 52J4 NO RECONECTAR. Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT, C1 O L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT C2 DURANTE LA FAENA. Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON COLBUN Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 220 kV Canutillar-Pto. Montt cto 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Instalacion de proteccion antitrepado de estructuras Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CANUTILLAR: 52J1 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT: 52J4 NO RECONECTAR. Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT, C1 O L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT C2 DURANTE LA FAENA. Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON COLBUN	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	8:53	18-03-2014	18:01
SD07425/2014	transelec	Subestacion :P.AZUCAR_____110Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Pan de Azúcar: B. Transferencia 110 kV. Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Transferencia del interruptor 52H1 de propiedad de Transnet, por mantenimiento del paño. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Interruptor 52H1 transferido Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: Barra Transferencia 110 kV. Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:00:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:24:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Pan de Azúcar: B. Transferencia 110 kV. Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Transferencia del interruptor 52H1 de propiedad de Transnet, por mantenimiento del paño. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Interruptor 52H1 transferido Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: Barra Transferencia 110 kV. Observaciones No hay	18-03-2014	0:00	18-03-2014	24:00:00	18-03-2014	0:02	19-03-2014	0:14
SD07437/2014	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____220Linea :D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO1Tramo: D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E DIEGO DE ALMAGRO: PAÑO J4 Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E D. Almagro : Verificación y análisis fasorial protección 50BF. Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E D. Almagro: Inhabilitado Trip protección 50BF Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 1 ó BARRA 220 KV de Diego de Almagro. Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:14:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E DIEGO DE ALMAGRO: PAÑO J4 Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E D. Almagro : Verificación y análisis fasorial protección 50BF. Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E D. Almagro: Inhabilitado Trip protección 50BF Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 1 ó BARRA 220 KV de Diego de Almagro. Observaciones No hay	18-03-2014	14:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	13:56	18-03-2014	17:57

SD07446/2014	transelec	Subestacion :CARDONES _____ 110Otro Elemento :SISTEMA SCADAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Cardones: Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Cardones: verificación protocolo de comunicación con URT relacionado con nueva red scada de Transelec Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: Telecontrol en Local Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Datos SCADA Observaciones Indisponibilidad de datos de S/E Cardones en SCADA, Cortes mayores a 5 minutos y menor a 1 hora. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Cardones: Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Cardones: verificación protocolo de comunicación con URT relacionado con nueva red scada de Transelec Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: Telecontrol en Local Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Datos SCADA Observaciones Indisponibilidad de datos de S/E Cardones en SCADA, Cortes mayores a 5 minutos y menor a 1 hora.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	10:20	18-03-2014	16:37
SD07454/2014	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO _____ 220Linea :D.ALMAGRO _____ 220 - PAPOSO _____ 220 CTO2Tramo: D.ALMAGRO _____ 220 - PAPOSO _____ 220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E DIEGO DE ALMAGRO: PAÑO J3 Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Verificación y análisis fasorial protección 59. Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E D.ALMAGRO :Inhabilitado Trip protección 59 Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:10:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E DIEGO DE ALMAGRO: PAÑO J3 Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Verificación y análisis fasorial protección 59. Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E D.ALMAGRO :Inhabilitado Trip protección 59 Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 2 Observaciones No hay	18-03-2014	8:00	18-03-2014	10:00	18-03-2014	8:13	18-03-2014	9:55
SD07455/2014	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO _____ 220Linea :D.ALMAGRO _____ 220 - PAPOSO _____ 220 CTO2Tramo: D.ALMAGRO _____ 220 - PAPOSO _____ 220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E DIEGO DE ALMAGRO: PAÑO J3 Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E D. Almagro: Verificación y análisis fasorial protección 50BF Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E D. Almagro: Inhabilitado Trip protección 50BF Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 2 ó BARRA 220 KV de Diego Almagro. Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:10:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:13:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E DIEGO DE ALMAGRO: PAÑO J3 Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E D. Almagro: Verificación y análisis fasorial protección 50BF Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E D. Almagro: Inhabilitado Trip protección 50BF Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 2 ó BARRA 220 KV de Diego Almagro. Observaciones No hay	18-03-2014	10:00	18-03-2014	13:00	18-03-2014	9:57	18-03-2014	13:54
SD07456/2014	transelec	Subestacion :PAPOSO _____ 220Linea :D.ALMAGRO _____ 220 - PAPOSO _____ 220 CTO2Tramo: D.ALMAGRO _____ 220 - PAPOSO _____ 220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E PAPOSO:PAÑO J2 Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E Papos: Verificación y análisis fasorial protección 59. Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Papos: Inhabilitado Trip protección 59PROTECCION F/S Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:14:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:16:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E PAPOSO:PAÑO J2 Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E Papos: Verificación y análisis fasorial protección 59. Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Papos: Inhabilitado Trip protección 59PROTECCION F/S Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 2 Observaciones No hay	18-03-2014	14:00	18-03-2014	16:00	18-03-2014	14:42	18-03-2014	15:26
SD07457/2014	transelec	Subestacion :PAPOSO _____ 220Linea :D.ALMAGRO _____ 220 - PAPOSO _____ 220 CTO2Tramo: D.ALMAGRO _____ 220 - PAPOSO _____ 220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E PAPOSO:PAÑO J2 Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E Papos: Verificación y análisis fasorial protección 50BF Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Papos: Inhabilitar Trip protección 50BF Instalaciones con riesgo SE PAPOSO: BARRA 220 KV ó LINEA 220 KV PAP-DDA 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:16:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E PAPOSO:PAÑO J2 Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E Papos: Verificación y análisis fasorial protección 50BF Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Papos: Inhabilitar Trip protección 50BF Instalaciones con riesgo SE PAPOSO: BARRA 220 KV ó LINEA 220 KV PAP-DDA 2 Observaciones No hay	18-03-2014	16:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	16:13	18-03-2014	17:57

SD07462/2014	chilectra	Subestacion : C.CHENA_____110 Linea : C.CHENA_____110 - C.NAVIA_____110 CTO2 Tramo : C.NAVIA_____110 - PUDAHUEL_____110 CTO2 Tramo : PUDAHUEL_____110 - S.JOSE_____110 CTO2 Tramo : S.JOSE_____110 - PAJARITOS_____110 CTO2 Tramo : PAJARITOS_____110 - L.VALLEADOR_____110 CTO2 Tramo : L.VALLEADOR_____110 - MAIPU_____110 CTO2 Tramo : MAIPU_____110 - S.MARTA_____110 CTO2 Tramo : S.MARTA_____110 - CHENA_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta el circuito N°2 Linea 110kV C.Navia - Chena, con motivo del Mantenimiento preventivo a desconectores 110 kV de Arranque lado linea en SS/EE Maipú y San Jose	18-03-2014	22:00	19-03-2014	6:00	18-03-2014	21:14	19-03-2014	6:00
SD07469/2014	chilquinta	Subestacion : MIRAFLORES_____110 Transformador: Transf. HT2 110/12.5 kV - 12/20 MVA S/E MIRAFLORES Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Pruebas de control y protecciones para habilitación de Protección Diferencial del transformador 110/12 kV N° 2.	18-03-2014	7:00	18-03-2014	19:00	18-03-2014	8:10	18-03-2014	14:47
SD07472/2014	gener	Subestacion : VENTANAS_____110 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se requiere la desconexión de la barra 1A de la subestación Ventanas a fin de revisar los transformadores de potencial asociados.	18-03-2014	6:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	5:52	18-03-2014	18:00
SD07474/2014	gener	Subestacion : PTA_PEUCO_____110 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado d aislación con equipos energizados a Subestación, incluyendo todos los paños asociados.	18-03-2014	12:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	14:00	18-03-2014	16:04
SD07477/2014	gener	Subestacion : L.VEGAS_____110 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 1 N ° : SECCION 2 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación con equipos energizados, incluye todos los paños asociados.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	14:00	18-03-2014	11:04	18-03-2014	14:02
SD07485/2014	cge	Subestacion : PENCO_____066 Linea : PENCO_____066 - TOME_____066 Tramo : PENCO_____066 - TOME_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará una poda y tala de árboles cercanos a la línea antes mencionada, por tal motivo se requiere el bloqueo de la reconexión automática asociada al interruptor 52B1 de S/E Penco. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea por faenas de mantenimiento.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	9:59	18-03-2014	20:59
SD07529/2014	guacolda	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN DESDE PATIO SALIDA CIRCUITO 1-2 A ESTR 94. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	18-03-2014	7:00	18-03-2014	15:00	18-03-2014	7:24	18-03-2014	13:38
SD07537/2014	guacolda	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN DESDE PATIO SALIDA CIRCUITO 1-2 A ESTR 94. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	18-03-2014	7:00	18-03-2014	15:00	18-03-2014	7:24	18-03-2014	13:38
SD07545/2014	guacolda	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN TRAMOS PATIO MUFAS A ESTR. 114 Y PATIO MUFAS MAITENCILL​O. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN	18-03-2014	7:00	18-03-2014	15:00	18-03-2014	7:36	18-03-2014	12:52
SD07556/2014	guacolda	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN TRAMOS PATIO MUFAS A ESTR. 114 Y PATIO MUFAS MAITENCILL​O. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN	18-03-2014	7:00	18-03-2014	15:00	18-03-2014	7:36	18-03-2014	12:52
SD07568/2014	guacolda	Subestacion : D.ALMAGRO_____110 Linea : D.ALMAGRO_____110 - M.VERDE_____110 Tramo : D.ALMAGRO_____110 - M.VERDE_____110 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO DE AISLACIÓN LINEA CON SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	18-03-2014	8:30	18-03-2014	18:00	18-03-2014	8:10	18-03-2014	18:04
SD07580/2014	cge	Subestacion : QUILLOTA_____110 Linea : QUILLOTA_____110 - QUINQUIMO_____110 (con Marbella) Tramo : QUILLOTA_____110 - MARBELLA_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Poda de árboles en faja de seguridad de la línea. Durante los trabajos se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H3 de S/E 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.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	8:22	18-03-2014	18:34
SD07590/2014	arauco	Central : ARAUCO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta central Arauco para efectuar mantenimiento mayor	18-03-2014	0:00	25-03-2014	23:59	18-03-2014	20:51	28-03-2014	10:30
SD07626/2014	barrick	Central : PUNTA COLORADA TG / Unidad : TG / Potencia Disponible : 2.1 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de turbocompresores: Maniobra que consiste en bajar carga hasta 2.1 MW,estabilizar la Unidad, lavar Turbos y compresores, estabilizar la unidad, termino de lavado, luego subir carga hasta la Potencia máxima. Tiempo estimado 01hora	18-03-2014	0:01	18-03-2014	1:00	18-03-2014	0:03	18-03-2014	0:58

SD07640/2014	sga	Central : QUELLÓN II / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 5 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas de cogeneración con la central por implementación de sistema de telecomando.	18-03-2014	8:00	21-03-2014	20:00	21-03-2014	10:48	21-03-2014	12:43
SD07644/2014	sga	Central : CALLE CALLE / Unidad : GRUPO V / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Ajuste de altura de inyectores , regulación de válvulas, pruebas operativas en cogeneración a carga nominal.	18-03-2014	14:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	17:43	18-03-2014	18:26
SD07646/2014	hsandres	Central : SAN ANDRES / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Protocolo de ensayos, habilitación Norma Técnica. Pruebas en regulador automático de voltaje y gobernador de la Unidad 1 de la Central Hidroeléctrica San Andrés.	18-03-2014	21:00	21-03-2014	8:00	18-03-2014	20:58	20-03-2014	6:01
SD07647/2014	hsandres	Central : SAN ANDRES / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Protocolo de ensayos, habilitación Norma Técnica. Pruebas en regulador automático de voltaje y gobernador de la Unidad 2 de la Central Hidroeléctrica San Andrés.	18-03-2014	21:00	21-03-2014	8:00	18-03-2014	20:58	20-03-2014	6:01
SD07653/2014	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Aerogenerador I02.Mantenimiento preventivo mecánico y eléctrico, en la unidad aerogenerador Acciona.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	17:30	18-03-2014	9:03	18-03-2014	16:40
SD07654/2014	endesa	Central : RAPEL / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 380 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Compuertas evacuadoras N° 4, 5 y 6 de forma alternada.Pruebas en las compuertas evacuadoras para asegurar la operatividad de estos equipos y detectar fallas que puedan alterar el funcionamiento de ellos durante una crecida.	18-03-2014	9:00	18-03-2014	13:00	18-03-2014	9:02	18-03-2014	14:00
SD07657/2014	endesa	Central : SAN ISIDRO II / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 380 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Rotacion de Equipos de Respaldo 380 V.Prueba Operacional y M.O. de los equipos de respaldo de 380V y equipos de Emergencia en C.C.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	8:12	18-03-2014	17:04
SD07658/2014	isidro	Central : SAN ISIDRO / Unidad : TV / Potencia Disponible : 350 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Realizar prueba de protecciones de la Turbina a Vapor para mantener su operatividad, prueba de carácter mensual y no presenta riesgo a la Central.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	10:27	18-03-2014	11:03
SD07669/2014	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____154Linea :L1 Tinguiririca-Rancagua-A.JahuelTramo: Tramo: Tramo: Tramo: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.154 kV Ting. - Rancag. - A. Jahuel C1. Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo SS/EE RANCAGUA Y A.JAHUEL: MPB TELEPROTECCIÓN AREVA DIP-5000 TP-101 154KV L1- L2 TAD-MO -TDD-MO SALA TELECOM DIR S/E JAHUEL E INSPECCION PLANEADA. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Alto Jahuel: SW. Teleprotección TP-101 Desconectado Rancagua: SW. Teleprotección TP-101 Desconectado Instalaciones con riesgo LINEA DE 154 kV TING. - RANCAGUA - A. JAHUEL, C1 ó C2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:10:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L.154 kV Ting. - Rancag. - A. Jahuel C1. Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo SS/EE RANCAGUA Y A.JAHUEL: MPB TELEPROTECCIÓN AREVA DIP-5000 TP-101 154KV L1- L2 TAD-MO -TDD-MO SALA TELECOM DIR S/E JAHUEL E INSPECCION PLANEADA. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Alto Jahuel: SW. Teleprotección TP-101 Desconectado Rancagua: SW. Teleprotección TP-101 Desconectado Instalaciones con riesgo LINEA DE 154 kV TING. - RANCAGUA - A. JAHUEL, C1 ó C2. Observaciones No hay.	18-03-2014	10:00	18-03-2014	17:00	18-03-2014	10:48	18-03-2014	17:44
SD07672/2014	transelec	Subestacion :S.LUIS_____220Linea :S.LUIS_____220 - QUINTERO_____220Tramo: S.LUIS_____220 - QUINTERO_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:SE San Luis. Paño J14 y J13-14-Quintero. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño J14 y paño J(13-14). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E San Luis: No reconectar 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J10, 52J11, 52J12, 52J13-14 y 52J14. S/E C. Quintero: No reconectar paño Línea C. Quintero. Instalaciones con riesgo S/E SAN LUIS: LÍNEA 220 kV C. QUINTERO - SAN LUIS O BARRA PRINCIPAL SECCIÓN 1 O 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta y Endesa. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:14:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:SE San Luis. Paño J14 y J13-14-Quintero. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño J14 y paño J(13-14). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E San Luis: No reconectar 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J10, 52J11, 52J12, 52J13-14 y 52J14. S/E C. Quintero: No reconectar paño Línea C. Quintero. Instalaciones con riesgo S/E SAN LUIS: LÍNEA 220 kV C. QUINTERO - SAN LUIS O BARRA PRINCIPAL SECCIÓN 1 O 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta y Endesa.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	14:00	18-03-2014	11:22	18-03-2014	15:33

SD07673/2014	transelec	Subestacion :S.LUIS_____220Linea :S.LUIS_____220 - TV_SISI2_____220Tramo: S.LUIS_____220 - TV_SISI2_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:SE San Luis. Paño J12-TV San Isidro 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación.Paño J12. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E San Luis: No reconectar 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J10, 52J11, 52J12, 52J11-12, 52J13-14 y 52J14. S/E San Isidro 2: No reconectar 52GTV. Instalaciones con riesgo S/E SAN LUIS: BARRA PRINCIPAL SECCIÓN 1 ó 2 ó LÍNEA 220 kV TV SAN ISIDRO 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta y Endesa. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:14:00Fecha Termino:2014-03- 18Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:SE San Luis. Paño J12-TV San Isidro 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación.Paño J12. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E San Luis: No reconectar 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J10, 52J11, 52J12, 52J11-12, 52J13-14 y 52J14. S/E San Isidro 2: No reconectar 52GTV. Instalaciones con riesgo S/E SAN LUIS: BARRA PRINCIPAL SECCIÓN 1 ó 2 ó LÍNEA 220 kV TV SAN ISIDRO 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta y Endesa.	18-03-2014	14:00	18-03-2014	17:00	18-03-2014	15:36	18-03-2014	16:57
SD07675/2014	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____154Linea :L2 Tinguiririca-Rancagua-A.JahuelTramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.154 kV Ting. - Rancag. - A. Jahuel C2. Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo SS/EE RANCAGUA Y A.JAHUEL : MPB TELEPROTECCIÓN AREVA DIP-5000 TP-101 154KV L1- L2 TAD-MO -TDD-MO SALA TELECOM DIR S/E JAHUEL E INSPECCION PLANEADA. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Alto Jahuel: SW. Teleprotección TP-101 Desconectado Rancagua: SW. Teleprotección TP-101 Desconectado Instalaciones con riesgo LINEA DE 154 kV TING. - RANCAGUA - A. JAHUEL, C1 ó C2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:10:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L.154 kV Ting. - Rancag. - A. Jahuel C2. Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo SS/EE RANCAGUA Y A.JAHUEL : MPB TELEPROTECCIÓN AREVA DIP-5000 TP-101 154KV L1- L2 TAD-MO -TDD-MO SALA TELECOM DIR S/E JAHUEL E INSPECCION PLANEADA. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Alto Jahuel: SW. Teleprotección TP-101 Desconectado Rancagua: SW. Teleprotección TP-101 Desconectado Instalaciones con riesgo LINEA DE 154 kV TING. - RANCAGUA - A. JAHUEL, C1 ó C2. Observaciones No hay.	18-03-2014	10:00	18-03-2014	17:00	18-03-2014	10:48	18-03-2014	17:44
SD07686/2014	isidro	Central : SAN ISIDRO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 379 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	- Rotacion de Equipos de Respaldo 380 V. - Prueba Operacional y M.O. de los equipos de respaldo de 380V y equipos de Emergencia en C.C.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	8:56	18-03-2014	16:11
SD07704/2014	sunedis	Central : LLANO DE LLAMPOS (SOLAR) / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 70.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Continuación de prueba desempeños de la central fotovoltaica Llano de Llampos.	18-03-2014	5:00	18-03-2014	23:00	18-03-2014	5:00	18-03-2014	23:00
SD07705/2014	sunedis	Central : SAN ANDRES (SOLAR) / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 42.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Continuación de prueba desempeños de la central fotovoltaica San Andres	18-03-2014	5:00	18-03-2014	23:00	18-03-2014	5:00	18-03-2014	23:00
SD07707/2014	cge	Subestacion : TALCA_____066 Linea : TALCA_____066 - LINARES_____066 Tramo : TALCA_____066 - L.PALMA_____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizará mantenimiento preventivo a tramo de línea.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	15:01	18-03-2014	18:07
SD07708/2014	transelec	Subestacion :L.LAGOS_____066Linea :L.LAGOS_____066 - PULLINQUE_____066 CTO1Tramo: L.LAGOS_____066 - PANGUIPULLI_____066Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:Paño B1 en S/E Los Lagos Tipo Trabajo:Mantenimiento Correctivo Descripción del Trabajo Investigar anomalía de posición en desconectador 89B1-2T Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY.- Instalaciones con Riesgo LINEA 66 kV PULLINQUE - LOS LAGOS, CIRCUITO 2 DURANTE LA FAENA. Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON STS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:Paño B1 en S/E Los Lagos Tipo Trabajo:Mantenimiento Correctivo Descripción del Trabajo Investigar anomalía de posición en desconectador 89B1- 2T Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY.- Instalaciones con Riesgo LINEA 66 kV PULLINQUE - LOS LAGOS, CIRCUITO 2 DURANTE LA FAENA. Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON STS	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	8:25	18-03-2014	17:49
SD07709/2014	chilquinta	Subestacion : L.VEGAS_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO DE AISLACIÓN EN PATIOS ENERGIZADOS DE S/E LAS VEGAS	18-03-2014	9:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	9:00	18-03-2014	11:30

SD07713/2014	colbun	Subestacion :CANUTILLAR_____220Linea :CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO1Tramo: CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:COLBUNDsoler	Intervencion	Programada	Instalación de antitrepado en estructuras Se solicita en Central Canutillar, reconectores 79/52J1 en posición MANUAL	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	9:00	18-03-2014	17:58
SD07714/2014	colbun	Subestacion :CANUTILLAR_____220Linea :CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO2Tramo: CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:COLBUNDsoler	Intervencion	Programada	Instalación de antitrepado en estructuras Se solicita en Central Canutillar, reconectores 79/52J2 en posición MANUAL	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	9:00	18-03-2014	17:58
SD07716/2014	endesa	Central : EL TORO / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Ajustes de control de Potencia Activa, reemplazo de tarjeta, actualización y comunicaciones (Si requerirá la maquina fuera de servicio si fuese necesario).	18-03-2014	8:00	18-03-2014	10:00	18-03-2014	9:30	18-03-2014	17:15
SD07717/2014	cge	Subestacion : PULLINQUE_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión 52BT1 de S/E Pullinque para realizar mantenimiento preventivo. Trabajos en coordinación con programa de generación de central Pullinque	18-03-2014	10:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	12:07	18-03-2014	18:38
SD07723/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO BUIN Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E Buín N ° : S/E Paine N ° : S/E Alto Jahuel N ° : S/E Fátima N ° : S/E Hospital N ° : S/E Pirque N ° : S/E Mariscal N ° : S/E Papelera Talagante Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizarán trabajos de prueba de estado, alarmas y comandos en el sistema SCADA de S/E Santa Marta y S/E Padre Hurtado. Para tal efecto, se intervendrá Nodo SCADA Transnet Buin, lo que demandará perdidas de comunicación intermitentes por periodos de 5 a 10 minutos de duración.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	10:53	18-03-2014	20:55
SD07724/2014	chilquinta	Subestacion : CONCON_____110 Linea : ACHUPALLAS_____110 - CONCON_____110 Tramo : RENACA_____110 - CONCON_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	PODA Y TALA DE ÁRBOLES	18-03-2014	9:00	20-03-2014	18:00	18-03-2014	9:16	20-03-2014	17:52
SD07726/2014	panguip	Central : PULLINQUE / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Externo / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Unidad N°1 Fuera de Servicio, a solicitud de Transnet, por Mantenimiento Preventivo 52BT1.	18-03-2014	10:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	12:29	18-03-2014	18:30
SD07729/2014	colbun	Subestacion : ANGOSTURA_____220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Trabajos en instalaciones de S/E Angostura, esto puede provocar pérdidas de datos Scada en forma intermitente hacia el CDEC.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	20:00	18-03-2014	9:48	18-03-2014	17:50
SD07736/2014	cge	Subestacion : TIERRA_AMARILLA_____110 Linea : CARDONES_____110 - T.AMARILLA_____110 Tramo : T.AMARILLA_____110 - KOSAN_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con las instalaciones en servicio. Se bloquea reconexión automática del 52H3 de S/E Tierra Amarilla. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante la realización de los trabajos.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	9:59	18-03-2014	18:28
SD07738/2014	chilectra	Subestacion : POLPAICO_____220 Linea : POLPAICO_____220 - E.SALTO_____220 CTO2 Tramo : POLPAICO_____220 - E.MANZANO_____220 CTO2 Tramo : E.MANZANO_____220 - E.SALTO_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se ejecutará lavado de aislación con tensión a lo largo de la línea, entre torres N°23 y N°33	18-03-2014	8:00	20-03-2014	18:00	19-03-2014	11:06	20-03-2014	17:52
SD07742/2014	gener	Subestacion : VENTANAS_____110 Linea : VENTANAS_____110 - GNLQ_____110 Tramo : VENTANAS_____110 - GNLQ_____110 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Verificación en servicio de medidas análogas hacia sistema SCADA de transductor de potencias del paño GNLQ.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	12:38	18-03-2014	18:40
SD07743/2014	cge	Subestacion : L.PALMA_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita orden de precaución de no reconectar el interruptor 52CT1 General de barra MT, por trabajos con líneas energizadas porrevisión de conectores en desconectores cuchillos asociados a paños de MT.	18-03-2014	9:00	18-03-2014	17:30	18-03-2014	11:01	18-03-2014	13:21
SD07744/2014	cge	Subestacion : OVALLE_____066 Linea : ILLAPEL_____066 - OVALLE_____066 Tramo : PUNITAQUI_____066 - OVALLE_____066 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Trabajos relacionados con poda, roce y tala de árboles cercanos a la línea. Considera bloqueo reconexión interruptor 52B5 de S/E Ovalle y Considera bloqueo reconexión interruptor 52B1 S/E Punitaqui. El Bloqueo se efectuará de forma paulatina y efectivo durante el periodo de ejecución de los trabajos.	18-03-2014	8:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	10:40	18-03-2014	20:43
SD07745/2014	cge	Subestacion : TALCA_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere orden de precaución de reconectar 52C11, por atención de puntos con temperatura de desconectores 89C10-2 y 89C11-2 cercanos a la barra MT.	18-03-2014	10:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	16:03	18-03-2014	17:01

SD07878/2014	gener	Subestacion : S.PEDRO _____ 110 Linea : L.VEGAS _____ 110 - S.PEDRO _____ 110 CTO2 Tramo : L.VEGAS _____ 110 - PACHACAMA _____ 110 CTO2 Tramo : PACHACAMA _____ 110 - S.PEDRO _____ 110 CTO2 Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Limpieza de aislación con exceso de contaminación, trabajo impostergable. En caso de ser necesario, para controlar transferencia de LT San Pedro-Las Vegas en servicio se considera: - Cerrar 52H6 LT Las Vegas-Esperanza. - Abrir un circuito LT Las Vegas-Cerro Navia en SE Las Vegas. -Abrir ambos circuitos de LT Las Vegas-Cerro Navia en SE Las Vegas.	18-03-2014	6:00	18-03-2014	18:00	18-03-2014	6:31	18-03-2014	15:39
SD07879/2014	gener	Central : VENTANAS / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 40 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Realizar limpieza de cajas del condensador.	18-03-2014	1:00	18-03-2014	2:00	18-03-2014	0:53	18-03-2014	2:39
SD07881/2014	gener	Central : VENTANAS / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 70 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Limitada a 70 MW por obstrucción de rejas móviles del sistema de circulación.	18-03-2014	5:20	18-03-2014	8:00	18-03-2014	5:19	18-03-2014	18:13
SD07905/2014	fpc	Central : ESCUADRON (ex FPC) / Unidad : CENTRAL COMPLETA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Revisión descanso axial externo U1 OBS: U2 sale por enclavamiento, requerimiento de proceso	18-03-2014	8:15	18-03-2014	15:00	18-03-2014	8:14	19-03-2014	19:28
SD07923/2014	emel	Subestacion : PLANTA_OXIDOS _____ 110 Transformador: Transf. 110/33 kV - 4/5 MVA S/E PLANTA_OXIDOS Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Lavado de aislación de S/E Óxido por encontrarse muy contaminada.	18-03-2014	10:10	18-03-2014	17:00	18-03-2014	10:07	18-03-2014	13:20
SD07937/2014	pehuenche	Central : PEHUENCHE / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 560 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Investigar avería en señalización de 52GE (Interrupor del grupo de emergencia); equipo con entrega inmediata en caso de necesidad.	18-03-2014	10:38	19-03-2014	17:00	18-03-2014	10:46	18-03-2014	15:45
SD07964/2014	cge	Subestacion : ITAHUE _____ 066 Linea : ITAHUE _____ 066 - TALCA _____ 066 CTO2 Tramo : ITAHUE _____ 066 - L.MAQUIS _____ 066 CTO2 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Se bloqueará reconexión automática a 52B5 S/E Itahue, por reparación de punto con temperatura en estr. 60 de Línea N°1 66kV Itahue-Los Maquis.	18-03-2014	11:01	18-03-2014	13:30	18-03-2014	11:04	18-03-2014	13:40
SD07965/2014	cge	Subestacion : ITAHUE _____ 066 Linea : ITAHUE _____ 066 - TALCA _____ 066 CTO1 Tramo : ITAHUE _____ 066 - L.MAQUIS _____ 066 CTO1 Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Reparación de punto con temperatura en est. 60. Considera transferencia de Barra Norte 66kV S/E Talca a S/E Maule y S/E Los Maquis a Línea N°2 66kV Itahue-Talca.	18-03-2014	11:01	18-03-2014	13:30	18-03-2014	11:04	18-03-2014	13:40
SD08109/2014	colbun	Central :LOS PINOS/Unidad : U1/Potencia :90Intervencion /Origen Interno/Curso ForzosoNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-18Hora de Inicio:17:30Fecha Termino:2014-03-18Hora de Termino:18:30Solicita intervencion:COLBUNVTronci	Intervencion	Curso Forzoso	Lavado online a compresor Booster y HPC, para lo cual se solicita bajar carga a 75 MW.	18-03-2014	17:30	18-03-2014	18:30	18-03-2014	17:26	18-03-2014	18:18
SD08116/2014	minvalle	Central : COLIHUES / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Filtracion de combustible en linea de salida de bomba inyectora cilindro N° 1.	18-03-2014	20:22	18-03-2014	23:00	18-03-2014	20:22	19-03-2014	13:20
SD08117/2014	endesa	Central : BOCAMINA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 100 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Bomba de refrigeración principal 1A (Potencia limitada a 100 Mw). Normalizar protección por bajo nivel canal de la bomba.	18-03-2014	20:00	19-03-2014	8:00	18-03-2014	20:00	20-03-2014	1:48

ANEXO N°5
Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema
CDEC por las empresas Transelec S.A., Transnet S.A. y Arauco
Bioenergía S.A.

INFORME DE FALLA - Nº IF00473/2014

Empresa : Transelec S.A.

Fecha : 18/03/2014

Hora : 19:59

Equipo Afectado :	ITAHUE 066 Transformador: Transf. ATR2 154/69/13.8 kV - 35/56 MVA S/E ITAHUE																	
Perturbación :	Fecha: 18/03/2014 Hora Inicio: 18:38 Empresa instalación afectada:Transelec S.A.																	
Zona Afectada :	Ninguna																	
Informe con causa reiterada	NO																	
Causa Presunta:	Se investiga																	
Causa Definitiva:																		
Observaciones:	A la misma hora se produjo la desconexión del TR1 de 154/66 kV propiedad de Transnet, sólo por lado BT																	
Acciones Inmediatas:	Informar al CDC, informar a Jefe CCO, solicitar presencia de personal para recopilar protecciones y alarmas.																	
Acciones a Corto Plazo :																		
Acciones a Largo Plazo :																		
Consumo Afectado :	CGE DISTRIBUCIÓN VII / Perd. Estm. de Potencia: 33 MW / Region : SEPTIMA																	
Retorno :	<table border="1"> <tr> <td>Estimado</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>18/03/2014</td> <td>Hora 19:34</td> </tr> <tr> <td colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <td>Equipo Afectado</td> <td>Fecha</td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td>Transformador: Transf. ATR2 154/69/13.8 kV - 35/56 MVA S/E ITAHUE</td> <td>18/03/2014</td> <td>19:34</td> </tr> </table>			Estimado			Fecha	18/03/2014	Hora 19:34	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Transformador: Transf. ATR2 154/69/13.8 kV - 35/56 MVA S/E ITAHUE	18/03/2014	19:34
Estimado																		
Fecha	18/03/2014	Hora 19:34																
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																		
Equipo Afectado	Fecha	Hora																
Transformador: Transf. ATR2 154/69/13.8 kV - 35/56 MVA S/E ITAHUE	18/03/2014	19:34																
Reporta Falla:	Víctor Flores																	

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

INFORME DE FALLA - Nº IF00473/2014

Empresa : Transelec S.A.

Fecha : 18/03/2014

Hora : 19:59

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación	ITAHUE_____066	
	Fecha	18/03/2014	
	Hora	18:38	
	Protección o Alarma Operada	No hay	
	Interruptor	52BT2	
	Fecha Normaliza	18/03/2014	
	Hora Normaliza	19:34	
	Consumo (MW)	33	
	Comentario		
Consumos Afectados	Subestación	ITAHUE_____066	
	Fecha	18/03/2014	
	Hora	18:38	
	Protección o Alarma Operada	No hay	
	Interruptor	52BT2	
	Fecha Normaliza	18/03/2014	
	Hora Normaliza	19:34	
	Consumo (MW)	33	
	Comentario		
Hechos Sucedidos	Fecha y Hora	Hechos Sucedidos	Reporta
	18/03/2014 19:56	A las 18:38 horas, desconexión forzada del TR2 de 154/66 kV, sólo por lado BT.	Víctor Flores

Imprimir

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF00474/2014

Empresa : TRANSNET

Fecha : 18/03/2014

Hora : 20:10

Equipo Afectado :	ITAHUE 066 Transformador: Transf. INT AT1 154/66/14,8 kV – 60/75 MVA S/E ITAHUE																	
Perturbación :	Fecha: 18/03/2014 Hora Inicio: 18:40 Empresa instalación afectada:TRANSNET																	
Zona Afectada :	Septima region /																	
Comuna Origen de Falla :	Talca																	
Informe con causa reiterada	NO																	
Causa Presunta:	Se investiga.																	
Causa Definitiva:	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Código</th> <th>Descripción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2011</td> <td>Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Detalle</td> </tr> <tr> <td colspan="2">La interrupción del suministro eléctrico fue producto de: "una falla en el transformador N°2 154/66kV, 56MVA".</td> </tr> </tbody> </table>			Código	Descripción	2011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.	Detalle		La interrupción del suministro eléctrico fue producto de: "una falla en el transformador N°2 154/66kV, 56MVA".								
Código	Descripción																	
2011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.																	
Detalle																		
La interrupción del suministro eléctrico fue producto de: "una falla en el transformador N°2 154/66kV, 56MVA".																		
Observaciones:	Apertura del 52BT1 S/E Itahue, afectando las SS/EE Molina, T2 Curicó, San Rafael, Panguilemo, Barra N°1 de S/E Talca, San Clemente, Los Maquis, Villa Prat, Parronal, Hualañé, Ranguilí y Licantén.																	
Acciones Inmediatas:																		
Acciones a Corto Plazo :																		
Acciones a Largo Plazo :																		
Consumo Afectado :	CGE Distribución / Perd. Estm. de Potencia: 41 MW / Region : SEPTIMA EMELECTRIC / Perd. Estm. de Potencia: 10 MW / Region : SEPTIMA EFE / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 MW / Region : SEPTIMA																	
Retorno :	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Estimado</th> <th>Fecha</th> <th>Hora</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>18/03/2014</td> <td>20:00</td> </tr> <tr> <td colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <th>Equipo Afectado</th> <th>Fecha</th> <th>Hora</th> </tr> <tr> <td>Transformador: Transf. INT AT1 154/66/14,8 kV – 60/75 MVA S/E ITAHUE</td> <td>18/03/2014</td> <td>20:04</td> </tr> </tbody> </table>			Estimado	Fecha	Hora		18/03/2014	20:00	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Transformador: Transf. INT AT1 154/66/14,8 kV – 60/75 MVA S/E ITAHUE	18/03/2014	20:04
Estimado	Fecha	Hora																
	18/03/2014	20:00																
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																		
Equipo Afectado	Fecha	Hora																
Transformador: Transf. INT AT1 154/66/14,8 kV – 60/75 MVA S/E ITAHUE	18/03/2014	20:04																
Reporta Falla:	Elvis Hernandez																	

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

INFORME DE FALLA - Nº IF00474/2014**Empresa** TRANSNET
:**Fecha :** 18/03/2014**Hora :** 20:10

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación	ITAHUE_____066
	Fecha	18/03/2014
	Hora	18:40
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52BT1
	Fecha Normaliza	18/03/2014
	Hora Normaliza	20:04
	Consumo (MW)	
	Comentario	
	Consumos Afectados	
Hechos Sucidos		

Imprimir

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF00477/2014

Empresa : TRANSNET

Fecha : 18/03/2014

Hora : 22:55

Equipo Afectado :	SAN_CLEMENTE_066 Transformador: Transf. 66/13.8 kV - 8/10 MVA S/E SAN_CLEMENTE																	
Perturbación :	Fecha: 18/03/2014 Hora Inicio: 18:39 Empresa instalación afectada:TRANSNET																	
Zona Afectada :	Septima region /																	
Comuna Origen de Falla :	San Clemente																	
Informe con causa reiterada	NO																	
Causa Presunta:	Se investiga.																	
Causa Definitiva:	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: left;">Código</th> <th style="text-align: left;">Descripción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2011</td> <td>Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Detalle</td> </tr> <tr> <td colspan="2">la interrupción del suministro eléctrico fue producto de: "una falla en el transformador N°2 154/66kV, 56MVA".</td> </tr> </tbody> </table>			Código	Descripción	2011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.	Detalle		la interrupción del suministro eléctrico fue producto de: "una falla en el transformador N°2 154/66kV, 56MVA".								
Código	Descripción																	
2011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.																	
Detalle																		
la interrupción del suministro eléctrico fue producto de: "una falla en el transformador N°2 154/66kV, 56MVA".																		
Observaciones:	Pérdida de suministro afectando los consumos de S/E San Clemente.																	
Acciones Inmediatas:	En coordinación con el CDEC se recurepan los consumos.																	
Acciones a Corto Plazo :																		
Acciones a Largo Plazo :																		
Consumo Afectado :	EMELECTRIC / Perd. Estm. de Potencia: 6.09 MW / Region :																	
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: left;">Estimado</th> <th style="text-align: left;">Fecha</th> <th style="text-align: left;">Hora</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>18/03/2014</td> <td>19:45</td> </tr> </tbody> </table> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th colspan="3" style="text-align: left;">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</th> </tr> <tr> <th style="text-align: left;">Equipo Afectado</th> <th style="text-align: left;">Fecha</th> <th style="text-align: left;">Hora</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Transformador: Transf. 66/13.8 kV - 8/10 MVA S/E SAN_CLEMENTE</td> <td>18/03/2014</td> <td>19:45</td> </tr> </tbody> </table>			Estimado	Fecha	Hora		18/03/2014	19:45	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Transformador: Transf. 66/13.8 kV - 8/10 MVA S/E SAN_CLEMENTE	18/03/2014	19:45
Estimado	Fecha	Hora																
	18/03/2014	19:45																
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																		
Equipo Afectado	Fecha	Hora																
Transformador: Transf. 66/13.8 kV - 8/10 MVA S/E SAN_CLEMENTE	18/03/2014	19:45																
Reporta Falla:	Pablo Pino Tobar																	

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

INFORME DE FALLA - Nº IF00477/2014**Empresa** TRANSNET
:**Fecha :** 18/03/2014**Hora :** 22:55

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación	SAN_CLEMENTE__066
	Fecha	18/03/2014
	Hora	18:39
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52BT1
	Fecha Normaliza	18/03/2014
	Hora Normaliza	19:45
	Consumo (MW)	
	Comentario	
Consumos Afectados		
Hechos Sucidos		

Imprimir

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF00481/2014

Empresa : TRANSNET

Fecha : 19/03/2014

Hora : 16:52

Equipo Afectado :	MOLINA _____ 066 Transformador: Transf. BT2 66/13.2 kV - 12/20 MVA S/E MOLINA																	
Perturbación :	Fecha: 18/03/2014 Hora Inicio: 19:43 Empresa instalación afectada:TRANSNET																	
Zona Afectada :	Ninguna																	
Informe con causa reiterada	NO																	
Causa Presunta:	Se investiga.																	
Causa Definitiva:																		
Observaciones:	Apertura del interruptor 52BT2. Al momento de la apertura no hay consumos afectados.																	
Acciones Inmediatas:	Revisión de protecciones.																	
Acciones a Corto Plazo :																		
Acciones a Largo Plazo :																		
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno																	
Retorno :	<table border="1"> <tr> <td>Estimado</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>18/03/2014</td> <td>Hora 21:28</td> </tr> <tr> <td colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <td>Equipo Afectado</td> <td>Fecha</td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td>Transformador: Transf. BT2 66/13.2 kV - 12/20 MVA S/E MOLINA</td> <td>18/03/2014</td> <td>21:28</td> </tr> </table>			Estimado			Fecha	18/03/2014	Hora 21:28	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Transformador: Transf. BT2 66/13.2 kV - 12/20 MVA S/E MOLINA	18/03/2014	21:28
Estimado																		
Fecha	18/03/2014	Hora 21:28																
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																		
Equipo Afectado	Fecha	Hora																
Transformador: Transf. BT2 66/13.2 kV - 12/20 MVA S/E MOLINA	18/03/2014	21:28																
Reporta Falla:	Pablo Pino Tobar																	

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

INFORME DE FALLA - Nº IF00481/2014**Empresa** TRANSNET
:**Fecha :** 19/03/2014**Hora :** 16:52

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación	MOLINA_____066
	Fecha	18/03/2014
	Hora	19:43
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52BT2
	Fecha Normaliza	18/03/2014
	Hora Normaliza	21:28
	Consumo (MW)	
	Comentario	Sin consumos afectados.
Consumos Afectados		
Hechos Sucedidos		

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

INFORME DE FALLA - Nº IF00472/2014**Empresa**
: Arauco Generación S.A.**Fecha** : 18/03/2014**Hora** : 19:18

Equipo Afectado :	Central : LICANTEN Unidad : U1 Generación en ISLA Unidad U1 Pérdida Generación : 6.9 MW		
Perturbación :	Fecha: 18/03/2014 Hora Inicio: 18:48 Empresa instalación afectada:Arauco Bioenergía		
Zona Afectada :	Septima region /		
Comuna Origen de Falla :	Licantén		
Informe con causa reiterada	SI		
Causa Presunta:			
Causa Definitiva:	Código 2011	Descripción Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.	
	Detalle		
Observaciones:	Central genera en isla dejando de inyectar 6.9 MW al SIC, debido a falla externa.		
Acciones Inmediatas:	Se da aviso a CDEC.		
Acciones a Corto Plazo :	No Aplica		
Acciones a Largo Plazo :	No Aplica		
Consumo Afectado :	CGE Distribución / Perd. Estm. de Potencia: MW / Region : EMELECTRIC / Perd. Estm. de Potencia: MW / Region :		
Origen de la Falla :	Externa		
Retorno :	Estimado Fecha 18/03/2014	Hora 19:27	
	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa) Unidad Afectada Unidad : U1	Fecha 18/03/2014	Hora 19:27
Reporta Falla:	Héctor Vilche		

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF00472/2014**Empresa**
: Arauco Generación S.A.**Fecha** : 18/03/2014**Hora** : 19:18

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Central	LICANTEN	
	Fecha	18/03/2014	
	Hora	18:40	
	Protección o Alarma Operada	Baja Frecuencia	
	Interruptor	52Q8	
	Fecha Normaliza	18/03/2014	
	Hora Normaliza	19:27	
	Consumo (MW)		
Comentario			
Consumos Afectados			
Hechos Sucedidos	Fecha y Hora	Hechos Sucedidos	Reporta
	18/03/2014 19:17	Debido a falla externa central genera en isla.	Héctor Vilche

Imprimir

Cerrar

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por las empresas Transelec S.A.,
Transnet S.A. y Arauco Bioenergía S.A.

Informe de Desconexión Forzada IF 473 día 18 de Marzo de 2014. Código 1009 (Falla en Sistema de Control)

1. Características de la desconexión forzada

A las 18:38 horas del día 18 de marzo de 2014 se produjo la desconexión del Autotransformador N°2 de la S/E Itahue, por la apertura del interruptor 52BT2, debido a un cortocircuito a tierra en el circuito de corriente continua de los servicios auxiliares.

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

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Paño BT2 de autotransformador N°2 154/69/13,8 kV de 56 MVA de S/E Itahue.
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. Autotransformador N°1 154/66/14,8 kV de 75 MVA de S/E Itahue, propiedad de Transnet.
 - ii. Barra 66 kV de S/E Itahue, propiedad de Transnet.
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Región del Maule, provincia de Talca, comuna de Talca, código de comuna 7101.

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

TRANSELEC no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

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

La apertura del paño BT2 del autotransformador N°2 de 154/69/13,8 kV de 56 MVA de la S/E Itahue, forzó una transferencia de 97 MW por el autotransformador N° 1 de 154/66/14,8 kV de 75 MVA de Transnet provocando la desconexión de este último por sobrecarga.

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

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.
 - i. A las 18:38 horas, se produjo la desconexión del Autotransformador N°2 de S/E Itahue, por la apertura del interruptor 52BT2, debido a un cortocircuito a tierra en el circuito de corriente continua de los servicios auxiliares.
- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones de Transelec.
 - i. Inmediatamente producida la desconexión del transformador, se procedió a verificar la operación de las protecciones eléctricas.
 - ii. A las 19:34 horas, se cierra el interruptor 52BT2 en S/E Itahue, normalizando el Autotransformador N°2 de 154/69/13,8 kV de 56 MVA y energizando la barra de 66 kV de S/E Itahue de Transnet.

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

- a. Detalle de las protecciones operadas
No hay operación de protecciones.
- b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
No aplica.

- c. Registros de la falla.
No aplica.
- d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección.
No aplica.

7. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla

La apertura del paño BT2 del Autotransformador N° 2 de 154/69/13,8 kV de 35/56 MVA, se debió a un cortocircuito en la barra de 125 Vc.c. de los servicios auxiliares. Dicha desconexión provocó la desconexión por sobrecarga del Autotransformador N° 1 de 154/69/13,8 kV de 75 MVA.

En el punto 4 se detalla la transferencia de potencia activa por los transformadores.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control,

No hay operación de dispositivos de protecciones.

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

- i. Ver punto 5.b

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

No se registran desconexiones previas en el Autotransformador N° 2 de S/E Itahue con la misma descripción de causa.

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

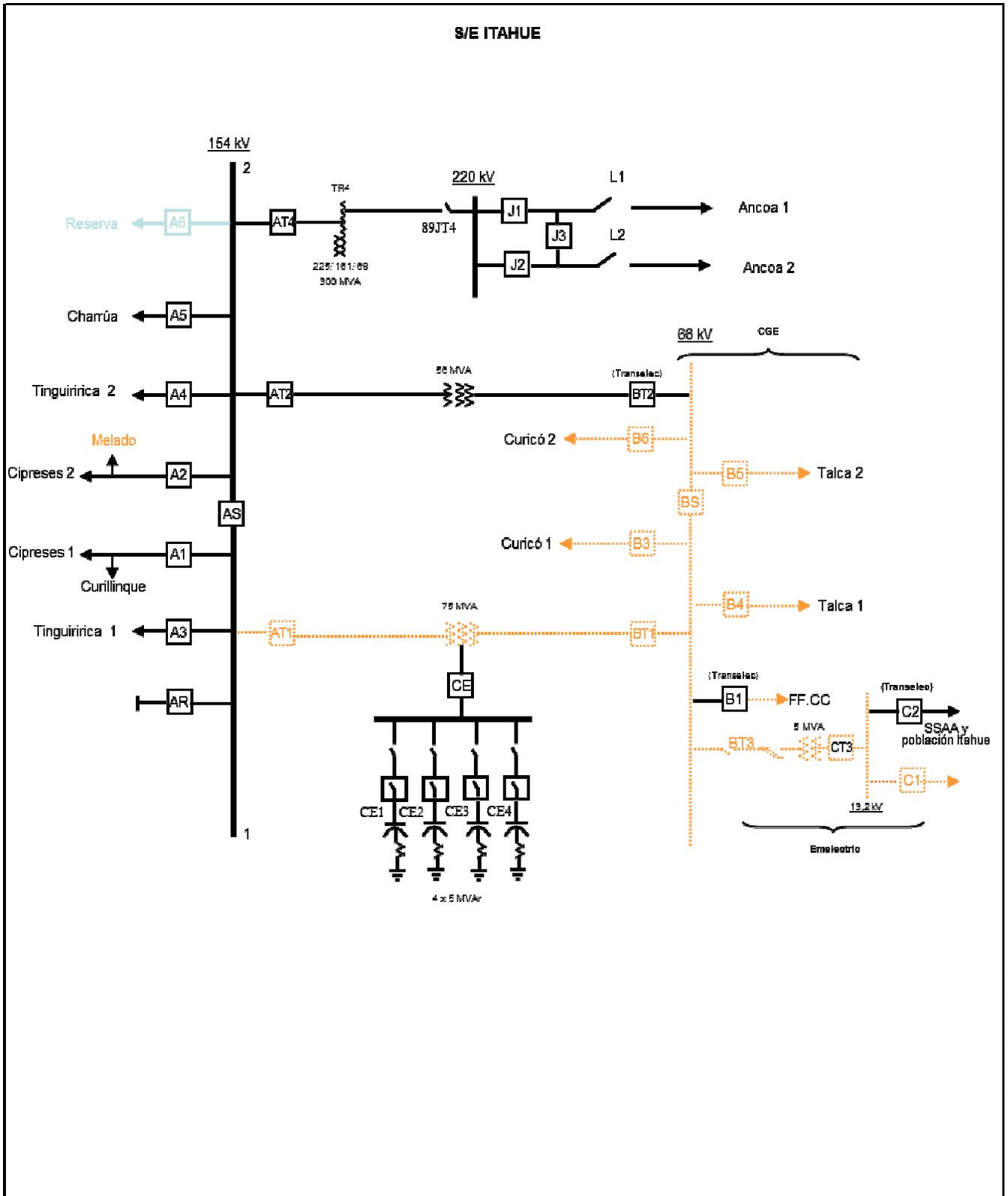
El 21 de marzo con solicitud de desconexión SD 08261/2014 se efectuaron pruebas y medidas en el paño BT2 del transformador. Las pruebas de tensión en los circuitos de cierre y apertura, medidas de aislación, pruebas de control del paño en posición local y telemando dieron resultados satisfactorios. Adicionalmente, se revisaron los alambros de control tanto en sala de comando, como en la caseta del interruptor sin lograr a la fecha determinar el origen de la falla, por lo cual se seguirá con la investigación por medio de un levantamiento de alambros físicos programado para el día lunes 31 de marzo.

10. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.

- En el Anexo 1 se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.

Anexo 1: Diagrama unilineal

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



ERROR: syntaxerror
OFFENDING COMMAND: --nostringval--

STACK:

/Title
()
/Subject
(D:20140325175552-03'00')
/ModDate
()
/Keywords
(PDFCreator Version 0.9.5)
/Creator
(D:20140325175552-03'00')
/CreationDate
(vgajardo)
/Author
-mark-

TRANSFORMADOR DE 56 MVA, 154/66/13,2 KV, N°21.-Protección diferencial

TT/CC (154 kV): 500/5 (conectados en estrella)
TT/CC auxiliares: 6/10
(conectados en estrella- delta con el lado de 10 Amp. hacia el relé)
TT/CC (66 kV) : 500/5 (conectados en estrella)
TT/CC (13.8 kV) : 1000/5 (conectados en delta)

Nota: El terciario de este transformador alimenta un transformador de 75 kVA de SSAA, normalmente desconectado.

1.1.- Relés BDD

Ajuste: Lado de 154 kV : Tap 3,2
Lado de 66 kV : Tap 5,0
Sensibilidad : 40 %

2.-Protección de sobrecorriente de tiempo inverso

T/C : 600/5 (en lado de 66 kV del transformador)

2.1.- Relé IAC 51 A

Ajuste: Tap 4
(Pick up: 4,5 Amp.)
Lever 6

Tiempos de operación:
2 x tap : 4,7 seg.
5 x tap : 2,2 seg.
8xtap : 1,7 seg.

3.-Protección de sobrecorriente residual de tiempo muy inverso

TT/CC : 600/5 (en lado de 66 kV del transformador)

3.1.- Relé: CDG 13

Ajuste: Tap 2
(Pick up: 2,2 Amp)
Lever 0,8

Tiempos de operación :
3 x tap : 5,0 seg.
5 x tap : 2,1 seg.
8 x tap : 1,4 seg

Nota: Las protecciones de los puntos 2 y 3 dan desenganche directo sobre el interruptor del lado de 66 kV, y en forma temporizada sobre el interruptor del lado de 154 kV, a través de un relé de tiempo tipo

TRANSFORMADOR DE 56 MVA, 154/66/13,2 KV, N°2

PA1KAXM ajustado en 0,5 segundos que se instala con ocasión de la puesta en servicio del transformador Mitsubishi.

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

1.- CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	18 de marzo de 2014
Hora	18:40

1.2. Localización de la falla:

Instalaciones de terceros. Específicamente en transformador N°2 154/66 kV de SE Itahue, de propiedad de TRANSELEC.

1.3. Causa de la Falla:

De acuerdo a lo informado por medios oficiales del CDEC-SIC la interrupción del suministro eléctrico fue producto de: **“una falla en el transformador N° 2 154/66kV, 56MVA...”**. Dicha situación se manifiesta a las 18:38 horas, a través de la apertura del interruptor 52BT2 de SE Itahue, de propiedad de TRANSELEC. Luego, a las 18:40 horas, casi dos minutos después, se produce la apertura por sobrecarga del interruptor 52BT1 del transformador N° 1 de 75 MVA de SE Itahue, dado que toda la demanda de la zona queda abastecida a través de este equipo, llegando a registrar 92 MVA. Ver comunicado oficial del CDEC-SIC en Anexo N° 1.

1.4. Código de falla:

2011, Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros

1.5. Comuna donde se originó la falla:

7101: Talca

1.6. Reiteración:

No hay

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

2.- INSTALACIONES AFECTADAS.

subestación	Instalación	Descripción	Hora
Itahue	Transformador N°2 154/66kV	Desconexión forzada del interruptor 52BT2 general de 66kV del transformador N°2 perteneciente a TRANSELEC.	18:38
Itahue	Transformador N°1 154/66kV y Barra 66kV N°1 y N°2	Desconexión forzada del interruptor 52BT1 general de 66kV del transformador N°1. Producto del aumento de transferencia por este equipo posterior a la desconexión del transformador de TRANSELEC, llegando a 92 MVA.	18:40
Itahue	Transformador N°3, Consumos de Emelectric - D	Interrupción del sistema eléctrico por aumento súbito de la demanda provocado por la operación del 52BT2 asociado al transformador N°2 en SE Itahue de propiedad de TRANSELEC.	18:40
Curicó	Transformador N°2 66/13,2kV 30 MVA		
Molina	Transformador N°1 66/15kV 20 MVA		
Molina	Transformador N°2 66/15kV 20 MVA		
Villa Prat	Transformador N°1 y N°2 66/13,8 kV 2x5 MVA		
Parronal	Transformador N°1 66/13,8 kV 5 MVA		
Hualañé	Transformador N°1 66/13,8 kV 5 MVA		
Ranguilí	Transformador N°1 66/13,8 kV 5,2 MVA		
Licantén	Transformador N°1 66/23 kV 10 MVA		
Licantén	Transformador N°2 23/13,2 kV 5 MVA		
Panguilemo	Transformador N°1 66/15 kV 9 MVA		
Talca	Transformador N°1 66/15 kV 30 MVA		
San Clemente	Transformador N°1 66/13,8 kV 10 MVA		

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014

FECHA DE FALLA:
18 de marzo 2014

INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente

3. DIAGRAMA SIMPLIFICADO

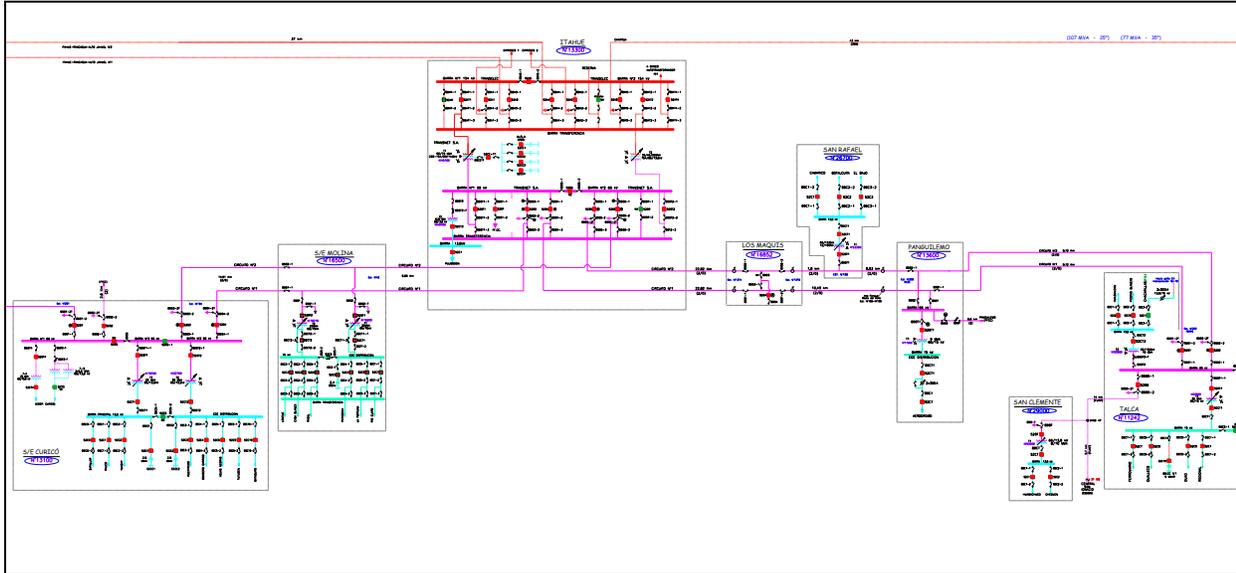


Figura 1.

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	



Figura 2. Región Geográfica correspondiente a la Zona Maule de Transnet. Se indican subestaciones involucradas en la VII Región.

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

4.- PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

Al momento de la desconexión, Central San Ignacio no se encontraba inyectando al sistema

Al momento de la desconexión, Central Licantén se encontraba inyectando 7 MW al sistema.

5.- PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Itahue	Transformador N° 3, Consumos de Emelectric - D	2,3	18:40	19:34	Interrupción del sistema eléctrico por aumento súbito de la demanda provocado por la operación del 52BT2 asociado al transformador N° 2 en SE Itahue de propiedad de TRANSELEC.
Curicó	Transformador N° 2, Consumos pertenecientes a CGE-D	19,1	18:40	18:52	Interrupción del sistema eléctrico por aumento súbito de la demanda provocado por la operación del 52BT2 asociado al transformador N° 2 en SE Itahue de propiedad de TRANSELEC.
Molina	Transformador N° 1, Consumos 52C5 La Fortuna, pertenecientes a Emelectric-D	5,4	18:40	19:43	Interrupción del sistema eléctrico por aumento súbito de la demanda provocado por la operación del 52BT2 asociado al transformador N° 2 en SE Itahue de propiedad de TRANSELEC.
Molina	Transformador N° 1, Consumos 52C1 Rio Claro y 52C4 Patagonia, pertenecientes a CGE-D	5,2	18:40	19:43	Interrupción del sistema eléctrico por aumento súbito de la demanda provocado por la operación del 52BT2 asociado al transformador N° 2 en SE Itahue de propiedad de TRANSELEC.
Molina	Transformador N° 2, circuito 52C6 Radal. Consumos pertenecientes a CGE-D	4,0	18:40	19:56	Interrupción del sistema eléctrico por aumento súbito de la demanda provocado por la operación del 52BT2 asociado al transformador N° 2 en SE Itahue de propiedad de TRANSELEC.
Molina	Transformador N° 2, circuito C3 Lontué. Consumos pertenecientes a CGE-D	4,9	18:40	19:57	Interrupción del sistema eléctrico por aumento súbito de la demanda provocado por la operación del 52BT2 asociado al transformador N° 2 en SE Itahue de propiedad de TRANSELEC.
Molina	Transformador N° 2, circuito C2 Casa Blanca. Consumos pertenecientes a CGE-D	8,4	18:40	21:04	Interrupción del sistema eléctrico por aumento súbito de la demanda provocado por la operación del 52BT2 asociado al transformador N° 2 en SE Itahue de propiedad de TRANSELEC.
Talca	Transformador N° 1, Consumos pertenecientes a CGE-D.	14,8	18:40	18:44	Interrupción del sistema eléctrico por aumento súbito de la demanda provocado por la operación del 52BT2 asociado al transformador N° 2 en SE Itahue de propiedad de TRANSELEC.

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

Panguilemo	Transformador N° 1, Consumos pertenecientes a CGD Distribución	2,1	18:40	19:03	Interrupción del sistema eléctrico por aumento súbito de la demanda provocado por la operación del 52BT2 asociado al transformador N°2 en SE Itahue de propiedad de TRANSELEC.
San Clemente	Transformador N° 1, Consumos pertenecientes a Emelectric-D	6,1	18:40	19:42	Desconexión por protección de baja tensión.
Villa Prat	Transformadores N° 1 y N° 2, Consumos pertenecientes a Emelectric-D	3,3	18:40	19:12	Interrupción del sistema eléctrico por aumento súbito de la demanda provocado por la operación del 52BT2 asociado al transformador N°2 en SE Itahue de propiedad de TRANSELEC.
San Rafael	Transformador N° 1, Consumos pertenecientes a Emelectric-D	8,4	18:40	19:03	Interrupción del sistema eléctrico por aumento súbito de la demanda provocado por la operación del 52BT2 asociado al transformador N°2 en SE Itahue de propiedad de TRANSELEC.
Parronal	Transformador N° 1, Consumos pertenecientes a Emelectric-D	0,6	18:40	19:12	Interrupción del sistema eléctrico por aumento súbito de la demanda provocado por la operación del 52BT2 asociado al transformador N°2 en SE Itahue de propiedad de TRANSELEC.
Hualañé	Transformador N° 1, Consumos pertenecientes a Emelectric-D	1,0	18:40	19:12	Interrupción del sistema eléctrico por aumento súbito de la demanda provocado por la operación del 52BT2 asociado al transformador N°2 en SE Itahue de propiedad de TRANSELEC.
Licantén	Transformadores N° 1 y N° 2, Consumos pertenecientes a Emelectric-D	3,0	18:40	19:12	Interrupción del sistema eléctrico por aumento súbito de la demanda provocado por la operación del 52BT2 asociado al transformador N°2 en SE Itahue de propiedad de TRANSELEC.
Ranguilí	Transformador N° 1, Consumos pertenecientes a Emelectric-D	3,6	18:40	19:12	Interrupción del sistema eléctrico por aumento súbito de la demanda provocado por la operación del 52BT2 asociado al transformador N°2 en SE Itahue de propiedad de TRANSELEC.
TOTAL		92,2			

ENS = 65,98 MWH

Nota: El transformador N°2 y los paños asociados (52AT2 y 52BT2) de SE Itahue son de propiedad de TRANSELEC.

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

6.- CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
Itahue	Desconexión del transformador N° 2 (de propiedad de TRANSELEC)	18:38
Itahue	Apertura del interruptor 52BT1 por sobrecarga, ante aumento súbito de la demanda dada la desconexión del transformador N° 2 de propiedad de Transelec. Se registran 92 MVA a través del transformador N° 1 de 75 MVA.	18:40
Los Maquis	Apertura 52B4 por operación de protecciones.	18:40
San Clemente	Apertura 52BT por función de baja de tensión (27).	18:40
Talca	Apertura manual int. 52B1 LT66kV Itahue - Talca N° 1	18:43
Talca	Apertura manual int. 52B2 LT66kV Itahue - Talca N° 2	18:44
Talca	Cierre manual de interruptor 52BS acoplador de barra de 66kV	18:44
Itahue	Apertura manual de interruptor 52B5 LT Itahue - Talca N° 2	18:47
Itahue	Apertura manual de interruptor 52B4 LT Itahue - Talca N° 1	18:47
Curicó	Apertura manual de interruptor 52B4 LT Itahue - Curicó N° 1	18:51
Curicó	Apertura manual de interruptor 52B3 LT Itahue - Curicó N° 2	18:51
Curicó	Cierre manual de interruptor 52BS-1 acoplador de barra de 66kV	18:52
Talca	Cierre manual int. 52B2 LT66kV Itahue - Talca N° 2	19:03
Curicó	Apertura manual de interruptor 52C9 Cto. Tutuquén por control de transferencias de carga	19:05

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

S/E	Evento	Horario
Talca	Cierre manual int. 52B1 LT66kV Itahue - Talca N° 1	19:08
Los Maquis	Cierre manual int. 52B4 línea hacia Hualañé, se recuperan los consumos de S/E Villa Prat, S/E Parronal, S/E Hualañé, S/E Ranguilí y S/E Licantén.	19:12
Itahue	Apertura manual de interruptor 52B6 LT Itahue - Curicó N° 2	19:16
Itahue	Apertura manual de interruptor 52B3 LT Itahue - Curicó N° 1	19:16
Itahue	Energización de barra de 66kV por intermedio del transformador N° 2 de SE Itahue.	19:34
San Clemente	Cierre manual int. 52BT, se recuperan los consumos de la subestación.	19:42
Itahue	Cierre manual de interruptor 52B3 LT Itahue - Curicó N° 1	19:43
Molina	Desconexión forzada de los interruptores 52BT2 y 52CT2 del transformador N° 2	19:43
Itahue	Cierre manual de interruptor 52B6 LT Itahue - Curicó N° 2	19:46
Molina	Apertura manual de interruptores 52C6, 52C2, 52C3 por recuperación de suministro desde la barra N° 1 en MT de la subestación	19:53
Molina	Cierre manual de interruptor 52CS acoplador de barra en MT	19:54
Curicó	Cierre manual de interruptor 52B4 LT Itahue - Curicó N° 1	19:54
Curicó	Cierre manual de interruptor 52B3 LT Itahue - Curicó N° 2	19:56
Molina	Cerrados interruptores 52C3 y 52C6 por recuperación de suministro	19:56

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

S/E	Evento	Horario
Curicó	Cerrado interruptor 52C9 Cto. Tutuquén	19:58
Curicó	Apertura manual de interruptor 52BS-1 acoplador de barra de 66kV	19:59
Itahue	Cierre manual de interruptor 52BT1 general de 66kV del transformador N° 1	20:04
Itahue	Cierre manual de interruptor 52B4 LT Itahue - Talca N° 1	20:18
Itahue	Cierre manual de interruptor 52B5 LT Itahue - Talca N° 2	20:18
Talca	Apertura manual de interruptor 52BS acoplador de barra de 66kV	20:22
Molina	Cerrado interruptor 52C2 Cto. Casa Blanca, recuperación en MT.	21:04
Molina	Cierre manual del interruptor 52BT2 por normalización de topología.	21:28
Molina	Cierre manual del interruptor 52CT2 por normalización de topología.	21:29
Molina	Apertura manual del interruptor 52CS por normalización de topología.	21:30

A las 18:38 horas se produce la desconexión intempestiva del transformador N° 2 de SE Itahue de propiedad de TRANSELEC, por lo anterior el transformador N° 1 de 75MVA asume toda la carga llegando a 92 MVA, esto produce la correcta operación del paño BT1 por sobrecarga a las 18:40 horas. Con esto se pierde el suministro de las SSEE Curicó, Molina, Villa Prat, Parronal, Hualañé, Ranguilí, Licantén, Panguilemo, San Clemente, San Rafael y barra norte de SE Talca.

Inmediatamente se comienza con las maniobras de normalización de los consumos en forma parcializada, se abre los interruptores de las líneas desde Talca hacia Itahue con el fin de recuperar la barra Norte de SE Talca desde SE Maule.

Luego se realiza la apertura de los interruptores que van desde Curicó hacia SE Itahue con el fin de recuperar la barra sur de Curicó desde SE Tenó.

Paulatinamente se comienza con la recuperación de suministro de las líneas Itahue - Talca N° 1 y N° 2 e Itahue - Molina N° 1 y N° 2 con sus consumos asociados.

La normalización de la topología se concreta a las 21:30 horas momento en el cual se realiza la apertura del interruptor 52CS de SE Molina.

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

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

SE ITAHUE:

TRANSFORMADOR N°1 154/69/14,8 KV

PROTECCIÓN DIFERENCIAL

Marca	SEL
Modelo	387-5
Paño de interruptores sobre los que actúa	52AT1, 52BT1 y 52CE1 (este último propiedad de Transelec)
Tipo	Digital
Razón TTCC 154 KV	500/5 → 6/10, conexión Delta
Razón TTCC 66 KV	800/5, conexión Estrella
Razón TTCC 13.2 KV	1000/5, conexión Estrella
Voltajes Base P – S – T (kV)	154 – 69 – 14,8
Potencia Nominal	75 MVA
Tap 154 KV	8,12
Tap 69 Kv	3,92
Tap 14,8 kV	14,63
Slope 1	35 %
Slope 1	50 %
Pick-up O87P	0,35 pu.
Pick-up U87P	4 pu.
W1CTC – W2CTC – W3CTC	12 – 1 – 12

INTERRUPTOR GENERAL 154KV (52AT1)

PROTECCIÓN DE DISTANCIA PARA FALLAS ENTRE FASES Y RESIDUALES

Marca	SEL					
Modelo	311c					
TT/CC	400/5					
TT/PP	154000/110					
Relé	SEL 311 C					
	Dirección de operación	Característica de operación	Módulo	Angulo	Desplazamiento del origen	Tiempo Operación
Zona 1 fases	Adelante	Mho	1,24 Ω "	90	0	0,0 seg.
Zona 2 fases	Adelante	Mho	2,18 Ω "	90	0	1,9 seg.
	Dirección de operación	Característica de operación	R	X		Tiempo operación
Zona 1 tierra	Adelante	Cuadrilateral	1,03 Ω "	0,71 Ω "		0,0 seg.
Zona 2 tierra	Adelante	Cuadrilateral	2,18,Ω "	3,27 Ω "		1,9 seg.
Funciones Especiales						
Reconexión automática	0 Reconexiones	Tiempo				
Cierre contra falla						

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE

Marca	SEL
Modelo	311c
Paño de interruptores sobre los que actúa	52AT1
Tipo	Digital
Razón TTCC 66 KV	400/5
Curva	C1
Pick up	4,2
lever	0,43

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL

Marca	SEL
Modelo	311c
Paño de interruptores sobre los que actúa	52AT1
Tipo	Digital
Razón TTCC 66 KV	400/5
Curva	U3
Pick up	0,71
lever	12,69

INTERRUPTOR GENERAL 66KV (52BT1)

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE

Marca	SEL
Modelo	551C
Paño de interruptores sobre los que actúa	52BT1
Tipo	Digital
Razón TTCC 66 KV	800/5
Curva	C1
Pick up	4,7
lever	0,34

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL

Marca	SEL
Modelo	551C
Paño de interruptores sobre los que actúa	52BT1
Tipo	Digital
Razón TTCC 66 KV	800/5
Curva	U3
Pick up	0,79
lever	9,7

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

SE LOS MAQUIS:

INTERRUPTOR LÍNEA LOS MAQUIS – HUALAÑE 66 KV (52B4)

PROTECCIÓN DE DISTANCIA PARA FALLAS ENTRE FASES Y RESIDUALES

Marca	SEL					
Modelo	311c					
TT/CC	200/5					
TT/PP	69000/115					
Relé	SEL 311 C					
	Dirección de operación	Característica de operación	Módulo	Angulo	Desplazamiento del origen	Tiempo operación
Zona 1 fases	Adelante	Mho	1,72 Ω”	39,2	0	0,0 seg.
Zona 2 fases	Adelante	Mho	4,35 Ω”	39,2	0	0,6 seg.
Zona 3 fases	Reversa	Mho	0,67 Ω”	39,2	0	0,0 seg.
Zona 4 fases	Reversa	Mho	5,92 Ω”	39,2	0	1,2 seg.
	Dirección de operación	Característica de operación	R	X		Tiempo operación
Zona 1 tierra	Adelante	Cuadrilateral	5,00Ω”	1,09 Ω”		0,0 seg.
Zona 2 tierra	Adelante	Cuadrilateral	15,0Ω”	2,07 Ω”		0,6 seg.
Zona 3 tierra	Reversa	Cuadrilateral	5,00Ω”	0,44 Ω”		0,0 seg.
Zona 4 tierra	Reversa	Cuadrilateral	15,00Ω”	4,46Ω”		1,2 seg.
Funciones Especiales						
Reconexión automática	Reconexiones 1	Tiempo 10 seg	Activa reconexión Z1, Z3, 27P y 67N		Bloquea reconexión : Vs (27S)	
Cierre contra falla	I > 400 A		3I _o > 60 A			
Bajo Voltaje 27P	V < 5 volts. Sec.	Tiempo 0,5 seg.				

Obs:

Dirección Adelante es hacia Hualañe.
Dirección Reversa es hacia Itahue y Talca.

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DIRECCIONAL DE FASE DIRECCION ITAHUE-TALCA

Marca	SEL
Modelo	311c
Paño de interruptores sobre los que actúa	52B4
Tipo	Numérico
Versión de relè y firmware	
Sistema	Principal
Razon TT.PP	69000/115
Razón TTCC 66 KV	200/5
Curva	C2
Norma de la curva	U.S
Pick up	3 A
lever	0,35
Dirección	Reversa (M4P)

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DIRECCIONAL RESIDUAL DIRECCION ITAHUE-TALCA

Marca	SEL
Modelo	311c
Paño de interruptores sobre los que actúa	52B4
Tipo	Numérico
Versión de relè y firmware	
Sistema	Principal
Razon TT.PP	69000/115
Razón TTCC 66 KV	200/5
Curva	C2
Norma de la curva	U.S
Pick up	1,0 A
lever	0,2
Dirección	Reversa (32GR)
Manual fabricante	SEL 311c

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DIRECCIONAL DE FASE DIRECCION HUALAÑE

Marca	SEL
Modelo	311c
Paño de interruptores sobre los que actúa	52B4
Tipo	Numérico
Versión de relé y firmware	
Sistema	Principal
Razon TT.PP	69000/115
Razón TTCC 66 KV	200/5
Pick Up 1 (67P1)	7,5 A.
Tiempo Definido 1	2 seg.
Pick Up 2 (67P2)	17,5 A.
Tiempo Definido 2	0,6 seg.
Dirección	Directa (M2P)
Manual fabricante	SEL 311c

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DIRECCIONAL RESIDUAL DIRECCION HUALAÑE

Marca	SEL
Modelo	311c
Paño de interruptores sobre los que actúa	52B4
Tipo	Numérico
Versión de relé y firmware	
Sistema	Principal
Razón TT.PP	69000/115
Razón TTCC 66 KV	200/5
Pick Up 1 (67G1)	1,0 A.
Tiempo Definido 1	0,8 seg
Pick Up 2 (67G2)	7,5 A.
Tiempo Definido 2	0,25 seg
Dirección	Directa (32GF)
Manual fabricante	SEL 311c

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

SE SAN CLEMENTE:

INTERRUPTOR 52BT

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE INSTANTANEA DE FASE Y NEUTRO

Marca	SEL
Modelo	351S
Paño de interruptores sobre los que actúa	52BT
Razón TT.PP	$66000/\sqrt{3}/120$
Razón TTCC 66 KV	100/5
Pick up Fase	62,5 A
Pick up tierra	15

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE TEMPORIZADA

Marca	SEL
Modelo	351S
Paño de interruptores sobre los que actúa	52BT
Razón TT.PP	$66000/\sqrt{3}/120$
Razón TTCC 66 KV	100/5
Curva	C1
Norma de la curva	U.S.
Pick up lever	6
	0,43

PROTECCIÓN DE SOBRE Y BAJA TENSIÓN

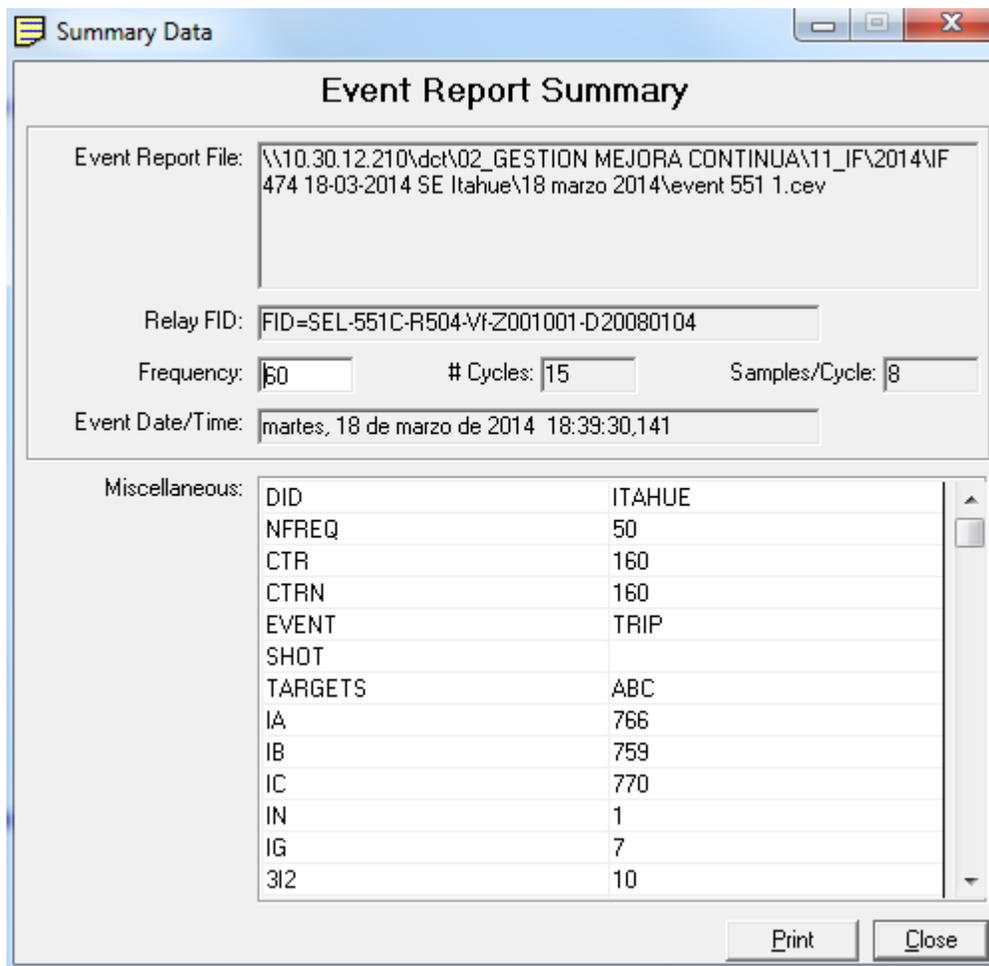
Marca	SEL
Modelo	351S
Paño de interruptores sobre los que actúa	52BT
Razón TT.PP	$66000/\sqrt{3}/120$
Razón TTCC 66 KV	100/5
Pick up Baja Tensión	84
Tiempo Operación	2 s.
Pick up Sobre Tensión	132.5
Tiempo Operación	2 s.

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

ANALISIS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS

52BT1 S/E ITAHUE

RESUMEN DEL EVENTO



Event Report Summary

Event Report File: \\10.30.12.210\dct\02_GESTION MEJORA CONTINUA\11_IF\2014\IF 474 18-03-2014 SE Itahue\18 marzo 2014\event 551 1.cev

Relay FID: FID=SEL-551C-R504-Vf-Z001001-D20080104

Frequency: 50 # Cycles: 15 Samples/Cycle: 8

Event Date/Time: martes, 18 de marzo de 2014 18:39:30,141

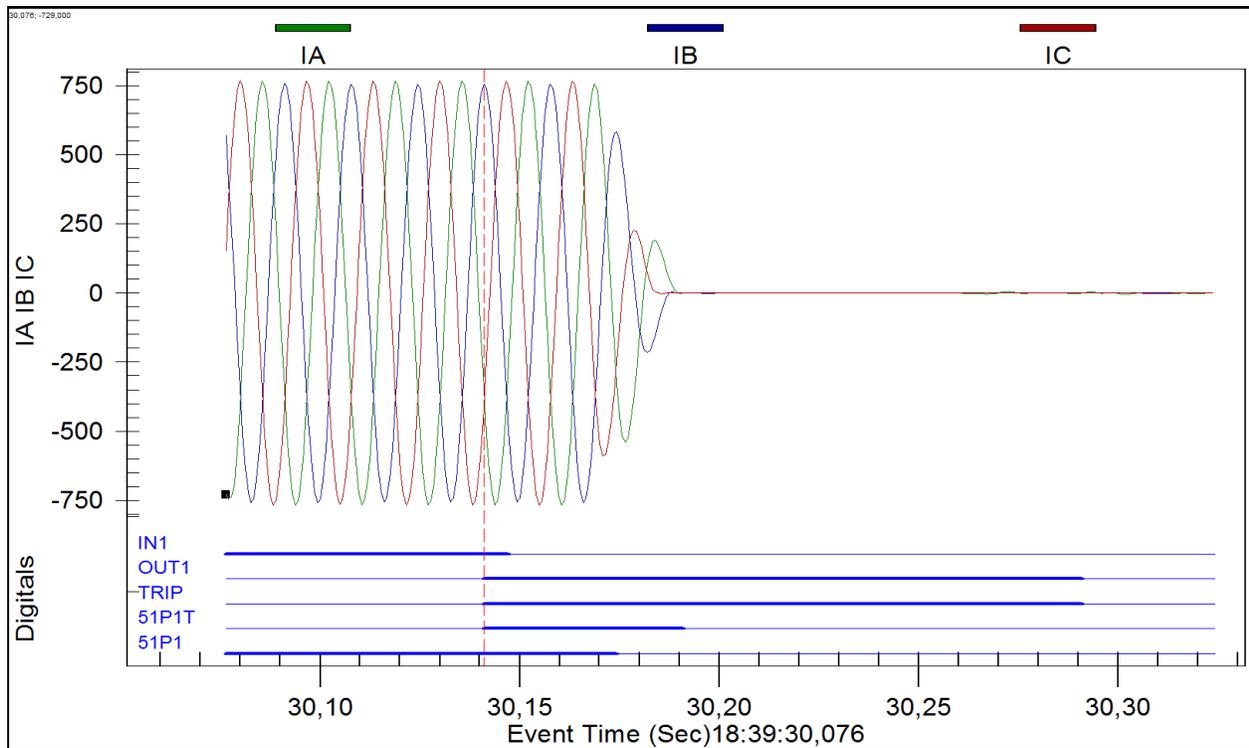
Miscellaneous:

DID	ITAHUE
NFREQ	50
CTR	160
CTRN	160
EVENT	TRIP
SHOT	
TARGETS	ABC
IA	766
IB	759
IC	770
IN	1
IG	7
3I2	10

Print Close

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

OSCILOGRAFÍA DEL EVENTO



En la oscilografía se aprecia que producto de la sobrecarga presentada por la salida intempestiva del transformador 2 de SE Itahue de propiedad de TRANSELEC, la protección se activa correctamente alrededor de las 18:39:30.149 horas del registro, a través del elemento de sobrecorriente de fase temporizada “51P1T” el cual da la orden de trip al interruptor 52BT1 de SE Itahue. La corriente presente al momento del trip era aproximadamente 770 [A] por fase.

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

REGISTRO SECUENCIAL DE EVENTOS

```

=>ser
T1 66 KV                               Date: 03/18/14   Time: 23:05:13.016
ITAHUE

FID=SEL-551C-R504-VF-Z001001-D20080104   CID=4A78

Row      Date      Time      51      50      S Lc l Rem  SELogic Var In Ou
      IA      IB      Amps Pri      h
      IC      IN      IG 121112246C222 9t 24682468C 24TTTTTTTTTTT24623
      t

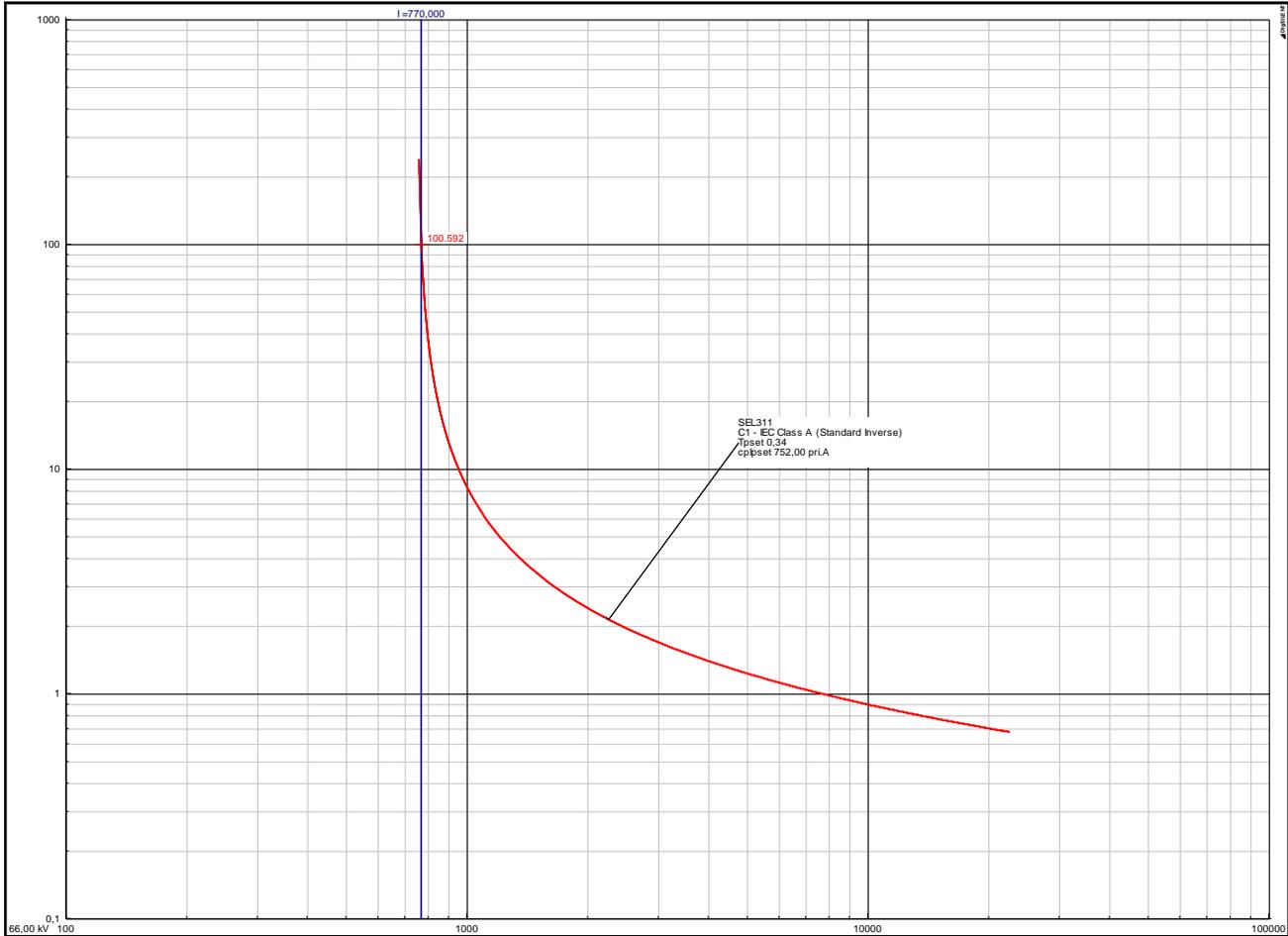
9      02/24/14 15:40:23.940      3 p.....1..... .. .....1...3
719      757      546      9
8      02/24/14 15:40:24.320      3 r.....1..... .. .....1...3
707      714      599      9
7      03/18/14 18:38:01.493      3 p.....1..... .. .....1...3
751      743      754      0
6      03/18/14 18:39:30.141      6 T.....1..... .. .....1...13
766      757      769      4
5      03/18/14 18:39:30.149      4 T.....1..... .. .....1...13
767      757      766      6
4      03/18/14 18:39:30.181      37 1.....1..... .. .....13
731      588      600      37
3      03/18/14 18:39:30.201      66 .....1..... .. .....13
79      12      0      69
2      03/18/14 18:39:30.321      0 .....1..... .. .....3
0      0      0      0
1      03/18/14 20:04:11.433      2 .....1..... .. .....1...3
211      209      204      3
=>

```

De acuerdo a los eventos SER presentados, en los registros N° 7 se activa la función de sobrecorriente de fase, en el registro N°6 se observa la activación de TRIP y en el registro N°5 se observa el cambio de estado del interruptor a través de la entrada IN101. De acuerdo al registro oscilográfico, el tiempo efectivo de apertura del interruptor es de 48 [ms].

Cabe señalar, que el tiempo real de operación de la función de sobrecorriente de fases (51) fue de 1,46 minutos, que es coherente con el valor teórico (1,67 minutos), considerando corriente registrada de 770 [A]. En la siguiente página se presenta la curva de operación teórica de la función de sobrecorriente indicada.

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

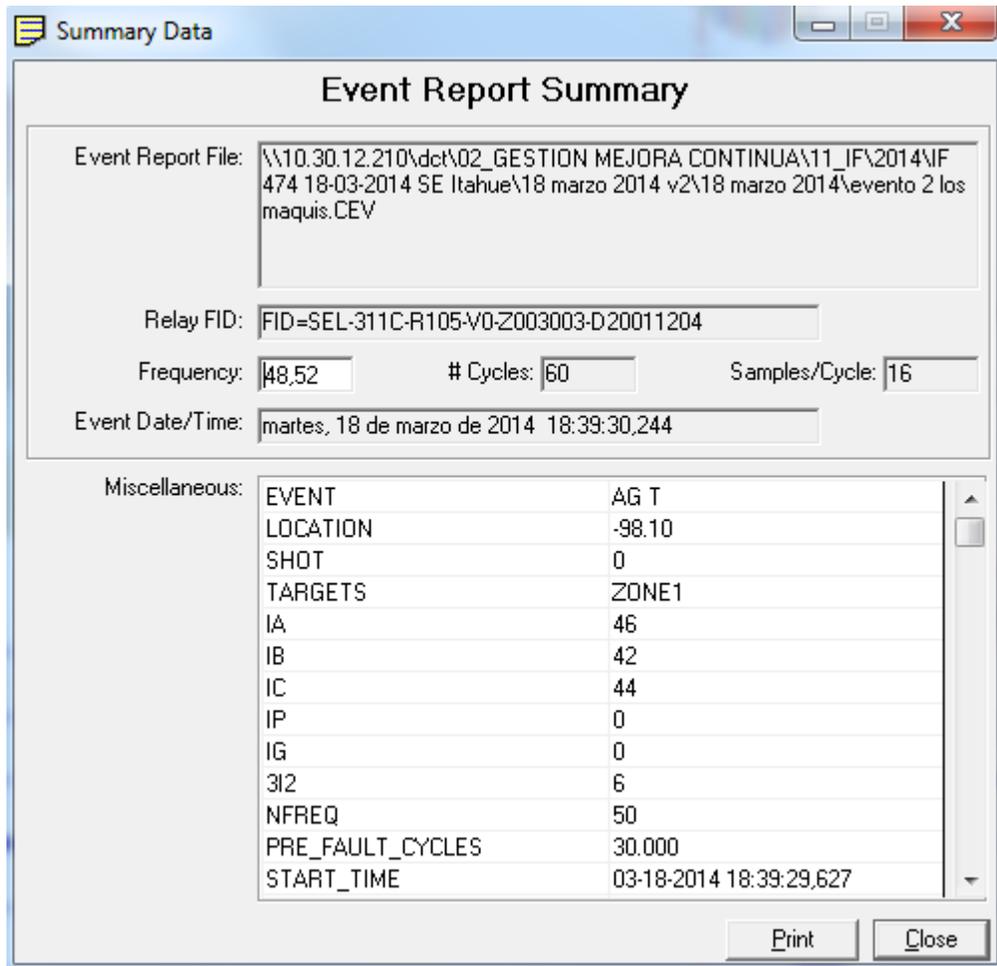


Curva teórica de operación del elemento 51 correspondiente al paño 52BT1 de SE Itahue

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

52B4 S/E LOS MAQUIS

RESUMEN DEL EVENTO



Event Report Summary

Event Report File: \\10.30.12.210\dc\02_GESTION MEJORA CONTINUA\11_IF\2014\IF 474 18-03-2014 SE Itahue\18 marzo 2014 v2\18 marzo 2014\evento 2 los maquis.CEV

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

Frequency: 48,52 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 16

Event Date/Time: martes, 18 de marzo de 2014 18:39:30,244

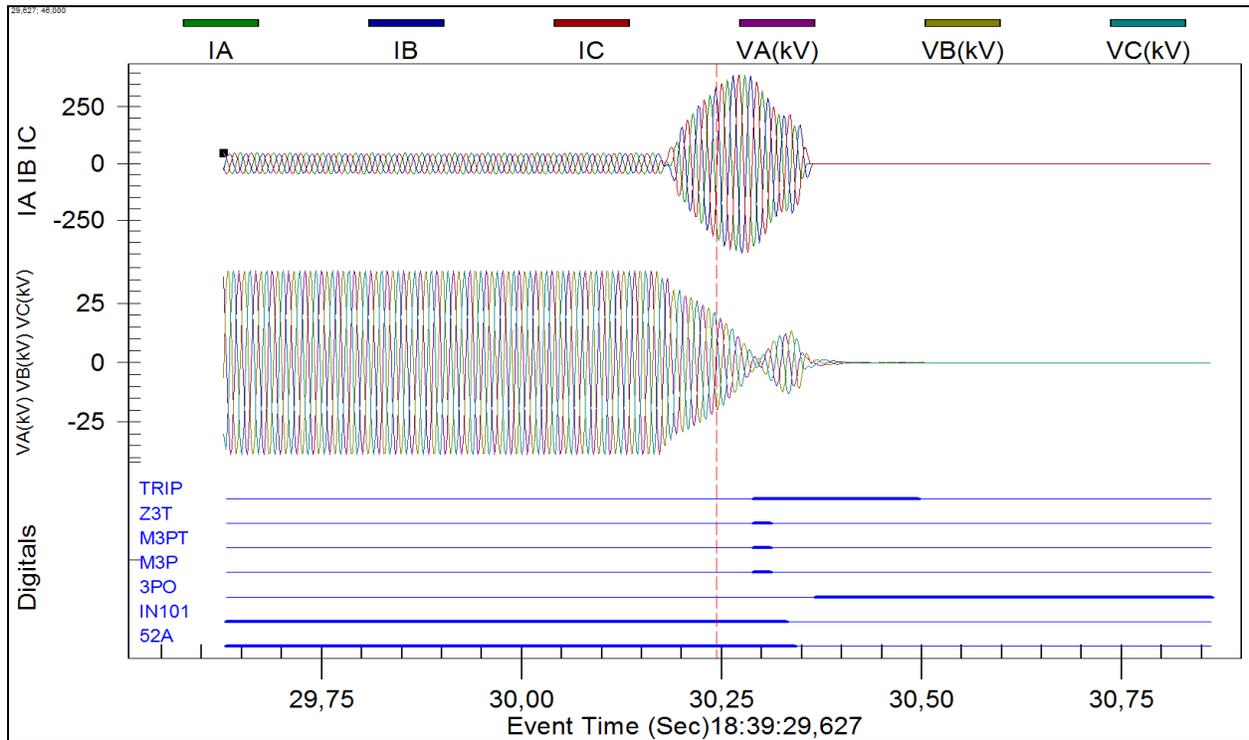
Miscellaneous:

EVENT	AG T
LOCATION	-98.10
SHOT	0
TARGETS	ZONE1
IA	46
IB	42
IC	44
IP	0
IG	0
3I2	6
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	30.000
START_TIME	03-18-2014 18:39:29,627

Print Close

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

OSCILOGRAFÍA DEL EVENTO



En La oscilografía se aprecia que la correcta operación de la protección, alrededor de las 18:39:30.289 horas, por medio de su función de distancia para fallas entre fases en tercera zona instantánea M3PT, con dirección hacia Itahue y Talca. Se observa la correcta activación, dando orden trip al interruptor 52B4 de SE Los Maquis, producto del aumento en los aportes de la central Licancel que queda apoyando al transformador N° 1 de SE Itahue para abastecer toda la demanda del sistema, situación que no es sostenible dada la capacidad de dicha central.

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

REGISTRO SECUENCIAL DE EVENTOS

=>ser 50

LINEA A HUALANE Date: 14/03/20 Time: 16:53:33.386
S/E LOS MAQUIS

FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204 CID=9875

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
61	14/03/09	14:54:23.421	79RS	Asserted
60	14/03/18	11:31:25.920	SV3	Deasserted
59	14/03/18	11:31:25.920	OUT107	Deasserted
58	14/03/18	11:31:25.925	79LO	Asserted
57	14/03/18	11:31:25.925	79RS	Deasserted
56	14/03/18	11:37:10.751	SV3	Asserted
55	14/03/18	11:37:10.751	OUT107	Asserted
54	14/03/18	11:37:11.957	79LO	Deasserted
53	14/03/18	11:37:11.957	79RS	Asserted
52	14/03/18	13:30:30.394	SV3	Deasserted
51	14/03/18	13:30:30.394	OUT107	Deasserted
50	14/03/18	13:30:30.399	79LO	Asserted
49	14/03/18	13:30:30.399	79RS	Deasserted
48	14/03/18	13:33:55.121	SV3	Asserted
47	14/03/18	13:33:55.121	OUT107	Asserted
46	14/03/18	13:33:56.326	79LO	Deasserted
45	14/03/18	13:33:56.326	79RS	Asserted
44	14/03/18	18:39:30.199	3P59	Deasserted
43	14/03/18	18:39:30.234	50P1	Asserted
42	14/03/18	18:39:30.239	M4P	Asserted
41	14/03/18	18:39:30.244	51P	Asserted
40	14/03/18	18:39:30.269	50P3	Asserted
39	14/03/18	18:39:30.289	TRIP	Asserted
38	14/03/18	18:39:30.289	50P3	Deasserted
37	14/03/18	18:39:30.289	M3P	Asserted
36	14/03/18	18:39:30.289	OUT101	Asserted
35	14/03/18	18:39:30.289	OUT102	Asserted
34	14/03/18	18:39:30.289	OUT105	Asserted

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

33	14/03/18	18:39:30.289	79CY	Asserted
32	14/03/18	18:39:30.289	79RS	Deasserted
31	14/03/18	18:39:30.294	27S	Asserted
30	14/03/18	18:39:30.304	27S	Deasserted
29	14/03/18	18:39:30.309	50P1	Deasserted
28	14/03/18	18:39:30.309	M3P	Deasserted
27	14/03/18	18:39:30.309	OUT105	Deasserted
26	14/03/18	18:39:30.329	IN101	Deasserted
25	14/03/18	18:39:30.349	50G1	Asserted
24	14/03/18	18:39:30.354	51P	Deasserted
23	14/03/18	18:39:30.359	50G1	Deasserted
22	14/03/18	18:39:30.364	M4P	Deasserted
21	14/03/18	18:39:30.364	3P27	Asserted
20	14/03/18	18:39:30.490	TRIP	Deasserted
19	14/03/18	18:39:30.490	OUT101	Deasserted
18	14/03/18	18:39:30.490	OUT102	Deasserted
17	14/03/18	18:39:33.120	27S	Asserted
16	14/03/18	18:39:33.130	27S	Deasserted
15	14/03/18	18:39:33.135	27S	Asserted
14	14/03/18	18:39:40.351	79LO	Asserted
13	14/03/18	18:39:40.351	79CY	Deasserted
12	14/03/18	19:07:39.409	3P27	Deasserted
11	14/03/18	19:07:39.429	3P59	Asserted
10	14/03/18	19:11:53.086	SV3	Deasserted
9	14/03/18	19:11:53.086	OUT107	Deasserted
8	14/03/18	19:12:07.460	OUT103	Asserted
7	14/03/18	19:12:07.550	27S	Deasserted
6	14/03/18	19:12:07.555	IN101	Asserted
5	14/03/18	19:12:07.555	OUT103	Deasserted
4	14/03/18	19:12:36.696	SV3	Asserted
3	14/03/18	19:12:36.696	OUT107	Asserted
2	14/03/18	19:13:27.488	79LO	Deasserted
1	14/03/18	19:13:27.488	79RS	Asserted

De acuerdo a los eventos SER presentados, en el registro N°37 se produce la correcta operación de la protección por medio de su función de distancia para fallas entre fases en tercera zona (instantánea) M3P, dando orden de trip sobre el interruptor B4 de SE Los Maquis, registro N°39. El tiempo propio de apertura del interruptor es de 40 [ms].

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

52BT S/E SAN CLEMENTE

RESUMEN DEL EVENTO

Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: \\10.30.12.210\dct\02_GESTION MEJORA CONTINUA\11_IF\2014\IF 474 18-03-2014 SE Itahue\18 marzo 2014 v2\18 marzo 2014\351S 2 san clemente..cev

Relay FID: FID=SEL-351S-6-R109-V0-Z005005-D20020725

Frequency: 49,69 # Cycles: 30 Samples/Cycle: 16

Event Date/Time: martes, 18 de marzo de 2014 18:39:32,297

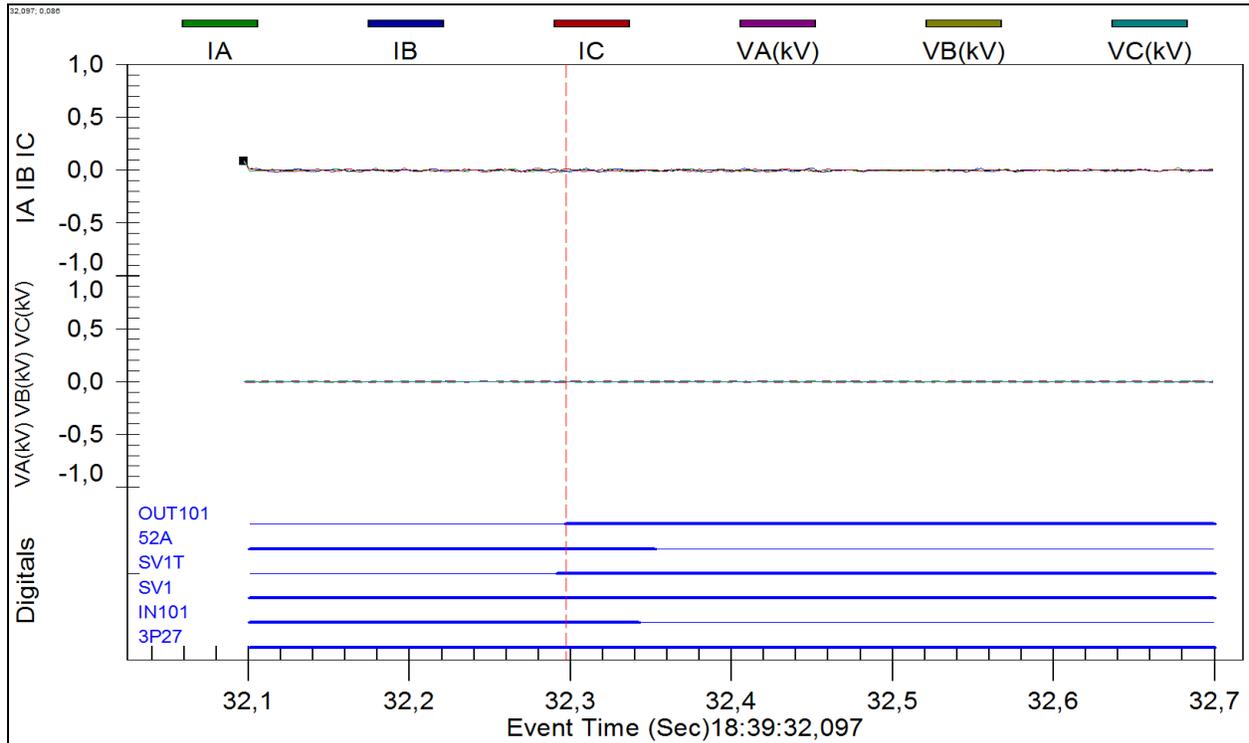
Miscellaneous:

EVENT	TRIP
LOCATION	\$\$\$\$\$\$
SHOT	
TARGETS	11000000 00000000
IA	0
IB	0
IC	0
IN	0
IG	0
3I2	0
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	10.000
START_TIME	03-18-2014 18:39:32,097

Print Close

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

OSCILOGRAFÍA DEL EVENTO



Una vez ocurrida la pérdida de tensión en las instalaciones, se produce la correcta activación de la protección de baja tensión por medio de su elemento 3P27, y a los 2 segundos, de acuerdo a lo programado, se produce orden de trip al interruptor 52BT de SE San Clemente.

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

REGISTRO SECUENCIAL DE EVENTOS

51 RESPALDO Date: 03/20/14 Time: 15:46:18.751
S. CLEMENTE 66 KV
FID=SEL-351S-6-R109-V0-Z005005-D20020725 CID=1D1F

#	Date	Time	Element	State
9	03/08/14	09:26:58.695	51P1	Deasserted
8	03/13/14	19:21:04.076	51P1	Asserted
7	03/13/14	19:21:04.096	51P1	Deasserted
6	03/18/14	18:39:30.227	3P27	Asserted
5	03/18/14	18:39:32.297	TRIP	Asserted
4	03/18/14	18:43:40.118	3P27	Deasserted
3	03/18/14	18:43:41.123	TRIP	Deasserted
2	03/18/14	19:44:42.936	51P1	Asserted
1	03/18/14	19:44:43.718	51P1	Deasserted

De acuerdo a los eventos SER presentados, en el registro N° 6 se activa la función de baja tensión 3P27, luego en el registro N° 5 se envía orden de trip al interruptor con un tiempo de 2 [s], con un tiempo propio de apertura del interruptor de aproximadamente 45 [ms], según registro oscilográfico.

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

8.- ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO.

No aplica.

9.- ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO.

No aplica.

10.- CONCLUSIONES.

De acuerdo con los registros de eventos y otros antecedentes, se concluye una correcta operación de la protección SEL 551C implementada en el paño BT1 de SE Itahue, por medio de la función de sobrecorriente de fase temporizada, ante la sobrecarga experimentada debido al aumento de transferencia por este equipo posterior a la desconexión del transformador N°2 de propiedad de TRANSELEC. Por otra parte, se concluye correcta operación de la protección SEL 311C del paño B4 de SE Los Maquis, por medio del elemento de distancia MP3 (21) producto del aumento de las corrientes entregadas por la central Licancel que queda apoyando al transformador N°1 de Itahue para abastecer toda la demanda del sistema, lo que no es sostenible en el tiempo, dada la capacidad de dicha central y correcta la operación de la protección SEL 351S por medio de la función de baja tensión (27) en subestación San Clemente.

11.- ANALISIS CONJUNTO

El día martes 18 de marzo de 2014, a las 18:38 horas, de acuerdo a lo informado por medios oficiales del CDEC-SIC, se produce apertura del interruptor 52BT2 asociado al transformador N°2 de SE Itahue, de propiedad de TRANSELEC, que trae como consecuencia el aumento de la transferencia y sobrecarga del transformador N°1 de 75 MVA de SE Itahue, produciendo a las 18:40 horas la apertura del interruptor 52BT1 por medio de su protección de sobrecorriente de fase temporizada (51P), el transformador N°1 llegó a transferir hasta 92 MVA antes de la apertura por sobrecarga. En Anexo N°4 se presenta registro de demandas por el paño BT1 que confirma lo indicado.

En consecuencia de lo indicado en el párrafo anterior, se produce la correcta operación de la protección de distancia (M3PT) con direccionalidad hacia Itahue, asociada al paño B4 de SE Los Maquis y la protección de baja Tensión (27) asociada al paño BT de SE San Clemente, producto de las sobrecargas y pérdida de suministro que afectan a estas instalaciones respectivamente.

La pérdida de consumos afecta a las SSEE San Clemente, Talca Barra norte, Panguilemo, San Rafael, Villa Prat, Parronales, Hualañé, Licantén, Ranguilí, Curicó barra sur, Molina e Itahue.

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

Para la recuperación de consumos se realizan diversas maniobras en redes de 66kV a fin recuperar en forma parcializada y no superar los pick up de SSEE Maule, Teno y el transformador N°2 de TRANSELEC el cual se conectó nuevamente al sistema a las 19:34 horas. La normalización de los consumos del sistema de Itahue se registra al 100% a las 21:04 horas y posteriormente la normalización de topología a las 21:30 horas.

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

ANEXO 1

COMUNICADO OFICIAL DEL CDEC-SIC

INFORME (s) CDEC Nº: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	



COMUNICADO CDEC – SIC

“INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO ELÉCTRICO EN EL SIC”

A las 18:38 hrs. del día Martes 18 de Marzo de 2014, en el Sistema Interconectado Central (SIC), se produjo una interrupción del suministro eléctrico en la zona de Curicó.

El corte del suministro eléctrico se originó producto de una falla en el transformador N°2 de 154/66 kV, 56 MVA y apertura por sobrecarga del transformador N°1 de 154/66 kV, 75 MVA de S/E Itahue. Esta situación derivó en la salida de servicio de las SS/EE Molina, barra sur de Curicó, San Rafael, Panguilemo, Villa Prat, Parronal, Hualañé, Ranguili, Licantén, San Clemente y barra norte de Talca. Lo anterior produjo una pérdida estimada de consumos de 97 MW (correspondientes aproximadamente al 1.56 % de la demanda instantánea).

El servicio eléctrico en la zona afectada se comenzó a recuperar con la instrucción de normalización total de los consumos afectados, al Centro de Control respectivo. De acuerdo con lo anterior, el tiempo total de recuperación de servicio fue de 1 hora y 22 minutos, con el siguiente detalle:

- 18:44 hrs. se normalizan los consumos de la barra norte de Talca.
- 18:52 hrs. se normalizan parcialmente los consumos de la barra sur de Curicó.
- 19:03 hrs. se normalizan los consumos de las SS/EE San Rafael, Panguilemo, Villa Prat, Parronal, Hualañé, Ranguili y Licantén.
- 19:43 hrs. se normalizan los consumos de S/E Molina.
- 19:57 hrs. se normalizan los consumos de S/E San Clemente.
- 20:00 hrs. se normaliza la totalidad de los consumos de la barra sur de Curicó.

Ernesto Huber J.
Director de Operación (I)
CDEC-SIC

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

ANEXO 2

SETTING DE RELÉS SEL

SSEE ITAHUE BT1; LOS MAQUIS PAÑO B4 Y PAÑO BT DE SE SAN CLEMENTE

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

SE ITAHUE

Relay Settings:

```

RID =T1 66 KV      TID =ITAHUE
CTR  = 160        CTRN = 160      TDURD = 9.000
50P1P = 4.7       50P2P = OFF      50P3P = OFF      50P4P = OFF
50P5P = OFF       50P6P = OFF      50ABCP= OFF
51P1P = 4.7       51P1C = C1       51P1TD= 0.34     51P1RS= N
51P2P = OFF       51P2C = U3       51P2TD= 15.00    51P2RS= N
50N1P = 0.8       50N2P = OFF
51N1P = 0.8       51N1C = U3       51N1TD= 9.70     51N1RS= N
50G1P = OFF       50G2P = OFF
51G1P = OFF       51G1C = U3       51G1TD= 1.50     51G1RS= N
50Q1P = OFF       50Q2P = OFF
51Q1P = OFF       51Q1C = U3       51Q1TD= 15.00    51Q1RS= N
51Q2P = OFF       51Q2C = U3       51Q2TD= 15.00    51Q2RS= N
79OI1 = 0.000     79OI2 = 0.000    79OI3 = 0.000    79OI4 = 0.000
79RSD = 0.000     79RSLD= 0.000    CFD  = 0.000
DMTC  = 5
PDEMP = 5.00      NDEMP = 1.50      GDEMP = 1.50     QDEMP = 1.50
SV5PU = 10.000    SV5DO = 9.000     SV6PU = 0.000    SV6DO = 0.000
SV7PU = 0.000     SV7DO = 0.000     SV8PU = 0.000    SV8DO = 0.000
SV9PU = 0.000     SV9DO = 0.000     SV10PU= 0.000    SV10DO= 0.000
SV11PU= 0.000     SV11DO= 0.000     SV12PU= 0.000    SV12DO= 0.000
SV13PU= 0.000     SV13DO= 0.000     SV14PU= 0.000    SV14DO= 0.000
NFREQ = 50        PHROT = ABC       DATE_F= MDY
  
```

SELogic Control Equations:

```

TR      =51P1T + 51N1T
ULTR    =!(51P1 + 51N1)
51P1TC=1
51P2TC=1
51N1TC=1
51G1TC=1
51Q1TC=1
51Q2TC=1
52A     =IN1
CL      =0
ULCL    =TRIP
79RI    =0
79RIS   =0
79DTL   =0
79DLS   =0
79SKP   =0
79STL   =0
79BRS   =0
79SEQ   =0
SET1    =0
RST1    =0
SET2    =0
RST2    =0
SET3    =0
RST3    =0
SET4    =0
RST4    =0
SET5    =0
  
```

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

RST5 =0
SET6 =0
RST6 =0
SET7 =0
RST7 =0
SET8 =0
RST8 =0
ER1 =51P1 + 51N1 + SV5 + SV5T
ER2 =0
SV1 =0
SV2 =0
SV3 =0
SV4 =0
SV5 =TRIP
SV6 =0
SV7 =0
SV8 =0
SV9 =0
SV10 =0
SV11 =0
SV12 =0
SV13 =0
SV14 =0
OUT1 =TRIP
OUT2 =SV5T * IN1 * (50P1 + 50N1)
OUT3 =!(SALARM + HALARM)
DP1 =1
DP2 =1
DP3 =IN1
DP4 =1
DP5 =1
DP6 =1
DP7 =0
DP8 =0

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

LOS MAQUIS

Group 1

Group Settings:

RID =LINEA A HUALANE	TID =S/E LOS MAQUIS		
CTR = 40			
CTR = 40	PTR = 600.00	PTRS = 600.00	
Z1MAG = 2.28	Z1ANG = 39.20		
Z0MAG = 5.37	Z0ANG = 65.70	LL = 45.20	APP = 311C
E21P = 4	E21MG = N	E21XG = 4	
E50P = 3	E50G = 3	E50Q = N	
E51P = Y	E51G = Y	E51Q = N	
E32 = AUTO	EOOS = N	ELOAD = N	ESOTF = Y
EVOLT = Y	E25 = N	E81 = N	EFLOC = Y
ELOP = Y	ECOMM = N	E79 = 1	EZ1EXT= N
ECCVT = N	ESV = 6	ELAT = N	EDP = 16
EDEM = THM	EADVS = Y		
Z1P = 1.72	Z2P = 4.35	Z3P = 0.67	Z4P = 5.92
50PP1 = 3.50	50PP2 = 0.50	50PP3 = 3.50	50PP4 = 0.50
XG1 = 1.09	XG2 = 2.07	XG3 = 0.44	XG4 = 4.46
RG1 = 5.00	RG2 = 15.00	RG3 = 5.00	RG4 = 15.00
XGPOL = I2	TANG = 0.0		
50L1 = 3.50	50L2 = 0.50	50L3 = 3.50	50L4 = 0.50
50GZ1 = 0.50	50GZ2 = 0.50	50GZ3 = 0.50	50GZ4 = 0.50
k0M1 = 0.740	k0A1 = 29.00		
k0M = 0.510	k0A = 43.00		
Z1PD = 0.00	Z2PD = 30.00	Z3PD = 0.00	Z4PD = 60.00
Z1GD = 0.00	Z2GD = 30.00	Z3GD = 0.00	Z4GD = 60.00
Z1D = 0.00	Z2D = 30.00	Z3D = 0.00	Z4D = 60.00
50P1P = 7.50	50P2P = 17.50	50P3P = 10.00	
67P1D = 100.00	67P2D = 30.00	67P3D = 0.00	
50G1P = 1.00	50G2P = 7.50	50G3P = 1.50	
67G1D = 40.00	67G2D = 12.50	67G3D = 0.00	
51PP = 3.00	51PC = C2	51PTD = 0.35	51PRS = N
51GP = 1.00	51GC = C2	51GTD = 0.20	51GRS = N
DIR3 = R	DIR4 = R		
ORDER = QV			
27P = 5.00	59P = 50.00	59N1P = OFF	59N2P = OFF
59QP = OFF	59V1P = OFF	27SP = 5.00	59SP = OFF
27PP = OFF	59PP = OFF		
79OI1 = 500.00			
79RSD = 2500.00	79RSLD= 4000.00	79CLSD= 0.00	
CLOEND= OFF	52AEND= 2.00	SOTFD = 1000.00	
DMTC = 5	PDEMP = OFF	GDEMP = OFF	QDEMP = OFF
TDURD = 10.00	CFD = 50.00	3POD = 1.00	OPO = 52
50LP = 0.50			
SV1PU = 0.00	SV1DO = 50.00	SV2PU = 10.00	SV2DO = 50.00
SV3PU = 25.00	SV3DO = 0.00	SV4PU = 25.00	SV4DO = 25.00
SV5PU = 0.00	SV5DO = 200.00	SV6PU = 3000.00	SV6DO = 150.00
SELogic group 1			
SELogic Control Equations:			
TR =67P1T + 67G1T + 67P2T + 67G2T + 51PT + 51GT + SV4T + Z1T + Z2T			
+ Z3T + Z4T			

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

```

TRSOTF=M2P + Z2G + M4P + Z4G + 50P3 + 50G3
DTT =0
ULTR =!(52A + 50L + 67P1T + 67G1T + 67P2T + 67G2T + 51PT + 51GT + Z1T
      + Z2T + Z3T + Z4T)
52A =IN101
CL =CC * 27S * IN102
ULCL =51P + 51G + 67P1 + 67G1
79RI =TRIP
79RIS =IN103 * SV3
79DTL =!IN103 + !SV3 + OC
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =IN103 * 3P59 * 27S * SV3
67P1TC=M2P
67P2TC=M2P
67P3TC=1
67G1TC=32GF
67G2TC=32GF
67G3TC=1
51PTC =M4P
51GTC =32GR
SV1 =OC * IN102
SV2 =CC * IN102
SV3 =(SV3 + /IN103 + RB1) * !RB2
SV4 =(27A * 27B * 27C) * 52A
SV5 =TRIP
SV6 =DCLO
OUT101=TRIP + SV1T
OUT102=TRIP
OUT103=CLOSE
OUT104=SV1T
OUT105=M3PT + M4PT + Z3GT + Z4GT + 51PT + 51GT + SOTFT * (50P3 + 50G3)
      + SV4T
OUT106=M1P + M2PT + Z1G + Z2GT + 67P1T + 67P2T + 67G1T + 67G2T + SOTFT
      * (50P3 + 50G3) + SV4T
OUT107=SV3 * IN103
DP1 =52A
DP2 =SV3 * IN103
DP3 =IN102
DP4 =0
DP5 =0
DP6 =0
DP7 =0
DP8 =0
DP9 =!27S
DP10 =!27S
DP11 =0
DP12 =0
DP13 =0
DP14 =0
DP15 =0
DP16 =IN102

```

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

```

SS1    =1
SS2    =0
SS3    =0
SS4    =0
SS5    =0
SS6    =0
ER     =/TRIP + /LOP + /M2P + /Z2G + /M4P + /Z4G + /67P1 + /67G1 + /51P
        + /51G + \SV5T + /50P3 + /SV4
FAULT  =M2P + Z2G + M4P + Z4G + 50P3 + 67P1 + 67G1 + 51P + 51G
BSYNCH=0
CLMON  =0
E32IV  =1
Global Settings:
TGR    = 50.00      NFREQ = 50          PHROT = ABC

DATE_F= YMD      FP_TO = 2.00      SCROLD= 2
LER    = 60       PRE    = 30       DCLOP = 129.00   DCHIP = OFF
IN101D= 0.00     IN102D= 0.00     IN103D= 0.00   IN104D= 0.00
IN105D= 0.00     IN106D= 0.00
EBMON  = N

```

INFORME (s) CDEC Nº: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

52BT SAN CLEMENTE

Group 1

Group Settings:

```

RID    =51 RESPALDO                TID    =S. CLEMENTE 66 KV
CTR    = 20          CTRN    = 20
PTR    = 317.54     PTRS    = 317.54   VNOM   = 38.10
Z1MAG  = 510.00     Z1ANG  = 68.86   Z0MAG  = 510.00   Z0ANG  = 72.47
LL     = 4.84
E50P   = 2          E50N   = 2          E50G   = N          E50Q   = N
E51P   = 1          E51N   = N          E51G   = N          E51Q   = N
E32    = N          ELOAD  = N          ESOTF  = Y          EVOLT  = Y
E25    = N          EFLOC  = N          ELOP   = N          ECOMM  = N
E81    = 2          E79    = N          ESV    = 2          EDEM   = THM
50P1P  = 62.50     50P2P  = 50.00
67P1D  = 0.00     67P2D  = 0.00
50PP1P= OFF       50PP2P= OFF
50N1P  = 15.000   50N2P  = 0.500
67N1D  = 0.00     67N2D  = 0.00
51P1P  = 6.00     51P1C  = C1        51P1TD= 0.43       51P1RS= N
51P1CT= 0.00     51P1MR= 0.00
27P1P  = 84.00   27P2P  = OFF       59P1P  = 132.50    59P2P  = OFF
59N1P  = OFF     59N2P  = OFF       59QP   = OFF
59V1P  = OFF     27SP   = OFF       59S1P  = OFF       59S2P  = OFF
27PP   = OFF     59PP   = OFF
27B81P= 48.00    81D1P  = 48.00    81D1D  = 500.00
81D2P  = 52.00   81D2D  = 500.00
CLOEND= OFF     52AEND= 2.00     SOTFD  = 500.00
DMTC   = 15
PDEMP  = 5.00    NDEMP  = 1.500    GDEMP  = 1.50     QDEMP  = 1.50
TDURD  = 10.00  CFD    = 50.00    3POD   = 5.00     50LP   = OFF
SV1PU  = 100.00 SV1DO  = 50.00    SV2PU  = 100.00   SV2DO  = 50.00

```

SELogic group 1

SELogic Control Equations:

```

TR      =50P1 + 50N1 + 51P1T + SV1T + SV2T + 81D1T + 81D2T
TRCOMM=0
TRSOTF=50P2 + 50N2
DTT    =0
ULTR   =!52A
PT1    =0
LOG1   =0
PT2    =0
LOG2   =0
BT     =0
52A    =IN101
CL     =CC
ULCL   =52A
79RI   =0
79RIS  =0
79DTL  =0
79DLS  =0
79SKP  =0
79STL  =0
79BRS  =0

```

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

```

79SEQ =0
79CLS =0
SET1  =!LT1 * PB1 * LT4
RST1  =LT1 * PB1 * LT4
SET2  =!LT2 * LT5 * PB2 * LT4
RST2  =LT2 * PB2 * LT4 + !LT5 + !(79RS + 79CY + 79LO)
SET3  =!LT3 * PB3 * LT4
RST3  =LT3 * PB3 * LT4
SET4  =!LT4 * PB5
RST4  =LT4 * PB5
SET5  =!LT5 * PB6 * LT4
RST5  =LT5 * PB6 * LT4
SET6  =!LT6 * PB7 * LT4
RST6  =LT6 * PB7 * LT4
SET7  =OC
RST7  =!52A
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
67P2TC=1
67P3TC=1
67P4TC=1
67N1TC=1
67N2TC=1
67N3TC=1
67N4TC=1
67G1TC=1
67G2TC=1
67G3TC=1
67G4TC=1
67Q1TC=1
67Q2TC=1
67Q3TC=1
67Q4TC=1
51P1TC=1
51N1TC=1
51G1TC=1
51P2TC=1
51N2TC=1

```

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

```

51G2TC=1
51QTC =1
SV1 =3P27 * IN102
SV2 =3P59
SV3 =0
SV4 =0
SV5 =0
SV6 =0
SV7 =0
SV8 =0
SV9 =0
SV10 =0
SV11 =0
SV12 =0
SV13 =0
SV14 =0
SV15 =0
SV16 =0
OUT101=TRIP
OUT102=TRIP
OUT103=0
OUT104=CLOSE
OUT105=LT7
OUT106=0
OUT107=52A
LED1 =LT1
LED2 =LT2
LED3 =LT3
LED4 =!SG1
LED5 =!LT4
LED6 =!LT5
LED7 =0
LED8 =0
LED9 =0
LED10 =0
LED12 =TRIP
LED13 =FAULT * !SV1T
LED14 =COMMT
LED15 =SOTFT
LED16 =67P1
LED17 =51P1T + 51G1T
LED18 =81D1T
LED19 =79RS
LED20 =79CY
LED21 =79LO
LED25 =51G1
LED26 =0
DP1 =0
DP2 =0
DP3 =0
DP4 =0
DP5 =0
DP6 =0
DP7 =0
DP8 =0

```

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

```

DP9      =0
DP10     =0
DP11     =0
DP12     =0
DP13     =0
DP14     =0
DP15     =0
DP16     =0
SS1      =0
SS2      =0
SS3      =0
SS4      =0
SS5      =0
SS6      =0
ER       =/51P1 + /51G1
FAULT    =51P1 + 51G1
BSYNCH=52A
CLMON    =0
BKMON    =TRIP
E32IV    =1
TMB1A    =0
TMB2A    =0
TMB3A    =0
TMB4A    =0
TMB5A    =0
TMB6A    =0
TMB7A    =0
TMB8A    =0
TMB1B    =0
TMB2B    =0
TMB3B    =0
TMB4B    =0
TMB5B    =0
TMB6B    =0
TMB7B    =0
TMB8B    =0
Global Settings:
PTCONN= WYE      VSCONN= VS      TGR      = 0.00
NFREQ  = 50      PHROT  = ABC      DATE_F= MDY
FP_TO  = 15      SCROLL= 30      FPNGD  = IN
LER    = 30      PRE    = 10      DCLOP  = OFF      DCHIP  = OFF
IN101D= 0.50    IN102D= 0.50    IN103D= 0.50    IN104D= 0.50
IN105D= 0.50    IN106D= 0.50
EBMON  = Y      COSP1  = 10000    COSP2  = 150      COSP3  = 12
KASP1  = 1.20    KASP2  = 8.00     KASP3  = 20.00
LED12L= Y      LED13L= Y      LED14L= Y      LED15L= Y
LED16L= Y      LED17L= Y      LED18L= Y      LED19L= N
LED20L= N      LED21L= N      LED25L= Y      LED26L= Y
RSTLED= Y
PB9D   = 0.00    PB10D  = 0.00
PARTNO=0351S61354554X1

```

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

ANEXO 3
REGISTRO SCADA

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

18-03-2014	18:39:36.8	[SCADA_TA]	COS		LMaquis_66_ST_Cerrado_52B	SR_ESTADO_CERRADO_52B
18-03-2014	18:39:36.8	[SCADA_TA]	COS	Abierto	LMaquis_66_ST_Abierto_52B	SR_ESTADO_ABIERTO_52B
18-03-2014	18:39:36.8	[SCADA_TA]	COS	Activa	LMaquis_Grl_ST_Cdro Alarmas	SR_ESTADO_CDRO_ALARMAS_DI
18-03-2014	18:39:36.8	[SCADA_TA]	COS	Activa	LMaquis_ALM_Prot. SCte fase res 52B4	SR_ALM_PROT_SCTE_FASE_RES_5
18-03-2014	18:39:36.8	[SCADA_TA]	COS	Activa	LMaquis_ALM_Relé bajo voltaje ca/cc	SR_ALM_RELE_BAJO_VOLT_CA_CC
18-03-2014	18:39:36.8	[SCADA_TA]	COS	Activa	Talca_ALM_Bajo voltaje CDBC T1	TA_ALM_BAJO_VOLT_CDBC_T1
18-03-2014	18:39:36.8	[SCADA_TA]	COS	Activa	Talca_ST_CAlarmas2	TA_ESTADO_CDRO_ALARMAS_2
18-03-2014	18:39:36.0	[SCADA_CF]	COS	Normal	Itahue_ST_Vent2_T1	IT_ESTADO_VENT_2_T1
18-03-2014	18:39:36.0	[SCADA_CF]	COS	Normal	Itahue_ST_Vent1_T1	IT_ESTADO_VENT_1_T1
18-03-2014	18:39:36.0	[SCADA_CF]	COS	Activa	Itahue_ST_CAlarmas	IT_ESTADO_CDRO_ALARMAS_A
18-03-2014	18:39:36.0	[SCADA_CF]	COS	Activa	Itahue_Alm_ITE Abierto T1	IT_ALM_ITE_ABIERTO_T1
18-03-2014	18:39:36.0	[SCADA_CF]	COS	Activa	Itahue_Alm_Apertura 52BT1	IT_ALM_APER_52BT1
18-03-2014	18:39:36.0	[SCADA_CF]	COS		Itahue_66_ST_Cerrado_52BT1	IT_ESTADO_CERRADO_52BT1
18-03-2014	18:39:36.0	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Itahue_66_ST_Abierto_52BT1	IT_ESTADO_ABIERTO_52BT1
18-03-2014	18:39:36.0	[SCADA_CF]	COS	Activa	Curicó_ALM_bco Baterías fuera de serv	CU_ALM_BAT_FS
18-03-2014	18:39:36.0	[SCADA_CF]	COS	Activa	Molina_ST_CAlarmas	PD_ESTADO_CDRO_ALARMAS
18-03-2014	18:39:36.0	[SCADA_CF]	COS	Activa	Molina_ALM servicios auxiliares	PD_ALM_SERV_AUX
18-03-2014	18:39:43.4	[SCADA_TA]	COS		SClemente_66_ST_Cerrado_52BT	SCLE_066_ST_CRDO_INTE_52BT
18-03-2014	18:39:43.4	[SCADA_TA]	COS	Abierto	SClemente_66_ST_Abierto_52BT	SCLE_066_ST_ABTO_INTE_52BT
18-03-2014	18:39:43.4	[SCADA_TA]	COS	APAGADO	SRAF_CERCO ELECTRICO APAGADO	SRAF_SSAA_SVR-CERCO_ST_APAG
18-03-2014	18:39:43.4	[SCADA_TA]	COS		SRAF_CERCO ELECTRICO ENCENDIDO	SRAF_SSAA_SVR-CERCO_ST_ENCE
18-03-2014	18:43:17.8	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	18:43:17.8	[SCADA_TA]	COS	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B1	TA_ESTADO_ABIERTO_52B1
18-03-2014	18:43:17.8	[SCADA_TA]	COS		Talca_66_ST_Cerrado_52B1	TA_ESTADO_CERRADO_52B1
18-03-2014	18:43:24.2	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	18:43:27.1	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	18:43:30.5	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	18:43:30.5	[SCADA_TA]	COS	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B2	TA_ESTADO_ABIERTO_52B2
18-03-2014	18:43:30.5	[SCADA_TA]	COS		Talca_66_ST_Cerrado_52B2	TA_ESTADO_CERRADO_52B2
18-03-2014	18:43:49.8	[SCADA_TA]	COS	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B5	TA_ESTADO_CERRADO_52B5
18-03-2014	18:43:49.8	[SCADA_TA]	COS	Normal	Talca_Grl_ST_Lazo_4	TA_ESTADO_LAZO_4
18-03-2014	18:43:49.8	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	18:43:49.8	[SCADA_TA]	COS	Activa	Talca_ALM_Perimetral	TA_ALM_PERIMETRAL
18-03-2014	18:46:47.8	[SCADA_CF]	COS	Normal	Itahue_66_SEL311_RS_52B5	IT_SEL311_RS_52B5
18-03-2014	18:46:47.8	[SCADA_CF]	COS	Activa	Itahue_66_SEL311_LO_52B5	IT_SEL311_LO_52B5
18-03-2014	18:46:47.8	[SCADA_CF]	COS	Activa	Itahue_66_ST_BloqRecSCADA_52B5	IT_ESTADO_BLOQ_REC_SCA_52B5
18-03-2014	18:46:53.0	[SCADA_CF]		1	Itahue_66_CM_Abrir_52B5	IT_ORDEN_ABRIR_52B5
18-03-2014	18:46:56.6	[SCADA_CF]	COS		Itahue_66_ST_Cerrado_52B5	IT_ESTADO_CERRADO_52B5
18-03-2014	18:46:57.5	[SCADA_TA]	HIHI	4:00 AM	Parral_13_I_N_52C6	PR_MB_IN_52C6
18-03-2014	18:46:56.6	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Itahue_66_ST_Abierto_52B5	IT_ESTADO_ABIERTO_52B5
18-03-2014	18:46:56.6	[SCADA_CF]	COS	Activa	Itahue_ALM_Apertura 52B5	IT_ALM_APER_52B5
18-03-2014	18:46:57.1	[SCADA_CF]	18/03/	2014,18:38:2	5,comando enviado ok	IT_STATUS_CMD
18-03-2014	18:47:03.8	[SCADA_TA]	OK	12:00 AM	Parral_13_I_N_52C6	PR_MB_IN_52C6
18-03-2014	18:47:28.7	[SCADA_CF]	COS		Itahue_66_ST_Cerrado_52B4	IT_ESTADO_CERRADO_52B4
18-03-2014	18:47:28.7	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Itahue_66_ST_Abierto_52B4	IT_ESTADO_ABIERTO_52B4
18-03-2014	18:47:28.7	[SCADA_CF]	COS	Activa	Itahue_ALM_Apertura 52B4	IT_ALM_APER_52B4
18-03-2014	18:51:03.9	[SCADA_CF]	COS		Curicó_66_ST_Cerrado_52B4	CU_ESTADO_CERRADO_52B4
18-03-2014	18:51:03.9	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Curicó_66_ST_Abierto_52B4	CU_ESTADO_ABIERTO_52B4

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

18-03-2014	18:51:06.7	[SCADA_CF]	COS		Curicó_66_ST_Cerrado_52B3	CU_ESTADO_CERRADO_52B3
18-03-2014	18:51:06.7	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Curicó_66_ST_Abierto_52B3	CU_ESTADO_ABIERTO_52B3
18-03-2014	18:51:10.9	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	18:51:17.2	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	18:51:17.2	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	18:51:19.1	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	18:51:23.7	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	18:51:31.3	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	18:51:33.0	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	18:51:36.4	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	18:51:39.6	[SCADA_CF]			1 Curicó_CM_Cerrar_52BS-1	CU_ORDEN_CERRAR_52BS_1
18-03-2014	18:51:44.1	[SCADA_CF]	COS	Activa	Curicó_ST_CtrlCDBC_T1	CU_ESTADO_CTRL_MAN_CDBC_T1
18-03-2014	18:51:44.1	[SCADA_CF]	COS	Activa	Curicó_15_ST_Vent_T2	CU_ESTADO_VENT_2_T2
18-03-2014	18:51:44.1	[SCADA_CF]	COS	Activa	Curicó_ST_CtrlCDBC_T2	CU_ESTADO_CTRL_MAN_CDBC_T2
18-03-2014	18:51:44.1	[SCADA_CF]	COS	Activa	Curicó_15_ST_Vent_T1	CU_ESTADO_VENT_2_T1
18-03-2014	18:51:44.1	[SCADA_CF]	COS	Activa	Curicó_15_ST_Vent_T1	CU_ESTADO_VENT_1_T1
18-03-2014	18:51:46.9	[SCADA_CF]	COS	Cerrado	Curicó_66_ST_Cerrado_52BS-1	CU_ESTADO_CERRADO_52BS_1
18-03-2014	18:51:46.9	[SCADA_CF]	COS		Curicó_66_ST_Abierto_52BS-1	CU_ESTADO_ABIERTO_52BS_1
18-03-2014	18:51:49.4	[SCADA_TA]	COS	Normal	SRAfael_ALM_Falla_COMM_F6_52C2	SRAF_C3_PS1-ENLACE_AL_FALLA
18-03-2014	18:51:47.9	[SCADA_CF]	LOLO	61.50 kV	Curicó_66_V_b_52B1	CU_MB_VB_52B1
18-03-2014	18:52:02.4	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:03:08.1	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:02:38.8	[SCADA_TA]	OK	NORMAL	220-B1 BAJO VOLTAJE	PANG_SSAA_220-B1-BVOL_AL_FAL
18-03-2014	19:02:38.7	[SCADA_TA]	OK	NORMAL	CB1 EQUIPO FALLA	PANG_SSAA_CB1-EQUIPO_AL_FAL
18-03-2014	19:03:16.2	[SCADA_TA]	COS		Talca_66_ST_Abierto_52B2	TA_ESTADO_ABIERTO_52B2
18-03-2014	19:03:16.2	[SCADA_TA]	COS	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B2	TA_ESTADO_CERRADO_52B2
18-03-2014	19:03:16.2	[SCADA_TA]	COS		SRAF_CERCO ELECTRICO APAGADO	SRAF_SSAA_SVR-CERCO_ST_APAG
18-03-2014	19:03:16.2	[SCADA_TA]	COS	NORMAL	SRAF_CERCO ELECTRICO PERDIDA VCA	SRAF_SSAA_SVR-CERC-VCA_AL_FA
18-03-2014	19:03:16.2	[SCADA_TA]	COS	EN	CENDIDO	SRAF_SSAA_SVR-CERCO_ST_ENCE
18-03-2014	19:03:29.0	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:05:10.0	[SCADA_CF]			1 Curicó_15_CM_Abrir_52C9	CU_ORDEN_ABRIR_52C9
18-03-2014	19:05:18.4	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:05:17.3	[SCADA_CF]	COS		Curicó_15_ST_Cerrado_52C9	CU_ESTADO_CERRADO_52C9
18-03-2014	19:05:17.3	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Curicó_15_ST_Abierto_52C9	CU_ESTADO_ABIERTO_52C9
18-03-2014	19:05:20.3	[SCADA_CF]	COS	Activa	Curicó_ALM_Apertura_52C9	CU_ALM_APERTURA_52C9
18-03-2014	19:05:37.0	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:05:39.0	[SCADA_CF]	HI	566.40 A	Teno_66_l_c_52BT	TE_MB_IC_52BT
18-03-2014	19:07:32.7	[SCADA_CF]	HI	569.50 A	Teno_66_l_a_52BT	TE_MB_IA_52BT
18-03-2014	19:07:37.5	[SCADA_TA]			1 Talca_66_CM_Cerrar_52B1	TA_ORDEN_CERRAR_52B1
18-03-2014	19:07:45.3	[SCADA_TA]	COS		Talca_66_ST_Abierto_52B1	TA_ESTADO_ABIERTO_52B1
18-03-2014	19:07:45.3	[SCADA_TA]	COS	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B1	TA_ESTADO_CERRADO_52B1
18-03-2014	19:08:11.1	[SCADA_TA]	COS	Normal	Parral_Grl_ST_Zona1	PR_ESTADO_LAZO_1
18-03-2014	19:08:11.0	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:08:12.9	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:08:17.7	[SCADA_TA]	COS	Activa	Parral_Grl_ST_Zona1	PR_ESTADO_LAZO_1
18-03-2014	19:12:06.4	[SCADA_TA]			1 LMaquis_66_CM_Cerrar_52B	SR_ORDEN_CERRAR_52B
18-03-2014	19:12:15.7	[SCADA_TA]	COS	Cerrado	LMaquis_66_ST_Cerrado_52B	SR_ESTADO_CERRADO_52B
18-03-2014	19:12:15.7	[SCADA_TA]	COS		LMaquis_66_ST_Abierto_52B	SR_ESTADO_ABIERTO_52B
18-03-2014	19:12:15.2	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:12:16.9	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

18-03-2014	19:16:19.4	[SCADA_CF]	HIHI	571.10 A	Teno_66_I_a_52BT	TE_MB_IA_52BT
18-03-2014	19:16:21.0	[SCADA_CF]	COS	Activa	Itahue_ALM_Apertura_52B3	IT_ALM_APER_52B3
18-03-2014	19:16:21.0	[SCADA_CF]	COS		Itahue_66_ST_Cerrado_52B3	IT_ESTADO_CERRADO_52B3
18-03-2014	19:16:21.0	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Itahue_66_ST_Abierto_52B3	IT_ESTADO_ABIERTO_52B3
18-03-2014	19:16:26.0	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:16:26.8	[SCADA_CF]	COS	Activa	Itahue_ALM_Apertura_52B6	IT_ALM_APER_52B6
18-03-2014	19:16:26.8	[SCADA_CF]	COS		Itahue_66_ST_Cerrado_52B6	IT_ESTADO_CERRADO_52B6
18-03-2014	19:16:28.0	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:16:26.8	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Itahue_66_ST_Abierto_52B6	IT_ESTADO_ABIERTO_52B6
18-03-2014	19:16:34.0	[SCADA_CF]	HI	567.90 A	Teno_66_I_a_52BT	TE_MB_IA_52BT
18-03-2014	19:40:42.0	[SCADA_CF]	HI	541.60 A	Teno_66_I_a_52BT	TE_MB_IA_52BT
18-03-2014	19:40:44.7	[SCADA_TA]	Fix32.SCADA_TA	.SCLE_013_OR	_ABRI_INTE_52C2.F_CV set to 1 by COTC2::	CONTROL CGET
18-03-2014	19:40:46.5	[SCADA_TA]	18/03/	2014,19:35:3	5,comando enviado ok	TA_STATUS_CMD
18-03-2014	19:40:52.1	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:41:16.0	[SCADA_CF]	OK	538.80 A	Teno_66_I_a_52BT	TE_MB_IA_52BT
18-03-2014	19:41:24.2	[SCADA_TA]		1	Talca_66_CM_BTaps_T1	TA_ORDEN_BAJAR_TAPS_T1
18-03-2014	19:41:24.8	[SCADA_TA]	TA_ORDEN_BAJAR	_TAPS_T1.F_C	V set to 1.000 by COTC4::CONTROL CGET	
18-03-2014	19:41:33.6	[SCADA_TA]		1	SClemente_66_CM_Cerrar_52BT	SCLE_066_OR_CERR_INTE_52BT
18-03-2014	19:41:34.5	[SCADA_TA]	18/03/	2014,19:36:2	3,comando enviado ok	TA_STATUS_CMD
18-03-2014	19:41:34.8	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:41:40.7	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:41:40.7	[SCADA_TA]	COS	Cerrado	SClemente_66_ST_Cerrado_52BT	SCLE_066_ST_CRDO_INTE_52BT
18-03-2014	19:41:40.7	[SCADA_TA]	COS		SClemente_66_ST_Abierto_52BT	SCLE_066_ST_ABTO_INTE_52BT
18-03-2014	19:41:42.8	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:41:47.0	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:41:45.0	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:41:53.6	[SCADA_TA]	HIHI	1	Parral_Grl_ST_Modo_Comunicación	PR_ESTADO_MODO_COMM
18-03-2014	19:42:06.7	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:42:08.0	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:42:10.1	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:42:39.6	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:42:38.8	[SCADA_CF]	HI	541.20 A	Teno_66_I_a_52BT	TE_MB_IA_52BT
18-03-2014	19:42:45.8	[SCADA_TA]	LOLO	-8	Parral_Grl_ST_Modo_Comunicación	PR_ESTADO_MODO_COMM
18-03-2014	19:42:57.5	[SCADA_CF]		1	Itahue_66_CM_Cerrar_52B3	IT_ORDEN_CERRAR_52B3
18-03-2014	19:43:01.2	[SCADA_CF]	COS	Normal	Itahue_ALM_Apertura_52B3	IT_ALM_APER_52B3
18-03-2014	19:43:01.2	[SCADA_CF]	COS	Cerrado	Itahue_66_ST_Cerrado_52B3	IT_ESTADO_CERRADO_52B3
18-03-2014	19:43:01.2	[SCADA_CF]	COS		Itahue_66_ST_Abierto_52B3	IT_ESTADO_ABIERTO_52B3
18-03-2014	19:43:02.0	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:43:04.3	[SCADA_CF]	COS	Activa	Molina_ST_CALarmas	PD_ESTADO_CDRO_ALARMAS
18-03-2014	19:43:04.1	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:43:04.3	[SCADA_CF]	COS	Activa	Molina_ALM_Apertura_52BT2	PD_ALM_APER_52BT2
18-03-2014	19:43:04.3	[SCADA_CF]	COS		Molina_66_ST_Cerrado_52BT2	PD_ESTADO_CERRADO_52BT2
18-03-2014	19:43:04.3	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Molina_66_ST_Abierto_52BT2	PD_ESTADO_ABIERTO_52BT2
18-03-2014	19:43:10.5	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:43:10.2	[SCADA_CF]	COS		Molina_15_ST_Cerrado_52CT2	PD_ESTADO_CERRADO_52CT2
18-03-2014	19:43:10.2	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Molina_15_ST_Abierto_52CT2	PD_ESTADO_ABIERTO_52CT2
18-03-2014	19:43:18.9	[SCADA_CF]	COS	Activa	Molina_ALM_Falla_Comunicación_Puerta_1A	PD_ALM_FALLA_COM_PUERTA_1A
18-03-2014	19:43:18.9	[SCADA_CF]	COS	Activa	Molina_ALM_Falla_Comunicación_F6_52C5	PD_ALM_FALLA_COM_F6_52C5
18-03-2014	19:43:19.4	[SCADA_CF]	HIHI	71.24 kV	Molina_66_V_52BT2	PD_MB_V_52BT2
18-03-2014	19:43:19.4	[SCADA_CF]	HIHI	71.09 kV	Molina_66_V_c_52BT2	PD_MB_VC_52BT2

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

18-03-2014	19:43:19.4	[SCADA_CF]	HIHI	71.40 kV	Molina_66_V_b_52BT2	PD_MB_VB_52BT2
18-03-2014	19:43:19.4	[SCADA_CF]	HIHI	71.24 kV	Molina_66_V_a_52BT2	PD_MB_VA_52BT2
18-03-2014	19:43:28.9	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:43:35.0	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:43:34.0	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:43:36.0	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:43:53.6	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:44:09.2	[SCADA_CF]	COS	Activa	Molina_ALM_Falla_Comunicación_Puerta_1B	PD_ALM_FALLA_COM_PUERTA_1B
18-03-2014	19:44:11.8	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:44:24.0	[SCADA_TA]	COS	Normal	Talca_ALM_Perimetral	TA_ALM_PERIMETRAL
18-03-2014	19:44:27.8	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:44:30.1	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:44:30.1	[SCADA_TA]	COS	Activa	Talca_ALM_Perimetral	TA_ALM_PERIMETRAL
18-03-2014	19:44:29.8	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:44:36.1	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:44:42.1	[SCADA_TA]	Fix32.SCADA_TA	.SCLE_013_OR	_CERR_INTE_52C1.F_CV set to 1 by COTC2::	CONTROL CGET
18-03-2014	19:44:48.7	[SCADA_TA]	HIHI	1	Parral_Grl_ST_Modo_Comunicación	PR_ESTADO_MODO_COMM
18-03-2014	19:45:03.9	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:45:05.9	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:45:17.8	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:45:19.6	[SCADA_CF]	COS	Normal	Molina_ALM_Falla_Comunicación_F6_52C5	PD_ALM_FALLA_COM_F6_52C5
18-03-2014	19:45:19.8	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:45:20.9	[SCADA_CF]	HIHI	252.90 A	Teno_154_I_a_52AT	TE_MB_IA_52AT
18-03-2014	19:45:23.4	[SCADA_TA]	Fix32.SCADA_TA	.SCLE_013_OR	_NORM_RECO_52C1.F_CV set to 1 by COTC2::	CONTROL CGET
18-03-2014	19:45:25.3	[SCADA_TA]	COS	Normal	Molina_ALM_Falla_Comunicación_Puerta_1A	PD_ALM_FALLA_COM_PUERTA_1A
18-03-2014	19:45:27.4	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:45:33.8	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:45:36.5	[SCADA_CF]	OK	15.41 kV	Chimb_15_V_b_52CT1	CMB_MB_VB_52CT1
18-03-2014	19:45:36.5	[SCADA_CF]	OK	15.41 kV	Chimb_15_V_52CT1	CMB_MB_V_52CT1
18-03-2014	19:45:38.6	[SCADA_CF]	HI	540.30 A	Teno_66_I_b_52BT	TE_MB_IB_52BT
18-03-2014	19:45:43.3	[SCADA_CF]		1	Itahue_66_CM_Cerrar_52B6	IT_ORDEN_CERRAR_52B6
18-03-2014	19:45:49.0	[SCADA_CF]	COS	Normal	Itahue_ALM_Apertura_52B6	IT_ALM_APER_52B6
18-03-2014	19:45:49.0	[SCADA_CF]	COS	Cerrado	Itahue_66_ST_Cerrado_52B6	IT_ESTADO_CERRADO_52B6
18-03-2014	19:45:49.0	[SCADA_CF]	COS		Itahue_66_ST_Abierto_52B6	IT_ESTADO_ABIERTO_52B6
18-03-2014	19:45:49.0	[SCADA_CF]	COS	Normal	Molina_ALM servicios auxiliares	PD_ALM_SERV_AUX
18-03-2014	19:45:49.0	[SCADA_CF]	COS	Normal	Molina_ALM_Falla_Ctrl_o_Pérd_Alim_52C5	PD_ALM_FALL_CTR_PERD ALIM_5
18-03-2014	19:45:49.0	[SCADA_CF]	COS	Normal	Molina_ALM temperatura de aceite T1	PD_ALM_TEMP_ACEITE_T1
18-03-2014	19:53:14.8	[SCADA_CF]	PD_ORDEN_ABRIR	_52C2.F_CV s	et to 1.000 by COTC4::CONTROL CGET	
18-03-2014	19:53:17.9	[SCADA_CF]	18/03/	2014,19:44:4	7,comando enviado ok	PD_STATUS_CMD
18-03-2014	19:53:18.8	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:53:18.9	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Molina_15_ST_Abierto_52C6	PD_ESTADO_ABIERTO_52C6
18-03-2014	19:53:19.7	[SCADA_CF]		1	Molina_15_CM_Abrir_52C3	PD_ORDEN_ABRIR_52C3
18-03-2014	19:53:18.9	[SCADA_CF]	COS		Molina_15_ST_Cerrado_52C6	PD_ESTADO_CERRADO_52C6
18-03-2014	19:53:20.0	[SCADA_CF]	PD_ORDEN_ABRIR	_52C3.F_CV s	et to 1.000 by COTC4::CONTROL CGET	
18-03-2014	19:53:22.5	[SCADA_CF]	COS	Activa	Molina_ST_CAlarmas	PD_ESTADO_CDRO_ALARMAS
18-03-2014	19:53:24.8	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:53:22.5	[SCADA_CF]	COS	Activa	Molina_ALM_Apertura_52C2	PD_ALM_APER_52C2
18-03-2014	19:53:24.8	[SCADA_CF]	18/03/	2014,19:44:5	4,comando enviado ok	PD_STATUS_CMD
18-03-2014	19:53:26.1	[SCADA_CF]	COS		Molina_15_ST_Cerrado_52C2	PD_ESTADO_CERRADO_52C2
18-03-2014	19:53:26.1	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Molina_15_ST_Abierto_52C2	PD_ESTADO_ABIERTO_52C2

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

18-03-2014	19:53:32.0	[SCADA_CF]			1	Molina_13,2_CM_Cerrar_52CS	PD_ORDEN_CERRAR_52CS
18-03-2014	19:53:32.3	[SCADA_CF]	PD_ORDEN_CERRA	R_52CS.F_CV		set to 1.000 by COTC4::CONTROL CGET	
18-03-2014	19:53:33.3	[SCADA_CF]	COS	Activa		Molina_ALM_Apertura_52C3	PD_ALM_APER_52C3
18-03-2014	19:53:33.9	[SCADA_CF]	18/03/	2014,19:45:0		4,comando enviado ok	PD_STATUS_CMD
18-03-2014	19:53:37.1	[SCADA_TA]	COS	Activa		Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:53:35.0	[SCADA_CF]	COS			Molina_15_ST_Cerrado_52C3	PD_ESTADO_CERRADO_52C3
18-03-2014	19:53:35.0	[SCADA_CF]	COS	Abierto		Molina_15_ST_Abierto_52C3	PD_ESTADO_ABIERTO_52C3
18-03-2014	19:53:39.2	[SCADA_TA]	HIHI		4:00 AM	Parral_13_I_N_52C6	PR_MB_IN_52C6
18-03-2014	19:53:38.6	[SCADA_CF]	COS	Cerrado		Molina_13.2_ST_Cerrado_52CS	PD_ESTADO_CERRADO_52CS
18-03-2014	19:53:38.6	[SCADA_CF]	COS			Molina_13.2_ST_Abierto_52CS	PD_ESTADO_ABIERTO_52CS
18-03-2014	19:53:48.9	[SCADA_TA]	COS	Normal		SRafael_ALM_Falla_COMM_F6_52C2	SRAF_C3_PS1-ENLACE_AL_FALLA
18-03-2014	19:53:48.9	[SCADA_TA]	COS	Normal		Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:53:50.2	[SCADA_CF]	HI	252.40 A		Teno_154_I_a_52AT	TE_MB_IA_52AT
18-03-2014	19:53:58.6	[SCADA_CF]	OK	14.83 kV		Molina_15_V_52CT2	PD_MB_V_52CT2
18-03-2014	19:54:13.6	[SCADA_CF]			1	Curicó_66_CM_Cerrar_52B4	CU_ORDEN_CERRAR_52B4
18-03-2014	19:54:13.5	[SCADA_CF]	CU_ORDEN_CERRA	R_52B4.F_CV		set to 1.000 by COTC1::CONTROL CGET	
18-03-2014	19:54:20.2	[SCADA_CF]	OK	67.00 kV		Curicó_66_V_b_52B3	CU_MB_VB_52B3
18-03-2014	19:54:20.2	[SCADA_CF]	OK	67.00 kV		Curicó_66_V_52B1	CU_MB_V_52B1
18-03-2014	19:54:20.2	[SCADA_CF]	OK	67.20 kV		Curicó_66_V_b_52B1	CU_MB_VB_52B1
18-03-2014	19:54:20.2	[SCADA_CF]	OK	66.90 kV		Curicó_66_V_a_52B1	CU_MB_VA_52B1
18-03-2014	19:54:19.6	[SCADA_CF]	COS	Cerrado		Curicó_66_ST_Cerrado_52B4	CU_ESTADO_CERRADO_52B4
18-03-2014	19:54:19.6	[SCADA_CF]	COS			Curicó_66_ST_Abierto_52B4	CU_ESTADO_ABIERTO_52B4
18-03-2014	19:54:19.8	[SCADA_TA]	LO	0 VCC		125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:54:22.0	[SCADA_TA]	OK	132 VCC		125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:54:21.1	[SCADA_CF]	OK	67.70 kV		Rauquén_66_V_c_52BT1	RU_MB_VC_52BT1
18-03-2014	19:55:59.4	[SCADA_CF]			1	Curicó_66_CM_Cerrar_52B3	CU_ORDEN_CERRAR_52B3
18-03-2014	19:55:59.4	[SCADA_CF]	CU_ORDEN_CERRA	R_52B3.F_CV		set to 1.000 by COTC1::CONTROL CGET	
18-03-2014	19:56:02.8	[SCADA_CF]	18/03/	2014,19:47:3		2,comando enviado ok	CU_STATUS_CMD
18-03-2014	19:56:04.9	[SCADA_CF]	PD_ORDEN_CERRA	R_52C6.F_CV		set to 1.000 by COTC4::CONTROL CGET	
18-03-2014	19:56:04.7	[SCADA_CF]	COS	Cerrado		Curicó_66_ST_Cerrado_52B3	CU_ESTADO_CERRADO_52B3
18-03-2014	19:56:04.7	[SCADA_CF]	COS			Curicó_66_ST_Abierto_52B3	CU_ESTADO_ABIERTO_52B3
18-03-2014	19:56:07.5	[SCADA_CF]	OK	67.20 kV		Curicó_66_V_c_52B4	CU_MB_VC_52B4
18-03-2014	19:56:07.5	[SCADA_CF]	OK	67.20 kV		Curicó_66_V_a_52B4	CU_MB_VA_52B4
18-03-2014	19:56:08.5	[SCADA_CF]	HI	68.60 kV		Rauquén_66_V_a_52BT1	RU_MB_VA_52BT1
18-03-2014	19:56:08.5	[SCADA_CF]	HI	68.50 kV		Rauquén_66_V_52BT1	RU_MB_V_52BT1
18-03-2014	19:56:09.9	[SCADA_CF]	18/03/	2014,19:47:3		9,Enviando Comando.....	PD_STATUS_CMD
18-03-2014	19:56:08.9	[SCADA_CF]	COS	Normal		Curicó_66_ST_BloqRec_52B3	CU_ESTADO_BLOQ_REC_SCA_52B3
18-03-2014	19:56:10.7	[SCADA_CF]	HI	68.40 kV		Rauquén_66_V_c_52BT1	RU_MB_VC_52BT1
18-03-2014	19:56:11.9	[SCADA_CF]	18/03/	2014,19:47:4		1,comando enviado ok	PD_STATUS_CMD
18-03-2014	19:56:11.7	[SCADA_CF]	OK	67.30 kV		Curicó_66_V_c_52B3	CU_MB_VC_52B3
18-03-2014	19:56:19.3	[SCADA_TA]	COS	Normal		Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:56:19.6	[SCADA_CF]	COS			Molina_15_ST_Abierto_52C6	PD_ESTADO_ABIERTO_52C6
18-03-2014	19:56:19.6	[SCADA_CF]	COS	Cerrado		Molina_15_ST_Cerrado_52C6	PD_ESTADO_CERRADO_52C6
18-03-2014	19:56:25.6	[SCADA_TA]	COS	Normal		SRafael_ALM_Falla_COMM_F6_52C2	SRAF_C3_PS1-ENLACE_AL_FALLA
18-03-2014	19:56:44.9	[SCADA_TA]	COS	Normal		LaPalma_ALM_Falla_Comunicación_Puerta_0	LPALMA_A_FCOM_PUERTA_0A
18-03-2014	19:56:45.6	[SCADA_CF]			1	Molina_15_CM_Cerrar_52C3	PD_ORDEN_CERRAR_52C3
18-03-2014	19:56:45.8	[SCADA_CF]	PD_ORDEN_CERRA	R_52C3.F_CV		set to 1.000 by COTC4::CONTROL CGET	
18-03-2014	19:56:49.9	[SCADA_CF]	18/03/	2014,19:48:2		0,comando enviado ok	PD_STATUS_CMD
18-03-2014	19:56:51.4	[SCADA_TA]	COS	Activa		Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:56:57.7	[SCADA_TA]	COS	Activa		SRafael_ALM_Falla_COMM_F6_52C2	SRAF_C3_PS1-ENLACE_AL_FALLA

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

18-03-2014	19:57:00.6	[SCADA_CF]	COS	Normal	Molina_ALM_Apertura_52C3	PD_ALM_APER_52C3
18-03-2014	19:57:02.7	[SCADA_CF]	COS	Cerrado	Molina_15_ST_Cerrado_52C3	PD_ESTADO_CERRADO_52C3
18-03-2014	19:57:02.7	[SCADA_CF]	COS		Molina_15_ST_Abierto_52C3	PD_ESTADO_ABIERTO_52C3
18-03-2014	19:57:04.2	[SCADA_TA]	COS	Normal	LaPalma_ALM_Falla_Comunicación_Puerta_0	LPALMA_A_FCOM_PUERTA_0B
18-03-2014	19:57:04.2	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:57:10.8	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:57:11.8	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:57:14.0	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:57:17.5	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:57:29.9	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:57:31.8	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:57:58.0	[SCADA_CF]			1 Curicó_15_CM_Cerrar_52C9	CU_ORDEN_CERRAR_52C9
18-03-2014	19:57:58.2	[SCADA_CF]	CU_ORDEN_CERRA	R_52C9.F_CV	set to 1.000 by COTC2::CONTROL CGET	
18-03-2014	19:57:58.9	[SCADA_CF]	18/03/	2014,19:49:3	0,comando enviado ok	CU_STATUS_CMD
18-03-2014	19:58:02.1	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:58:05.3	[SCADA_CF]	COS	Cerrado	Curicó_15_ST_Cerrado_52C9	CU_ESTADO_CERRADO_52C9
18-03-2014	19:58:08.4	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:58:05.3	[SCADA_CF]	COS		Curicó_15_ST_Abierto_52C9	CU_ESTADO_ABIERTO_52C9
18-03-2014	19:58:14.9	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:58:12.8	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:59:15.8	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:59:32.5	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:59:39.1	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:59:45.7	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:59:50.0	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:59:52.1	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	19:59:58.5	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	19:59:58.0	[SCADA_CF]			1 Curicó_CM_Orden_Abrir_52BS-1	CU_ORDEN_ABRIR_52BS_1
18-03-2014	19:59:58.0	[SCADA_CF]	CU_ORDEN_ABRIR	_52BS_1.F_CV	set to 1.000 by COTC1::CONTROL CGET	
18-03-2014	19:59:59.8	[SCADA_CF]	18/03/	2014,19:51:3	0,comando enviado ok	CU_STATUS_CMD
18-03-2014	20:00:03.8	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	20:00:05.6	[SCADA_CF]	COS		Curicó_66_ST_Cerrado_52BS-1	CU_ESTADO_CERRADO_52BS_1
18-03-2014	20:00:05.9	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	20:00:05.6	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Curicó_66_ST_Abierto_52BS-1	CU_ESTADO_ABIERTO_52BS_1
18-03-2014	20:00:11.4	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	20:00:21.8	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	20:00:23.8	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	20:00:33.0	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	20:04:15.6	[SCADA_CF]	HIHI	70.00 kV	Curicó_66_V_52B4	CU_MB_V_52B4
18-03-2014	20:04:15.6	[SCADA_CF]	HIHI	69.80 kV	Curicó_66_V_c_52B4	CU_MB_VC_52B4
18-03-2014	20:04:15.6	[SCADA_CF]	HIHI	70.40 kV	Curicó_66_V_b_52B4	CU_MB_VB_52B4
18-03-2014	20:04:17.9	[SCADA_TA]	COS	Activa	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	20:04:15.6	[SCADA_CF]	HIHI	69.70 kV	Curicó_66_V_a_52B4	CU_MB_VA_52B4
18-03-2014	20:04:14.9	[SCADA_CF]	COS	Cerrado	Itahue_66_ST_Cerrado_52BT1	IT_ESTADO_CERRADO_52BT1
18-03-2014	20:04:24.2	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	20:16:35.7	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	20:16:50.1	[SCADA_TA]	COS	Activa	VAlegre_Alm_Sobre_Voltaje_T1	VA_ESTADO_CDRO2
18-03-2014	20:16:50.1	[SCADA_TA]	COS	Normal	VAlegre_ALM_Apertura_52B1	VA_ALM_APER_52B
18-03-2014	20:16:56.5	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	20:17:47.4	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

18-03-2014	20:17:45.1	[SCADA_CF]	COS	Cerrado	Itahue_66_ST_Cerrado_52B4	IT_ESTADO_CERRADO_52B4
18-03-2014	20:17:45.1	[SCADA_CF]	COS		Itahue_66_ST_Abierto_52B4	IT_ESTADO_ABIERTO_52B4
18-03-2014	20:17:45.1	[SCADA_CF]	COS	Normal	Itahue_ALM_Apertura_52B4	IT_ALM_APER_52B4
18-03-2014	20:17:45.9	[SCADA_CF]			1 Itahue_66_CM_Cerrar_52B5	IT_ORDEN_CERRAR_52B5
18-03-2014	20:17:45.8	[SCADA_CF]	IT_ORDEN_CERRA	R_52B5.F_CV	set to 1.000 by COTC1::CONTROL CGET	
18-03-2014	20:17:48.8	[SCADA_CF]	18/03/	2014,20:09:1	8,comando enviado ok	IT_STATUS_CMD
18-03-2014	20:17:50.8	[SCADA_CF]	COS	Cerrado	Itahue_66_ST_Cerrado_52B5	IT_ESTADO_CERRADO_52B5
18-03-2014	20:17:50.8	[SCADA_CF]	COS		Itahue_66_ST_Abierto_52B5	IT_ESTADO_ABIERTO_52B5
18-03-2014	20:17:50.8	[SCADA_CF]	COS	Normal	Itahue_ALM_Apertura_52B5	IT_ALM_APER_52B5
18-03-2014	20:18:00.8	[SCADA_TA]	COS	Normal	LaPalma_ALM_Falla_Comunicación_Puerta_0	LPALMA_A_FCOM_PUERTA_OA
18-03-2014	20:17:59.8	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	20:22:06.1	[SCADA_TA]	TA_ORDEN_ABRIR	_52B5.F_CV s	et to 1.000 by COTC1::CONTROL CGET	
18-03-2014	20:22:10.6	[SCADA_TA]	18/03/	2014,20:17:0	1,comando enviado ok	TA_STATUS_CMD
18-03-2014	20:22:10.6	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	20:22:16.9	[SCADA_TA]	COS	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B5	TA_ESTADO_ABIERTO_52B5
18-03-2014	20:22:16.9	[SCADA_TA]	COS		Talca_66_ST_Cerrado_52B5	TA_ESTADO_CERRADO_52B5
18-03-2014	20:22:14.9	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	20:26:58.5	[SCADA_TA]	COS	Normal	Maule_Gral_ST_Presen_CA_CDBC_T1	MU_ESTADO_PRES_CA_CDBC_T1
18-03-2014	20:27:03.7	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:03:48.3	[SCADA_CF]			1 Molina_15_CM_Cerrar_52C2	PD_ORDEN_CERRAR_52C2
18-03-2014	21:03:48.2	[SCADA_CF]	PD_ORDEN_CERRA	R_52C2.F_CV	set to 1.000 by COTC1::CONTROL CGET	
18-03-2014	21:03:53.9	[SCADA_CF]	18/03/	2014,20:55:2	3,comando enviado ok	PD_STATUS_CMD
18-03-2014	21:04:01.8	[SCADA_CF]	COS	Cerrado	Molina_15_ST_Cerrado_52C2	PD_ESTADO_CERRADO_52C2
18-03-2014	21:04:01.8	[SCADA_CF]	COS		Molina_15_ST_Abierto_52C2	PD_ESTADO_ABIERTO_52C2
18-03-2014	21:04:01.8	[SCADA_CF]	COS	Normal	Molina_ALM_Apertura_52C2	PD_ALM_APER_52C2
18-03-2014	21:26:40.5	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:26:57.8	[SCADA_TA]	HIHI		1 ParraL_Grl_ST_Modo_Comunicación	PR_ESTADO_MODO_COMM
18-03-2014	21:27:14.5	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:27:17.2	[SCADA_TA]	COS	Activa	SRafael_ALM_Falla_COMM_F6_52C2	SRAF_C3_PS1-ENLACE_AL_FALLA
18-03-2014	21:27:16.6	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:27:23.1	[SCADA_CF]			1 Molina_66_CM_Cerrar_52BT2	PD_ORDEN_CERRAR_52BT2
18-03-2014	21:27:23.2	[SCADA_CF]	PD_ORDEN_CERRA	R_52BT2.F_CV	set to 1.000 by COTC2::CONTROL CGET	
18-03-2014	21:27:27.8	[SCADA_CF]	18/03/	2014,21:18:5	7,comando enviado ok	PD_STATUS_CMD
18-03-2014	21:27:32.4	[SCADA_CF]	COS	Normal	Molina_ALM_Apertura_52BT2	PD_ALM_APER_52BT2
18-03-2014	21:27:32.5	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:27:32.4	[SCADA_CF]	COS	Cerrado	Molina_66_ST_Cerrado_52BT2	PD_ESTADO_CERRADO_52BT2
18-03-2014	21:27:32.4	[SCADA_CF]	COS		Molina_66_ST_Abierto_52BT2	PD_ESTADO_ABIERTO_52BT2
18-03-2014	21:27:34.5	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:27:39.5	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:27:41.5	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:27:57.5	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:27:59.5	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:28:02.3	[SCADA_TA]	LOLO		-8 ParraL_Grl_ST_Modo_Comunicación	PR_ESTADO_MODO_COMM
18-03-2014	21:28:08.6	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:28:11.3	[SCADA_CF]			1 Molina_15_CM_Cerrar_52CT2	PD_ORDEN_CERRAR_52CT2
18-03-2014	21:28:10.6	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:28:11.5	[SCADA_CF]	PD_ORDEN_CERRA	R_52CT2.F_CV	set to 1.000 by COTC2::CONTROL CGET	
18-03-2014	21:28:14.9	[SCADA_CF]	18/03/	2014,21:19:4	5,comando enviado ok	PD_STATUS_CMD
18-03-2014	21:28:22.6	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:28:24.5	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

18-03-2014	21:28:32.4	[SCADA_CF]	COS	Cerrado	Molina_15_ST_Cerrado_52CT2	PD_ESTADO_CERRADO_52CT2
18-03-2014	21:28:32.4	[SCADA_CF]	COS		Molina_15_ST_Abierto_52CT2	PD_ESTADO_ABIERTO_52CT2
18-03-2014	21:28:40.7	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:28:42.5	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:29:16.7	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:29:18.6	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:29:34.7	[SCADA_TA]	LO	0 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:29:36.7	[SCADA_TA]	OK	132 VCC	125-B1 VOLTAJE	NIRI_SSAA_125-B1_AI_V
18-03-2014	21:29:38.8	[SCADA_CF]			1 Molina_13,2_CM_Abrir_52CS	PD_ORDEN_ABRIR_52CS
18-03-2014	21:29:44.9	[SCADA_CF]	18/03/	2014,21:21:1	2,comando enviado ok	PD_STATUS_CMD
18-03-2014	21:29:46.6	[SCADA_TA]	COS	Normal	VAlegre_Alm_Sobre_Nivel_Aceite_CDBC_T1	VA_ALM_SOBR_NIVEL_ACEI_CDBC
18-03-2014	21:29:49.6	[SCADA_CF]	COS		Molina_13.2_ST_Cerrado_52CS	PD_ESTADO_CERRADO_52CS
18-03-2014	21:29:52.7	[SCADA_TA]	COS	Activa	SRafael_ALM_Falla_COMM_F6_52C2	SRAF_C3_PS1-ENLACE_AL_FALLA
18-03-2014	21:29:49.6	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Molina_13.2_ST_Abierto_52CS	PD_ESTADO_ABIERTO_52CS
18-03-2014	21:30:01.7	[SCADA_CF]	OK	15.35 kV	Molina_15_V_52C5	PD_MB_V_52C5
18-03-2014	21:30:01.7	[SCADA_CF]	OK	15.40 kV	Molina_15_V_b_52C5	PD_MB_VB_52C5
18-03-2014	21:30:04.8	[SCADA_CF]	HI	15.60 kV	Molina_15_V_c_52C6	PD_MB_VC_52C6
18-03-2014	21:30:04.8	[SCADA_CF]	HI	15.70 kV	Molina_15_V_b_52C6	PD_MB_VB_52C6
18-03-2014	21:30:04.8	[SCADA_CF]	HI	15.70 kV	Molina_15_V_a_52C6	PD_MB_VA_52C6

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

ANEXO 4
REGISTRO DE DEMANDAS POR EL PAÑO BT1 DE SE ITAHUE

INFORME (s) CDEC N°: IF 474-477/2014	FECHA DE FALLA: 18 de marzo 2014
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Itahue, Los Maquis y San Clemente	

REGISTRO DE DEMANDAS POR EL PAÑO BT1 DE SE ITAHUE

Hora 18/03/2014	52BT1 MW Itahue	52BT1 Mvar Itahue	52BT1 MVA Itahue	52BT1 I (A) Itahue	Volataje Barra Itahue 66kV
18:37:45	56,79999924	27,69999886	63,20000076	516,2142944	70,4833374
18:37:50	56,39999771	27,89999962	62,89999771	516,0714111	70,48750305
18:37:55	56,59999847	27,79999924	63	515,9285889	70,4916687
18:38:00	64,57499695	27,69999886	70,55000305	515,7857056	70,49583435
18:38:05	72,55000305	28,16666603	78,09999847	515,6428833	70,5
18:38:10	80,52500153	28,63333321	85,6499939	515,5	70,19999695
18:38:15	88,5	29,10000038	93,19999695	770,3999634	69,90000153
18:38:20	88,42500305	29,04999924	93,125	769,6999512	69,84999847
18:38:25	88,34999847	29	93,05000305	769	69,79999542
18:38:30	88,2749939	29,19999886	92,97499847	768,2999878	69,90000153
18:38:35	88,19999695	29,09999847	92,90000153	767,5999756	69,79999542
18:38:40	88,59999847	29	93,29999542	772	69,84999847
18:38:45	88,29999542	29,19999886	93	768,5999756	69,90000153
18:38:50	88,90000153	29	93,5	771,7000122	69,87999725
18:38:55	88,5	29,10000038	93,09999847	770,6333618	69,86000061
18:39:00	88,79999542	28,89999962	93,40000153	769,5666504	69,83999634
18:39:05	88,40000153	29	93	768,5	69,81999969
18:39:10	88,09999847	29,39999962	92,90000153	770,5	69,79999542
18:39:15	88,40000153	29,19999886	92,80000305	768,7333374	69,90000153
18:39:20	88,15000153	29,39999962	92,69999695	766,9666748	69,84999847
18:39:25	87,90000153	29,10000038	92,59999847	765,2000122	69,79999542
18:39:30	88,5	29,29999924	93,19999695	769,7000122	69,90000153
18:39:35	88,19999695	29	92,90000153	768,3999634	34,95000076
18:39:40	0	0	0	0	0
18:39:45	0	0	0	0	0
18:39:50	0	0	0	0	0
18:39:55	0	0	0	0	0

CENTRAL: Licantén

PROPIETARIO: Celulosa Arauco y Constitución S.A.

TÍTULO DE LA FALLA: Operación en isla de Planta Licancel el día 18/03/2014

CODIGO DE FALLA: 2011

COMUNA: 7303

FECHA Y HORA DE INICIO: 18 de Marzo del 2014 a las 18:39 hrs.

CÓDIGO INFORME DE FALLA: IF00472/2014

1. DESCRIPCIÓN DE LA FALLA

Con fecha 18 de Marzo del 2014 y a las 18:39 hrs. se produce una interrupción forzada por protecciones del interruptor sólo por el lado de 66kV (52BT2) de S/E Itahue TR2 de 154/66 kV, 56 MVA. Además, se produce una interrupción forzada por sobrecarga sólo por el lado de 66kV (52BT1) de S/E Itahue TR1 de 154/66 kV, 75 MVA.

La falla mencionada anteriormente, produce una baja en la frecuencia del SIC provocando la desconexión de Planta Licancel a este, ante la apertura del interruptor 52Q8 por baja frecuencia. De esta manera, Planta Licancel queda operando en isla alimentando sus consumos industriales. Al momento de la falla, Planta Licancel inyectaba 6,9 MW al SIC.

A las 19:27 hrs. Planta Licancel se sincroniza al SIC.

2. INSTALACIONES AFECTADAS

Las instalaciones afectadas son:

- S/E Licantén: Apertura del interruptor 52B2.
- Planta Licancel: Apertura del interruptor 52Q8.

2.1 DIAGRAMA UNILINEAL DE LAS INSTALACIONES AFECTADAS

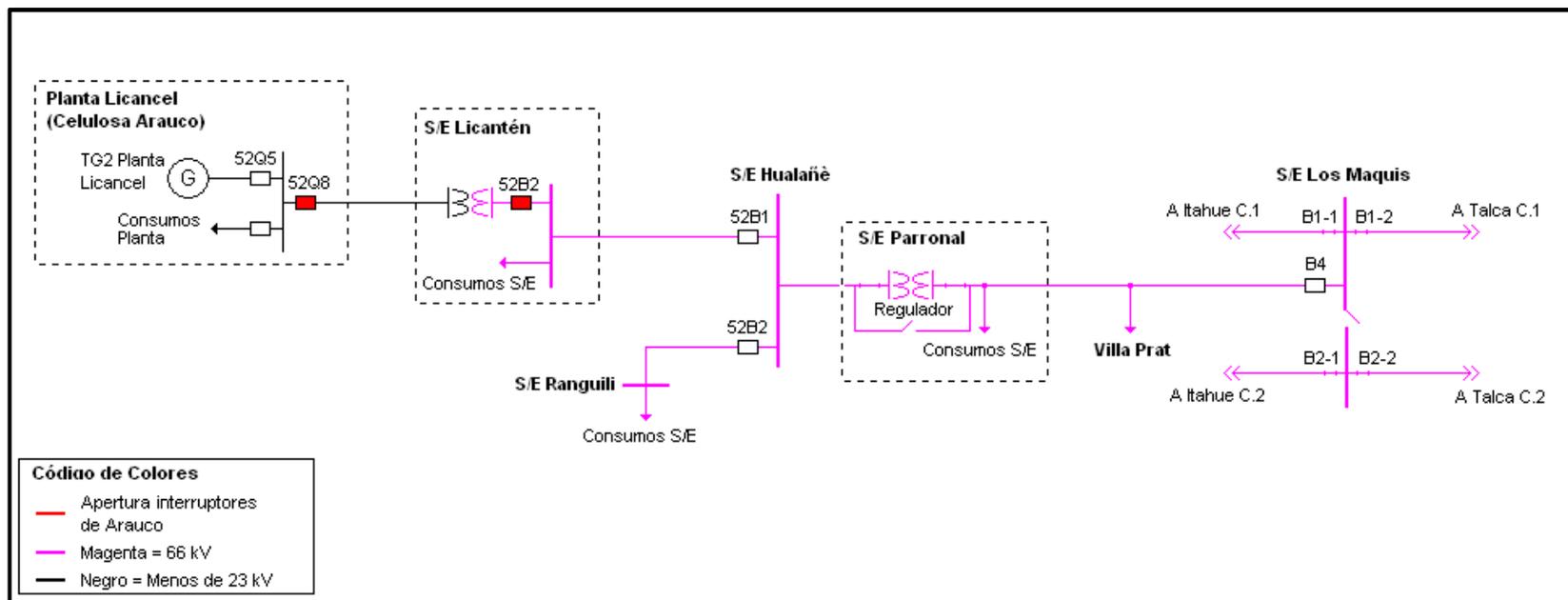


Figura 2.1: Diagrama Unilineal Zona Afectada.

3. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN

3.1 Planta Licancel: 6,9 MW de excedentes

- Hora de Inicio: 18:39 hrs.
- Hora de Término: 19:27 hrs.
- Duración de desconexión: 48 minutos.

4. PÉRDIDAS DE CONSUMO

4.1 Clientes de Arauco Bioenergía: 0 MW.

4.2 Clientes de otras empresas: Se desconoce información.

5. REPETICIONES

5.1 Falla en instalaciones de terceros, por lo que se desconoce información. Arauco no cuenta con registros de falla de instalaciones de terceros, solo propios.

6. CRONOLOGÍA Y DESCRIPCIÓN DE LAS CAUSAS DEL EVENTO

6.1 A las 18:39 hrs. se produce una interrupción forzada por protecciones del interruptor sólo por el lado de 66kV (52BT2) de S/E Itahue TR2 de 154/66 kV, 56 MVA. Debido a lo anterior se producen los eventos que siguen.

6.2 A las 18:39:32,935521 hrs. se produce pickup y la operación de la función UNDERFREQUENCY 2 de la protección GE F60 asociada al paño 52Q8.

6.3 A las 18:39 hrs. se produce la apertura del interruptor 52Q8.

6.4 A las 19:06:17,751688 hrs. se produce la apertura manual del interruptor 52B2.

6.5 A las 19:19:20,722 hrs. se cierra el interruptor 52B2 de la S/E Licantén.

6.6 A las 19:26:46,118 hrs. se cierra el interruptor 52Q8 de Planta Licancel, sincronizando ésta al SIC.

7. REGISTRO DE EVENTOS
7.1 PROTECCION F60, PAÑO 52Q8

Event Number	Date/Time	Cause
3661373	Mar 18 2014 19:19:20.764885	PHASE UV1 DPO B
3661372	Mar 18 2014 19:19:20.754893	PHASE UV1 PKP B
3661371	Mar 18 2014 19:19:20.729891	TRIP Q8 Off
3661370	Mar 18 2014 19:19:20.727391	52B2 ABIERTO Off
3661369	Mar 18 2014 19:12:10.060385	RESET OP(PUSHBUTTON)
3661368	Mar 18 2014 19:12:07.890355	RESET OP(PUSHBUTTON)
3661367	Mar 18 2014 19:06:22.901740	FAULT RPT TRIG
3661366	Mar 18 2014 19:06:22.899241	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
3661365	Mar 18 2014 19:06:22.899241	TRIP Q8 On
3661364	Mar 18 2014 19:06:22.896738	52B2 ABIERTO On
3661363	Mar 18 2014 19:06:20.274219	TRIP Q8 Off
3661362	Mar 18 2014 19:06:20.271718	52B2 ABIERTO Off
3661361	Mar 18 2014 19:06:17.756690	FAULT RPT TRIG
3661360	Mar 18 2014 19:06:17.754187	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
3661359	Mar 18 2014 19:06:17.754187	TRIP Q8 On
3661358	Mar 18 2014 19:06:17.751688	52B2 ABIERTO On
3661357	Mar 18 2014 18:39:33.111812	PHASE UV1 DPO C
3661356	Mar 18 2014 18:39:33.106613	TEST TRIP DI Off
3661355	Mar 18 2014 18:39:33.106613	TRIP Q8 Off
3661354	Mar 18 2014 18:39:33.106613	TRIP DIRECTO Off
3661353	Mar 18 2014 18:39:33.106613	EDAG < 48 2 HZ DPO
3661352	Mar 18 2014 18:39:33.106613	EDAG < 49 HZ DPO
3661351	Mar 18 2014 18:39:33.106613	UNDERFREQ 2 DPO
3661350	Mar 18 2014 18:39:33.106613	UNDERFREQ 1 DPO
3661349	Mar 18 2014 18:39:33.106613	PHASE UV1 DPO A
3661348	Mar 18 2014 18:39:33.101426	PHASE UV1 DPO B
3661347	Mar 18 2014 18:39:33.018490	PHASE UV1 PKP C
3661346	Mar 18 2014 18:39:33.018490	PHASE UV1 PKP B
3661345	Mar 18 2014 18:39:33.013309	PHASE UV1 PKP A
3661344	Mar 18 2014 18:39:32.943302	FAULT RPT TRIG
3661343	Mar 18 2014 18:39:32.940704	TEST TRIP DI On
3661342	Mar 18 2014 18:39:32.940704	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
3661341	Mar 18 2014 18:39:32.940704	TRIP Q8 On
3661340	Mar 18 2014 18:39:32.940704	TRIP DIRECTO On
3661339	Mar 18 2014 18:39:32.940704	EDAG < 48 2 HZ OP
3661338	Mar 18 2014 18:39:32.940704	EDAG < 48 2 HZ PKP
3661337	Mar 18 2014 18:39:32.935521	UNDERFREQ 2 OP
3661336	Mar 18 2014 18:39:32.935521	UNDERFREQ 2 PKP
3661335	Mar 18 2014 18:39:30.629075	FREQ RATE 1 DPO
3661334	Mar 18 2014 18:39:30.547548	PHASE TOC1 DPO C

Figura 7.1: Registro de eventos de protección F60, paño 52Q8.

8. OSCIOGRAFÍAS

8.1 PROTECCION F60, PAÑO 52Q8

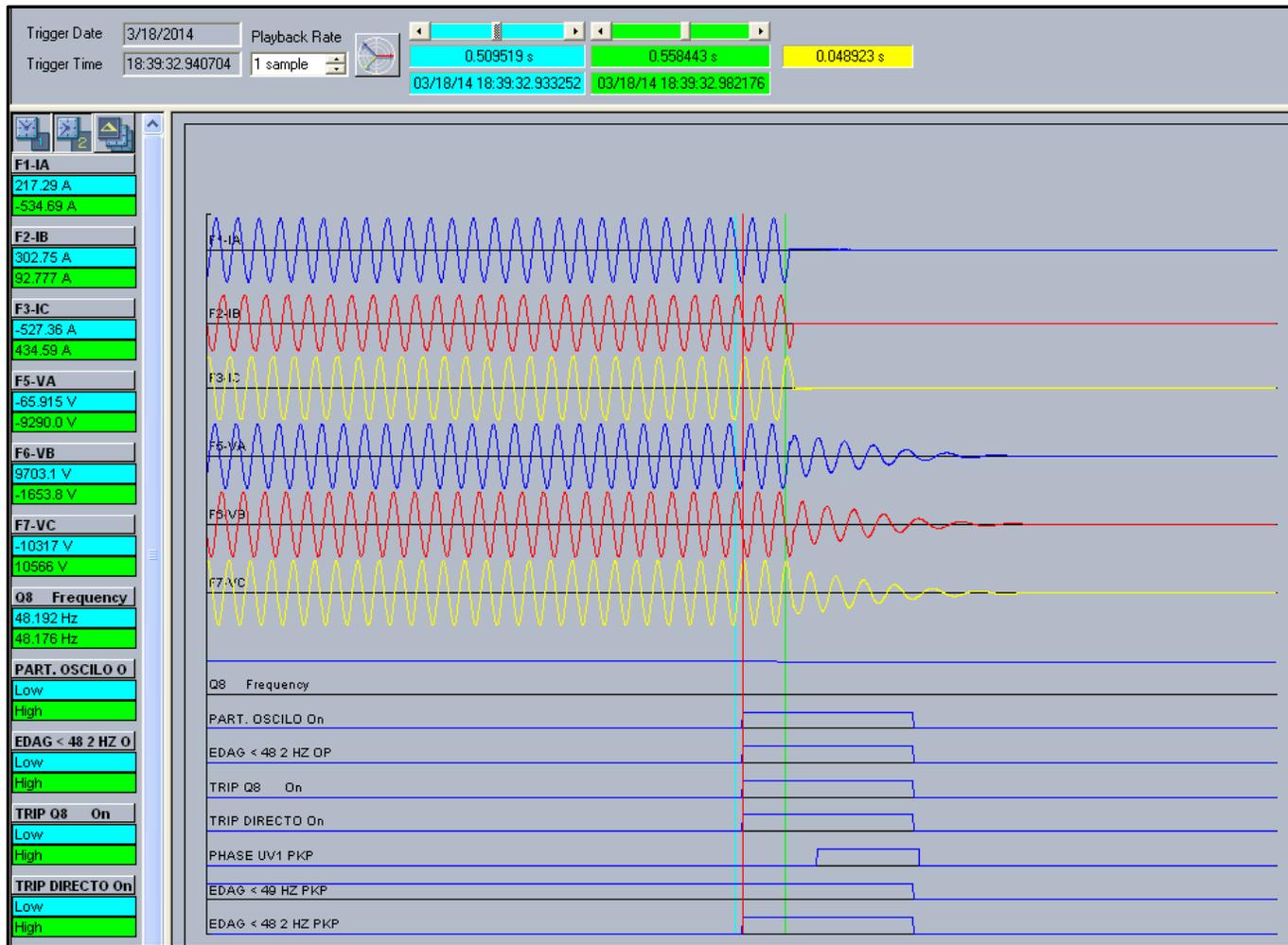


Figura 8.1: Oscilografía de protección F60, paño 52Q8.

9. MEDIDAS SISTEMA SCADA ARAUCO BIOENERGÍA

9.1 POTENCIA ACTIVA Y REACTIVA EN PAÑO 52Q8

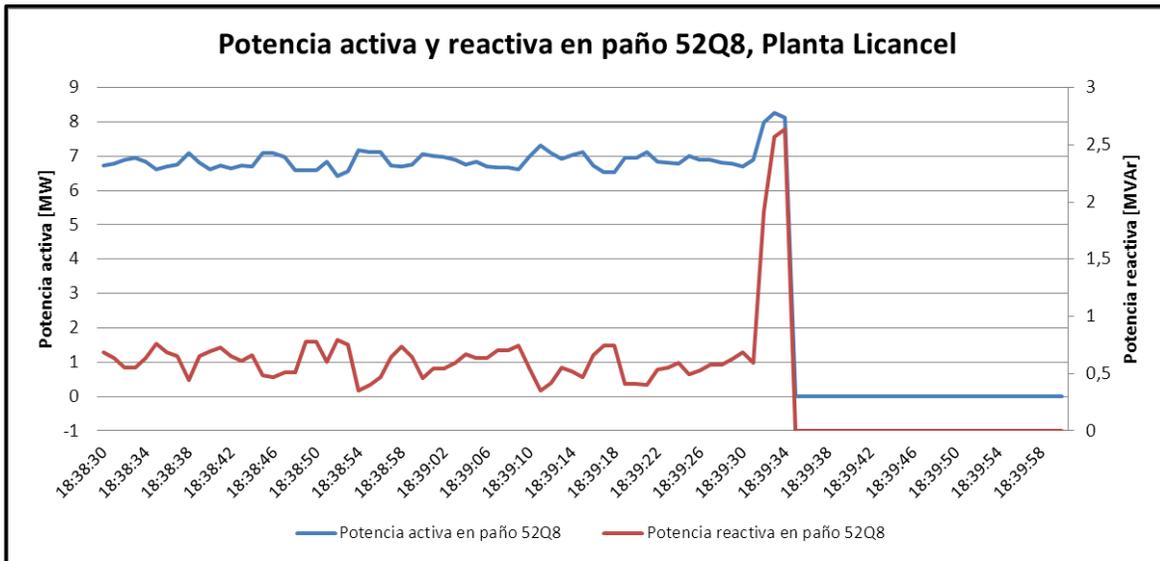


Figura 9.1: Potencia activa y reactiva en paño 52Q8.

9.2 TENSIÓN Y FRECUENCIA EN PAÑO 52Q8

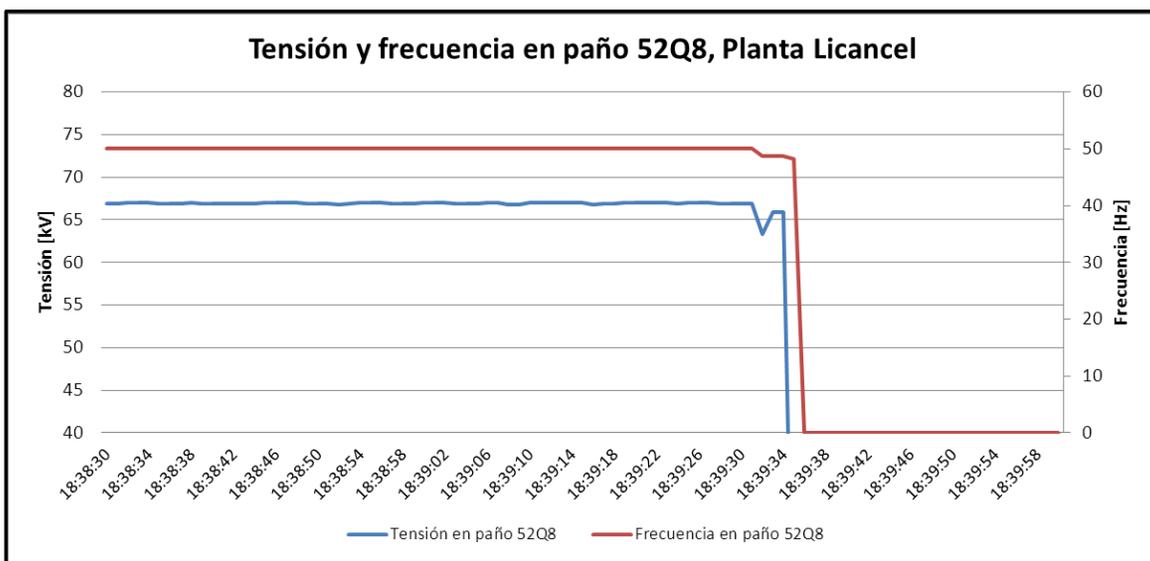


Figura 9.2: Tensión y frecuencia en paño 52Q8.

10. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES

10.1 PAÑO 52Q8

En primer lugar, es preciso señalar que en este evento opera la protección GE F60 cuyo ajuste de baja frecuencia se muestra en la figura 10.1.

PARAMETER	UNDERFREQUENCY 2
Function	Enabled
Block	OFF
Source	Q8 (SRC 1)
Min Volt/Amp	0.10 pu
Pickup	48.20 Hz
Pickup Delay	0.000 s
Reset Delay	0.000 s
Target	Disabled
Events	Enabled

Figura 10.1: Ajuste función UNDERFREQUENCY 2, GE F60 paño 52Q8 Planta Licancel.

En la oscilografía de la figura 8.1 se observa que momentos antes de la operación de la función UNDERFREQUENCY 2, la frecuencia alcanza un valor de 48,192 Hz, valor bajo el umbral definido en el ajuste. Por otra parte, el registro de eventos de la protección GE F60 (figura 7.1) muestra que, el pickup y la operación de la función de baja frecuencia se producen con un delay de 0 s, valor correspondiente al ajuste. Por lo tanto, se puede concluir una correcta operación de la protección.

11. ACCIONES CORRECTIVAS

11.1 Acciones Correctivas LP: No se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones.

11.2 Acciones Correctivas CP: No se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones.

12. REGISTRO DE ALARMAS DEL CENTRO DE CONTROL DE ARAUCO BIOENERGÍA

ZONA NORTE		ZONA CENTRO		ZONA CONCEPCION		ZONA SUR		RESUMEN AGESA		RESUMEN CENTRALES		MENU PRINCIPAL		21/03/2014 15:45:32	
ALARMAS HISTORICAS EN BASE DE DATOS INTOUCH															
— SOBREPASO DE LIMITE — RECONOCIMIENTO DE LIMITE — NORMALIZACION DE LIMITE — SELECCION DE ALARMAS															
Time	State	Type	Name	Group	Value	Limit	Alarm Comment	Duration							
18/03/2014 19:27:08.438	ACK_ALM	DSC	52Q8_Licanten_ST	AGESA_A	CERRADO	CERRADO	Reconocido por agesa								
18/03/2014 19:26:46.118	UNACK_A...	DSC	52Q8_Licanten_ST	AGESA_A	CERRADO	CERRADO	C. Licanten : Estado del Interru...								
18/03/2014 19:26:44.603	ACK_RTN	DSC	52Q8_Licanten	AGESA_A	CERRADO	ABIERTO	Reconocido por agesa	000 00:47:11							
18/03/2014 19:19:27.059	ACK_ALM	DSC	52B2_Licanten_ST	AGESA_A	CERRADO	CERRADO	Reconocido por agesa								
18/03/2014 19:19:23.498	ACK_RTN	LO	Licanten_13_52Q8_F_AN	AGESA	49.951	45	Reconocido por agesa	000 00:39:47							
18/03/2014 19:19:20.722	ACK_RTN	DSC	52B2_Licanten	AGESA_A	CERRADO	ABIERTO	Reconocido por agesa	000 00:12:57							
18/03/2014 19:19:20.722	UNACK_A...	DSC	52B2_Licanten_ST	AGESA_A	CERRADO	CERRADO	C. Licanten : Estado del Interru...								
18/03/2014 19:12:14.515	ACK_ALM	HI	Licanten_66_52B2_F_AN	AGESA	50.008	46	Reconocido por agesa								
18/03/2014 19:12:14.515	ACK_ALM	HI	Licanten_66_52B2_V_AN	AGESA	47.7697	41	Reconocido por agesa								
18/03/2014 19:12:09.704	UNACK_A...	HI	Licanten_66_52B2_F_AN	AGESA	50.008	46	Licanten 52B2 Frecuencia								
18/03/2014 19:12:09.704	UNACK_A...	HI	Licanten_66_52B2_V_AN	AGESA	47.7697	41	Licanten 52B2 Voltaje								
18/03/2014 19:06:27.005	ACK_ALM	DSC	52B2_Licanten	AGESA_A	ABIERTO	ABIERTO	Reconocido por agesa								
18/03/2014 19:06:24.037	ACK_ALM	DSC	52B2_Licanten_ST	AGESA_A	CERRADO	CERRADO	C. Licanten : Estado del Interru...								
18/03/2014 19:06:22.895	ACK_RTN	DSC	52B2_Licanten_ST	AGESA_A	ABIERTO	CERRADO	C. Licanten : Estado del Interru...	000 00:00:02							
18/03/2014 19:06:22.895	UNACK_A...	DSC	52B2_Licanten	AGESA_A	ABIERTO	ABIERTO	C. Licanten : Estado del Interru...								
18/03/2014 19:06:20.265	ACK	DSC	52B2_Licanten	AGESA_A	CERRADO	ABIERTO	C. Licanten : Estado del Interru...								
18/03/2014 19:06:20.265	ACK_RTN	DSC	52B2_Licanten	AGESA_A	CERRADO	ABIERTO	C. Licanten : Estado del Interru...	000 00:00:02							
18/03/2014 19:06:20.265	UNACK_A...	DSC	52B2_Licanten_ST	AGESA_A	CERRADO	CERRADO	C. Licanten : Estado del Interru...								
18/03/2014 19:06:17.747	ACK_RTN	DSC	52B2_Licanten_ST	AGESA_A	ABIERTO	CERRADO	Reconocido por agesa	007 03:50:33							
18/03/2014 19:06:17.747	UNACK_A...	DSC	52B2_Licanten	AGESA_A	ABIERTO	ABIERTO	C. Licanten : Estado del Interru...								
18/03/2014 19:04:51.455	ACK	DSC	Status_N_Aldea_SEL3332	AGESA_E	NORMAL	FALLADO	Comunicacion Equipo SEL3332 ...								
18/03/2014 19:04:51.455	ACK_RTN	DSC	Status_N_Aldea_SEL3332	AGESA_E	NORMAL	FALLADO	Comunicacion Equipo SEL3332 ...	000 00:00:01							
18/03/2014 19:04:49.580	UNACK_A...	DSC	Status_N_Aldea_SEL3332	AGESA_E	FALLADO	FALLADO	Comunicacion Equipo SEL3332 ...								
18/03/2014 18:40:06.378	ACK_ALM	DSC	52Q8_Licanten	AGESA_A	ABIERTO	ABIERTO	Reconocido por agesa								
18/03/2014 18:40:06.378	ACK_ALM	LO	Licanten_13_52Q8_F_AN	AGESA	0	45	Reconocido por agesa								
18/03/2014 18:40:06.378	ACK_ALM	LO	Licanten_66_52B2_F_AN	AGESA	0	45	Reconocido por agesa								
18/03/2014 18:40:06.378	ACK_ALM	LO	Licanten_66_52B2_V_AN	AGESA	8.31429	40	Reconocido por agesa								
18/03/2014 18:39:35.967	UNACK_A...	LO	Licanten_13_52Q8_F_AN	AGESA	0	45	Licanten 52Q8 Frecuencia								
18/03/2014 18:39:35.842	UNACK_A...	LO	Licanten_66_52B2_F_AN	AGESA	0	45	Licanten 52B2 Frecuencia								
18/03/2014 18:39:34.895	UNACK_A...	LO	Licanten_66_52B2_V_AN	AGESA	8.31429	40	Licanten 52B2 Voltaje								
18/03/2014 18:39:32.784	ACK_RTN	DSC	52Q8_Licanten_ST	AGESA_A	ABIERTO	CERRADO	Reconocido por agesa	007 03:23:48							
18/03/2014 18:39:32.784	UNACK_A...	DSC	52Q8_Licanten	AGESA_A	ABIERTO	ABIERTO	C. Licanten : Estado del Interru...								
18/03/2014 18:34:01.950	ACK	LO	P_Teno_154_52A1_F_AN	AGESA	49.8	49.8	MDP Teno 52A1 Frecuencia								
18/03/2014 18:34:01.950	ACK_RTN	LO	P_Teno_154_52A1_F_AN	AGESA	49.8	49.8	MDP Teno 52A1 Frecuencia	000 00:00:00							
18/03/2014 18:34:01.075	UNACK_A...	LO	P_Teno_154_52A1_F_AN	AGESA	49.8	49.8	MDP Teno 52A1 Frecuencia								
18/03/2014 18:19:25.832	ACK	DSC	Status_VINALES	AGESA_E	NORMAL	FALLADO	Comunicacion Equipo VINALES ...								
18/03/2014 18:19:25.832	ACK_RTN	DSC	Status_VINALES	AGESA_E	NORMAL	FALLADO	Comunicacion Equipo VINALES ...	000 00:06:43							

D7F66WX1 - WWALMDB

Displaying 1 to 44 of 44 records.

Connected

13. BITÁCORA DEL CENTRO DE CONTROL DE ARAUCO BIOENERGÍA S.A.

C. Chiguán : A las 09:52 horas TBI sincroniza al sistema en paralelo.
A las 11:11 horas central disponible se cierra JF00460/214. Despacho Chiguán-1.

C. Licancel: A las 18:40 horas, control genera en isla según da de inspector 6,9 MW al SIC. JF0042.
CAUSA: Interrupción 52B11 S/E ITAME; 52B12 opera por sobrecarga.
A las 18:24 horas, central sincroniza al SIC.

14. INFORME DE FALLA DE 48 HRS.

 CDEC-SIC		Centro de Despacho Económico de Carga Sistema Interconectado Central																			
Arauco Generación S.A.																					
INFORME DE FALLA		BUSQUEDA																			
Ud. Esta en : Desconectar » Central » Unidad » Potencia » Tipo » Perturbación																					
Número :	IF00472/2014	Fecha :	18/03/2014																		
Empresa :	Arauco Generación S.A.	Hora :	19:18																		
Instalación o Equipo Afectado:	Central : LICANTEN Generación en ISLA Unidad U1 Pérdida Generación : 6.9 MW																				
Perturbación :	Fecha : 18/03/2014 ; Hora Inicio: 18:48 Empresa instalación afectada:Arauco Bioenergía																				
Zona Afectada :	Septima region /																				
Comuna Origen de Falla	Licantén (7303)																				
Consumo Afectado:	CGE Distribución / Perd. Estm. de Potencia: MW / Region : EMELECTRIC / Perd. Estm. de Potencia: MW / Region :																				
Origen de la Falla :	Externa																				
Causa :	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">DEFINITIVA</th> </tr> <tr> <th>Código</th> <th>Descripción</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2011</td> <td>Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.</td> <td></td> </tr> <tr> <th>Fecha y Hora</th> <th>Detalle</th> <th>Reporta</th> </tr> <tr> <td>Interrupción 52BT1 en S/E Itahue. (Falla en instalaciones de terceros)</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>			DEFINITIVA			Código	Descripción		2011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.		Fecha y Hora	Detalle	Reporta	Interrupción 52BT1 en S/E Itahue. (Falla en instalaciones de terceros)					
DEFINITIVA																					
Código	Descripción																				
2011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.																				
Fecha y Hora	Detalle	Reporta																			
Interrupción 52BT1 en S/E Itahue. (Falla en instalaciones de terceros)																					
Informes con causa reiterada :	IF00661/2013 Fecha : 29/03/2013 IF01677/2013 Fecha : 05/08/2013																				
Observaciones:	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Fecha y Hora</th> <th>Comentarios</th> <th>Reporta</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>18/03/2014 19:17</td> <td>Central genera en isla dejando de inyectar 6.9 MW al SIC, debido a falla externa.</td> <td>Héctor Vilche</td> </tr> </tbody> </table>			Fecha y Hora	Comentarios	Reporta	18/03/2014 19:17	Central genera en isla dejando de inyectar 6.9 MW al SIC, debido a falla externa.	Héctor Vilche												
Fecha y Hora	Comentarios	Reporta																			
18/03/2014 19:17	Central genera en isla dejando de inyectar 6.9 MW al SIC, debido a falla externa.	Héctor Vilche																			
Acciones Inmediatas:	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Fecha y Hora</th> <th>Acciones</th> <th>Reporta</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>18/03/2014 19:17</td> <td>Se da aviso a CDEC.</td> <td>Héctor Vilche</td> </tr> </tbody> </table>			Fecha y Hora	Acciones	Reporta	18/03/2014 19:17	Se da aviso a CDEC.	Héctor Vilche												
Fecha y Hora	Acciones	Reporta																			
18/03/2014 19:17	Se da aviso a CDEC.	Héctor Vilche																			
Acciones a Corto Plazo :	No Aplica																				
Acciones a Largo Plazo :	No Aplica																				
Hechos Suciedidos:	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Fecha y Hora</th> <th>Hechos Suciedidos</th> <th>Reporta</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>18/03/2014 19:17</td> <td>Debido a falla externa central genera en isla.</td> <td>Héctor Vilche</td> </tr> </tbody> </table>			Fecha y Hora	Hechos Suciedidos	Reporta	18/03/2014 19:17	Debido a falla externa central genera en isla.	Héctor Vilche												
Fecha y Hora	Hechos Suciedidos	Reporta																			
18/03/2014 19:17	Debido a falla externa central genera en isla.	Héctor Vilche																			
Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición :	<table border="1"> <tbody> <tr> <td>Central</td> <td>LICANTEN</td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>18/03/2014</td> </tr> <tr> <td>Hora</td> <td>18:40</td> </tr> <tr> <td>Protección o Alarma Operada</td> <td>Baja Frecuencia</td> </tr> <tr> <td>Interruptor</td> <td>52Q8</td> </tr> <tr> <td>Fecha Normaliza</td> <td>18/03/2014</td> </tr> <tr> <td>Hora Normaliza</td> <td>19:27</td> </tr> <tr> <td>Consumo (MW)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Comentario</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>			Central	LICANTEN	Fecha	18/03/2014	Hora	18:40	Protección o Alarma Operada	Baja Frecuencia	Interruptor	52Q8	Fecha Normaliza	18/03/2014	Hora Normaliza	19:27	Consumo (MW)		Comentario	
Central	LICANTEN																				
Fecha	18/03/2014																				
Hora	18:40																				
Protección o Alarma Operada	Baja Frecuencia																				
Interruptor	52Q8																				
Fecha Normaliza	18/03/2014																				
Hora Normaliza	19:27																				
Consumo (MW)																					
Comentario																					

Retorno :	Estimado		
	Fecha	Hora	
	18/03/2014	19:27	
	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)		
Unidad Afectada	Fecha	Hora	
Unidad : U1			
Reporta Falla: Héctor Vilche			