

Estudio para Análisis de Falla EAF 299/2014
"Falla en línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal"
Fecha de Emisión: 09-01-2015

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	17-12-2014
Hora	08:03

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000007.50
------------------------------------	-----------

c. Origen de la falla:

De acuerdo con lo indicado por la empresa ELECDA S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal, provocada por ave electrocutada en la estructura N° 55, ubicada en el tramo 110 kV Diego de Almagro - Planta Óxido.

c.1 Fenómeno físico:

ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)
 La instalación no ha sido afectada por este fenómeno físico en el período de un año calendario.

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

TX2: Conductores

c.3 Fenómeno eléctrico:

DI21N: Distancia residual

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla:

3202: Diego de Almagro

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.
Línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal		08:03	08:21

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Taltal (ELECDA)	000002.30	000000.037	08:03	08:30
S/E Planta Óxido	000001.20	000000.019	08:03	08:21
S/E Las Luces	000004.00	000000.065	08:03	08:21
Total :	7.5 MW	0.121 %		

- Las horas y los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas ELECDA S.A. y TRANSELEC 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 Taltal (ELECDA)	ELECDA S.A.	Regulado	000002.30	00000.45	0000000001.0
S/E Planta Óxido	MINERA LAS CENIZAS S.A.	Libre	000001.20	00000.30	0000000000.4
S/E Las Luces	MINERA LAS CENIZAS S.A.	Libre	000004.00	00000.30	0000000001.2

Clientes Regulados : 1 MWhr

Clientes Libres : 1.6 MWhr

Total : 2.6 MWhr

- Las horas y los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas ELECDA S.A. y TRANSELEC S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 006153.98 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Ralco U1

Operación Programada

En Anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 17 de diciembre de 2014.

Operación Real

En Anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 17 de diciembre 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 17 de diciembre de 2014.

Mantenimientos

En Anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 de diciembre 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.

Otros antecedentes relevantes

Según a lo informado por ELECDA S.A.:

"De acuerdo a los antecedentes presentados anteriormente, el evento de falla fue producto de un ave en la estructura N° 55 fase N°2, en el tramo 110 kV Diego Almagro – Planta Óxido de la línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal, siendo esto la causal de la pérdida de aislación de la línea con respecto a tierra. Esto provocó la operación de la protección de línea UR GE D60 función 21N ubicada en el paño H5 de S/E Diego de Almagro, con apertura del interruptor 52H5 de la línea de 110 kV Diego de Almagro- Taltal.

Cabe destacar que se ejecutó en el mes de octubre de 2014 el lavado de aislación de la línea 110 kV Diego Almagro - Taltal. Hasta el momento de la falla se había mantenido el mantenimiento programado de lavado de la línea de este sector cada 6 meses y en los sectores más contaminados cada 2 meses, por lo que el próximo mantenimiento le correspondería en el mes de enero de 2015."

"Se realiza inspección a la línea de 110 kV Diego de Almagro - Taltal. En el sector se observa una marcada presencia de aves producto de faenas mineras que producen desechos en la zona, lo cual repercute en mayor cantidad de aves en el sector de las estructuras de la línea."

Acciones correctivas a largo plazo

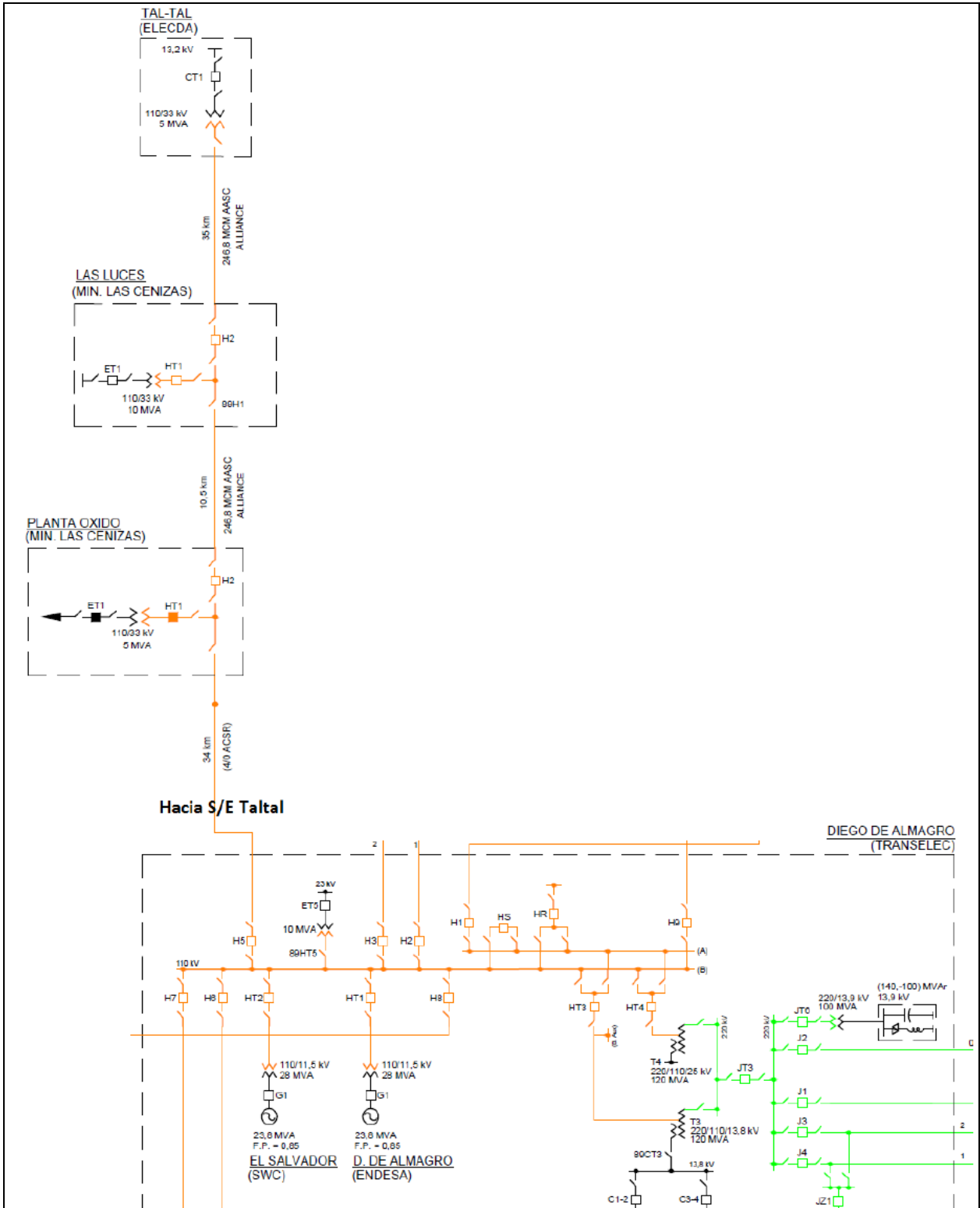
ELECDA S.A. señala que "No aplica"

Acciones correctivas a corto plazo

ELECDA S.A. señala que realizará "Inspección pedestre en corto plazo"

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla

Diagrama unilineal de la zona afectada:



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

Hora	Evento
08:03	Apertura automática del interruptor 52H5 de S/E Diego de Almagro, asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal, por operación de protecciones.
08:03+	Reconexión automática sin éxito del interruptor 52H5 de S/E Diego de Almagro, asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal, por operación de protecciones.

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa TRANSELEC S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
17-12-2014	08:10	Maniobra de apertura del interruptor 52CT1 de S/E Taltal, asociado al transformador 110/13.2 kV N°1 de la citada subestación.
17-12-2014	08:21	Maniobra de cierre del interruptor 52H5 de S/E Diego de Almagro, asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal. Se recuperan consumos de S/E Las Luces y S/E Planta Óxido.
17-12-2014	08:30	Maniobra de cierre del interruptor 52CT1 de S/E Taltal, asociado al transformador 110/13.2 kV N°1 de la citada subestación. Se recuperan consumos de S/E Taltal.
17-12-2014	09:00	Se inicia inspección y recorrido de la línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal.
17-12-2014	11:30	Se encuentra ave electrocutada en estructura N° 55, ubicada en el tramo 110 kV Diego de Almagro - Planta Óxido.

- Las fechas y los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas ELECDA S.A. y TRANSELEC S.A.

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

Antecedentes de la Falla

De acuerdo con lo indicado por la empresa ELECDA S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal a las 08:03 horas del día 17 de diciembre de 2014, provocada por ave electrocutada en la estructura N° 55 de la citada línea, específicamente en el tramo 110 kV Diego de Almagro - Planta Óxido.

La falla se despejó con la apertura del interruptor 52H5 de S/E Diego de Almagro, asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal, gatillada por su función de protección de distancia residual en zona 1. Posteriormente, se produjo una reconexión automática sin éxito del citado interruptor, ante falla permanente en la línea.

Debido a la desconexión forzada mencionada se produjo la pérdida de consumos de S/E Taltal, perteneciente a la empresa ELECDA S.A. y de S/E Planta Óxido y S/E Las Luces, pertenecientes a la empresa MINERA LAS CENIZAS S.A.

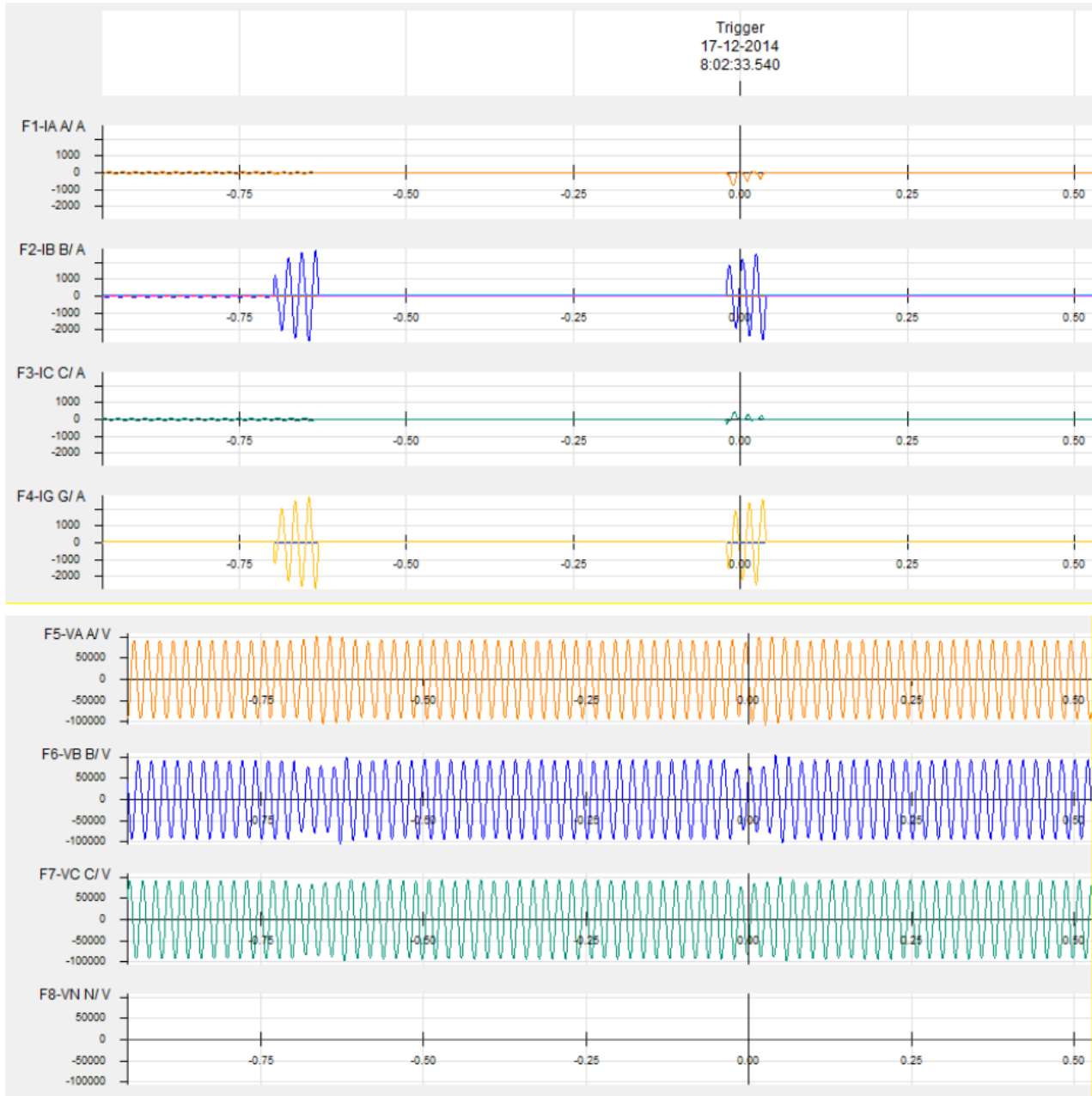
Antecedentes de los Sistemas de Protección

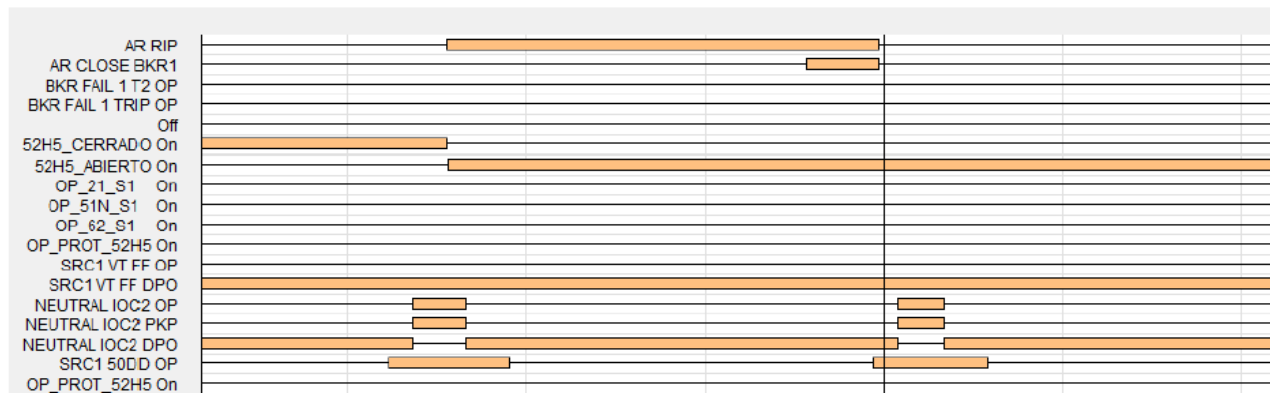
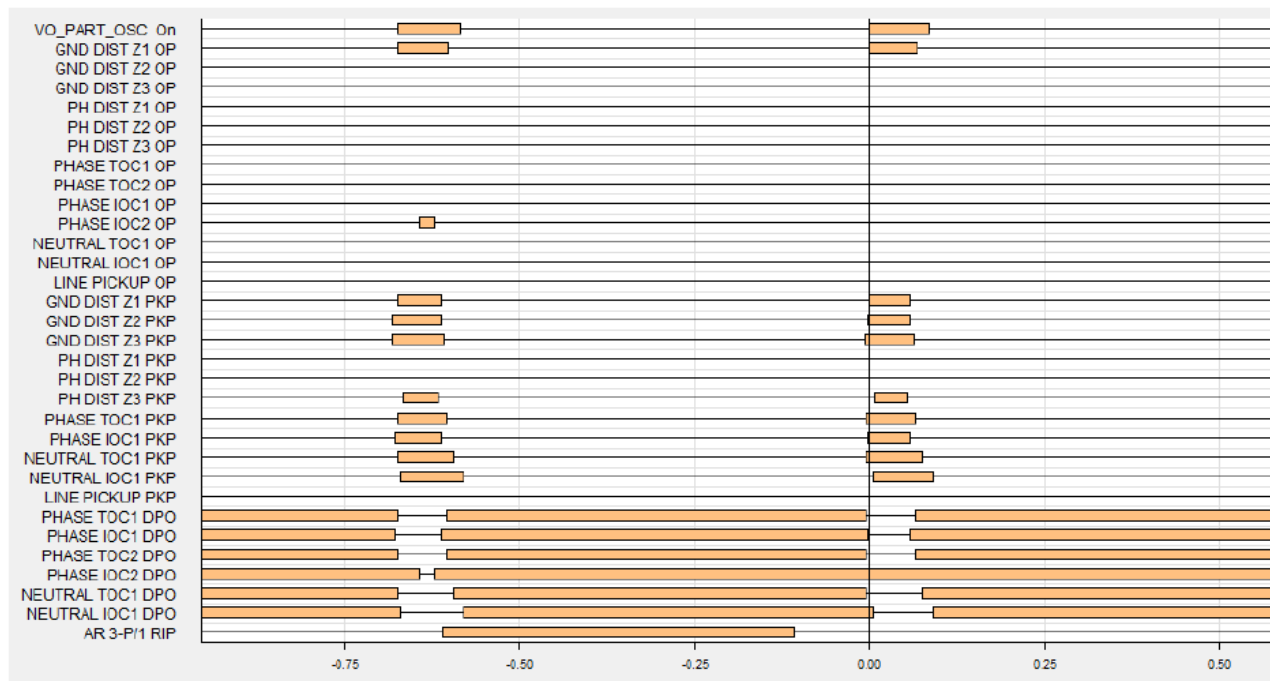
El paño H5 de S/E Diego de Almagro, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal posee un relé GE-D60, el cual tiene habilitadas funciones de protección de distancia y de sobrecorriente de fase y residual. Además, el citado relé cuenta con un ciclo de reconexión automática con un ajuste de tiempo de 0.5 segundos.

Los ajustes de las funciones de protección indicadas se muestran en el Anexo N°6.

Análisis de los sistemas de protección operados

- Sistema de protección GE-D60 asociado al paño H5 de S/E Diego de Almagro, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal.
- Registro oscilográfico asociado al sistema de protección GE-D60 del paño H5 de S/E Diego de Almagro (Primer evento y reconexión automática sin éxito):





En el registro oscilográfico del relé GE-D60 asociado al paño H5 de S/E Diego de Almagro, se observan dos operaciones automáticas, la primera corresponde al despeje de la falla detectada en la línea 110 kV Diego de Almagro – Taltal y la segunda corresponde a la reconexión automática sin éxito del citado interruptor, ante falla permanente en la línea.

En relación a la primera operación automática del interruptor 52H5 de S/E Diego de Almagro (primer evento) se observan altos niveles de corriente y bajos niveles de tensión en la fase B, con presencia de corriente residual, lo que da cuenta de una falla monofásica en la fase B. Además, se observa la activación y orden de trip enviada por la función de distancia residual en zona 1 (GND DIST Z1 PKP y GND DIST Z1 OP). Por otro lado, junto con la orden de trip se inicia el ciclo de reconexión automática ajustado en el citado relé (AR RIP). La falla es despejada en aproximadamente 3.5 ciclos.

Aproximadamente 500 ms después de la primera operación automática del interruptor 52H5 de S/E Diego de Almagro se produce la reconexión automática sin éxito del citado interruptor (AR CLOSE BKR1). Se observan altos niveles de corriente y bajos niveles de tensión en la fase B, con presencia de corriente residual, además se observa un leve aumento en las corrientes de las fases A y C. Adicionalmente, se observa la activación y orden de trip enviada por la función de distancia residual en zona 1 (GND DIST Z1 PKP y GND DIST Z1 OP). La falla es despejada en aproximadamente 3 ciclos.

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

- Detalle de la generación programada para el día 17 de diciembre de 2014 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 17 de diciembre de 2014 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al 17 de diciembre de 2014 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 de diciembre de 2014 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por las empresas ELECDA S.A. y TRANSELEC S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas ELECDA S.A. y TRANSELEC S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo con lo indicado por la empresa ELECDA S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal a las 08:03 horas del día 17 de diciembre de 2014, provocada por ave electrocutada en la estructura N° 55 de la citada línea, específicamente en el tramo 110 kV Diego de Almagro - Planta Óxido.

La falla se despejó con la apertura del interruptor 52H5 de S/E Diego de Almagro, asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal, gatillada por su función de protección de distancia residual en zona 1. Posteriormente, se produjo una reconexión automática sin éxito del citado interruptor, ante falla permanente en la línea.

Debido a la desconexión forzada mencionada se produjo la pérdida de consumos de S/E Taltal, perteneciente a la empresa ELECDA S.A. y de S/E Planta Óxido y S/E Las Luces, pertenecientes a la empresa MINERA LAS CENIZAS S.A.

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

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes y registros de la falla proporcionados por ELECDA S.A. y TRANSELEC S.A.:

- Se concluye correcta operación de la función de protección de distancia residual en zona 1 del equipo de protección GE-D60, asociado al paño H5 de S/E Diego de Almagro, tanto en la primera operación automática, como en la reconexión automática sin éxito, ante falla permanente en la línea.

9.3 Desempeño EDAC

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

9.4. Desempeño EDAG

No aplica.

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

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 17-12-2014.

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

No se solicitarán antecedentes adicionales.

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

ANEXO N°1
Detalle de la generación programada para el día 17 de diciembre de
2014

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 17 de diciembre de 2014

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

mércoles 17 de diciembre 2014

Centrales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Real	Máximo	Prog.		
Paraná	1,606	1,605	1,587	1,577	1,590	1,586	1,576	1,575	1,566	1,610	1,640	1,645	1,652	1,620	1,643	1,671	1,679	1,693	1,689	1,695	1,661	1,659	1,657	1,635	39,113	1,635	39,803		
Las Condes	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Sauce Andes	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.9	0.9	0.8	0.7	0.8	0.8	0.9	0.8	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18	1	20	
Aconcagua Upland	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Aconcagua Upland	16.6	15.9	16.8	17.1	17.8	19.1	18.7	18.6	19.7	21.2	22.0	22.0	22.0	22.0	22.2	22.7	22.6	22.7	22.6	22.6	22.5	21.9	21.0	18.6	489	23	522		
Los Quilmes	31.7	31.7	31.6	31.7	32.2	32.4	32.6	31.1	25.8	24.8	24.9	25.0	26.3	25.1	26.0	27.6	31.2	30.6	30.8	30.5	30.1	30.6	31.6	31.8	708	33	690		
Florida	15.0	14.0	16.0	17.0	18.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	16.0	14.0	9.0	12.0	12.0	16.0	12.0	13.0	372	19	437		
Florida	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0
Huapi	137.4	149.1	134.3	127.0	121.4	117.3	117.4	115.5	113.4	113.3	113.4	113.2	112.8	111.2	111.3	111.2	111.1	110.1	109.1	113.5	117.2	118.2	128.7	134.9	2,882	149	2,992		
Quelchehue	46.0	46.0	46.0	45.0	44.0	44.0	42.0	41.0	33.0	27.0	27.0	27.0	27.0	26.0	30.0	44.0	45.0	45.0	42.0	42.0	42.0	43.0	43.0	44.0	939	46	943		
Puntilla	15.3	16.5	16.8	16.1	16.5	17.2	16.2	16.1	16.8	15.7	16.3	15.7	15.9	15.5	15.3	15.8	15.8	15.1	15.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.9	385	17	391	
Volcan	13.0	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	13.0	12.0	13.0	12.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	12.0	13.0	306	13	307		
Sis Morros	1.8	1.8	1.8	2.0	2.0	2.0	2.2	2.2	2.3	2.4	2.3	2.3	2.1	2.3	1.8	1.8	2.0	1.8	1.9	1.9	1.8	1.7	1.9	1.8	2.7	2	47		
Sauzal S0H2	68.0	70.0	68.0	70.0	67.0	67.0	67.0	70.0	70.0	71.0	72.0	70.0	73.0	72.0	71.0	69.0	70.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	1,649	73	1,685		
Sauzal S0H1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Sauritillo	11.0	12.0	11.0	11.0	11.0	11.0	12.0	10.0	12.0	11.0	11.0	12.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	12.0	11.0	11.0	11.0	12.0	11.0	269	12	270		
Quelchehue	87.0	87.0	87.0	86.0	86.0	86.0	83.0	86.0	84.0	85.0	87.0	87.0	88.0	87.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	87.0	86.0	87.0	2,043	88	2,160	
San Ignacio	36.0	36.0	36.0	36.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	858	36	864		
Loma Alta	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	37.0	37.0	37.0	36.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	891	38	960		
Rucos	74.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	72.0	72.0	73.0	72.0	73.0	73.0	73.0	74.0	76.0	75.0	74.0	75.0	74.0	74.0	73.0	73.0	73.0	72.0	1,771	76	1,848		
Pullique	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.0	15.2	15.3	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	302	30	488	
Palmito	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.0	15.2	15.3	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	302	30	488	
Capulo	4.6	4.5	4.6	4.5	4.6	4.7	4.5	4.5	4.6	4.6	4.5	4.6	4.5	4.7	4.7	4.4	4.5	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	109	5	109		
Peuchén	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	38.4	35.5	33.5	35.1	35.5	34.2	33.8	33.8	34.4	34.1	32.3	31.3	27.5	9.7	0.0	454	38	528		
Mampal	8.1	8.0	0.0	0.0	5.3	11.1	0.0	0.0	0.0	6.9	19.0	20.0	21.4	21.5	22.3	21.7	21.2	21.1	21.1	21.0	20.7	19.8	18.9	17.6	319	22	370		
Chacabuzito	19.4	19.7	19.7	19.7	19.7	19.9	20.0	20.3	19.9	17.5	15.8	15.4	15.5	16.1	15.7	15.7	16.3	18.5	18.9	19.2	19.2	19.1	19.2	19.6	440	20	442		
Alfaro	157.0	158.0	158.0	158.0	158.0	158.0	158.0	157.0	157.0	157.0	157.0	157.0	157.0	157.0	157.0	157.0	157.0	157.0	158.0	158.0	158.0	158.0	158.0	158.0	3,768	158	3,768		
Albarito	35.0	35.0	35.0	35.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	829	36	864		
Alta	69.0	68.0	67.0	67.0	65.0	61.0	66.0	67.0	64.0	68.0	69.0	68.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	1,607	69	1,656		
Machicura	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	1,992	83	1,920		
Eyzaguirre	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26	1	26		
Bullique	32.0	31.0	32.0	32.0	32.0	32.0	31.0	27.0	30.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	32.0	30.0	31.0	31.0	32.0	32.0	32.0	32.0	31.0	748	32	792		
Ribuzón	0.3	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	39	2	39		
Ribuzón	19.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	0.0	0.0	0.0		
Palmito	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	672	28	744	
Hormos	25.2	25.4	24.8	25.7	27.0	27.0	26.9	26.9	27.7	28.6	29.2	31.5	31.3	31.5	31.6	31.5	31.8	31.7	31.7	31.7	31.7	31.8	29.5	25.1	697	32	816		
Pudano	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11	0	11		
Ojos de Agua	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	193	8	144	
Coya	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	292	12	288		
Alfaro	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	483	20	483		
El Manzano	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	65	
Pehul	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	23	1	25		
Trufal Trufal	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	17	1	18		
La Paloma																													

Vicentin LN	3.6	4.0	4.1	4.1	4.2	4.6	3.6	4.0	4.8	4.6	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.7	5.0	4.8	5.0	5.0	5.0	4.8	5.0	111	5	0	
Vidviva LN	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	912
Valdivia Biomasa	42.5	41.8	41.5	40.5	41.8	42.1	44.6	44.0	45.2	43.6	45.5	47.7	47.1	48.9	49.1	48.4	48.4	41.0	42.6	45.7	38.8	38.5	37.7	36.9	1,044	49	0
Valdivia IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Antilhue TG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Horcones TG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Horcones Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
TG Coronel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
TG Coronel Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Nueva Aldea	5.8	5.3	6.0	7.4	6.9	5.8	7.0	8.1	7.7	6.3	7.5	8.4	8.7	8.6	7.7	8.2	7.7	7.2	9.3	9.1	10.0	10.0	9.3	8.7	187	10	336
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Nueva Aldea 3	25.8	30.2	35.2	38.8	40.0	42.1	43.5	45.2	45.9	46.9	48.9	49.3	49.3	44.2	42.5	42.2	41.3	39.5	39.4	40.8	44.0	44.0	43.8	43.8	965	46	1,018
Vidviva S	28.0	28.0	28.0	27.4	26.0	26.0	26.0	26.1	26.5	28.1	29.0	30.3	31.8	31.7	31.3	31.1	31.3	31.2	31.1	8.4	0.0	7.5	23.4	26.2	614	32	528
Candelaria 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Candelaria 1 Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Candelaria 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Candelaria 2 Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Curanilahue	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Lebu	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Cañete	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Los Sauces	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Los Sauces II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Fraser	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Victoria	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Curacautin	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Ancud	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Collipulli	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Stuflon	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Hungay G1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Hungay G2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Hungay G3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Hungay Diesel 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Hungay Diesel 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Hungay Diesel 3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Hungay 4cs	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Casablanca 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Casablanca 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Las Vegas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Curaura	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Concon	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Esperanza (ex FCC)	11.9	12.0	12.0	12.0	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	11.9	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	11.9	12.1	12.1	11.9	12.1	12.1	289	17	289
Constitución 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Maule	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Monte Patria	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Punitaqui	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Esperanza 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Esperanza 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Esperanza TG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Pagan	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Olivos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Totoral	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Quintay	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Pilacilla	0.0	0																									

Edifica Monte Redondo	24.3	22.0	20.0	20.6	21.5	18.4	21.2	17.1	8.2	6.4	10.5	11.0	10.0	9.2	10.1	12.6	20.3	28.1	28.1	31.6	30.4	27.8	22.6	22.2	454	32	792	
Edifica Ucuquer	0.9	1.4	1.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.9	0.3	0.7	5.9	6.6	5.2	3.8	3.7	2.5	1.6	1.9	38	7	13
Edifica Ucuquer 2	1.8	2.4	2.8	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.4	0.1	2.9	8.4	8.3	5.9	3.4	4.5	7.0	5.6	5.4	63	8	66
Edifica Tallay	36.0	28.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	1.0	7.0	18.0	23.0	32.0	40.0	53.0	65.0	77.0	77.0	77.0	76.0	72.0	41.0	34.0	766	77	791
Edifica Punta Colorada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.7	9.3	16.9	12.6	10.9	13.0	9.7	13.4	13.4	13.6	9.5	2.7	0.2	0.0	0.0	129	17	201	
Edifica Cuel	20.1	21.9	21.3	19.1	15.1	16.2	20.5	19.5	15.4	11.9	12.7	12.2	16.1	14.4	11.9	9.0	8.3	7.2	7.7	10.9	21.9	23.0	25.4	27.5	389	28	468	
Edifica El Arrazán	99.8	86.9	76.8	69.5	59.0	58.9	50.9	46.6	31.1	27.0	26.8	26.0	29.8	35.0	39.9	44.1	51.4	52.3	51.8	52.9	61.4	66.5	71.1	86.7	1,302	100	1,548	
Edifica San Pedro	0.3	2.7	3.7	0.8	4.8	6.8	8.0	5.1	6.1	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.3	0.1	1.8	4.1	5.6	2.1	55	8	192	
Edifica Los Cururos	60.7	54.5	48.3	48.7	51.2	36.6	40.0	31.0	10.5	15.8	32.7	39.8	36.1	41.2	51.2	58.8	75.6	90.8	91.2	85.3	78.4	62.6	33.7	35.4	1,210	91	803	
Edifica Punta Palmeras	28.9	27.8	28.5	27.9	26.5	25.4	21.5	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	17.0	23.0	27.4	26.1	33.0	34.0	27.6	0.0	386	34	261	
Edifica Tallal	10.0	6.0	4.0	8.0	7.0	31.0	50.0	54.0	62.0	48.0	32.0	30.0	14.0	11.0	48.0	55.0	41.0	25.0	19.0	12.0	5.0	0.0	0.0	0.0	572	62	0	
Solar	0	0	0	0	0	0	0	39	36	138	163	170	171	121	169	167	164	151	127	65	2	0	0	0	1,783	171	1,775	
Solar Tembo Real	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	2.4	2.7	2.9	2.9	2.8	2.5	2.0	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24	3	25
Solar SDGdIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	0.9	1.0	0.9	0.8	0.6	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6	1	7
Solar Esperanza	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.5	1.9	2.2	2.3	2.3	2.1	1.8	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18	2	17
Solar Llano de Lámpos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.6	67.8	84.5	86.6	87.3	86.7	85.9	85.6	85.1	83.6	81.7	73.7	40.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	971	87	964
Solar San Andrés	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	25.2	41.1	44.4	45.0	45.0	45.0	44.4	44.5	44.4	42.7	36.3	16.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	482	45	509
Solar Santa Cecilia	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.7	2.2	2.1	2.3	2.5	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19	3	18
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Solar Diego de Almagro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	4.0	17.0	24.0	25.0	25.0	24.0	23.0	18.0	13.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	202	25	202
Solar PSF Pama	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.4	1.7	1.9	2.0	2.0	1.8	1.5	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16	2	21
Solar PSF Lomas Coloradas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.7	1.9	2.0	2.0	1.8	1.6	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16	2	16
Solar Las Terrazas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20	3	0
Solar PV Salvador	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Solar Chiflones	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3	4	0
Solar Generadores SAC	6,025	5,295	5,276	5,150	5,101	5,193	5,291	5,599	6,154	6,607	6,902	7,000	7,038	7,041	7,051	7,184	7,175	7,029	6,749	6,550	6,590	7,220	7,119	6,634	153,175	7,220	155,423	
Termoeléctrico	39.4%	42.6%	45.3%	46.8%	47.9%	49.7%	48.6%	45.9%	42.8%	39.1%	37.5%	36.5%	36.4%	36.1%	35.9%	35.2%	35.2%	36.0%	37.6%	39.2%	40.1%	37.1%	37.7%	40.4%	39.9%			
Hidroeléctrico	55.0%	51.9%	49.8%	48.5%	47.7%	45.7%	46.6%	49.9%	53.0%	56.7%	57.9%	58.7%	58.9%	59.0%	58.5%	58.9%	58.2%	56.9%	55.2%	54.3%	54.3%	57.9%	58.1%	55.2%	54.9%			
Solar	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.53%	1.56%	2.10%	2.39%	2.43%	2.44%	2.43%	2.40%	2.32%	2.29%	2.14%	1.89%	0.96%	0.03%	0.00%	0.00%	1.16%				
Fólico	5.55%	5.43%	4.92%	4.69%	4.41%	4.56%	4.72%	3.67%	2.66%	2.15%	2.25%	2.38%	2.33%	2.42%	3.20%	3.67%	4.33%	4.94%	5.29%	5.47%	5.62%	4.94%	4.20%	4.43%	4.05%			

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC
correspondientes al día 17 de diciembre de 2014

Fecha: miércoles 17 de diciembre de 2014							
	Sincron. de Unidad	POTENCIA (EN MW)		MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
		SUBE	BAJA QUEDA				
0:02	San Isidro II		40	60 Baja para preparar vapor y sincronizar la T.V.	SANISIDRO_2_GNL_CA		(5) E/S Min Técnico
0:06	Pehuenche		120	0 DCR y realizar pruebas de partida autónoma según SD39895 y 39897/2014		Agotamiento	(8) F/S
0:11	Taltal 1		30	90 Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV	TALTAL_1_GNL_1		(6) E/S
0:44	Pangue		100	200 Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
0:55	Colbún		80	400 DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
1:16	Colbún		100	300 DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
1:18	Taltal 1		25	65 Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV	TALTAL_1_GNL_1		(5) E/S Min Técnico
1:47	Pangue		50	150 Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
1:54	Angostura		60	120 Control Cota Angostura		Normal	(6) E/S
2:05	Colbún		100	200 DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
2:49	Guacolda 2	75		150 Cumple tiempo de estabilización. Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV			(7) E/S Plena Carga
2:49	Colbún		50	150 DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
3:08	Angostura		80	40 Control Cota Angostura		Normal	(6) E/S
3:14	Taltal 1		65	0 Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV	TALTAL_1_GNL_1		(8) F/S
4:07	Pangue		50	100 Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
4:10	Guacolda 1	70		150 Cumple tiempo de estabilización. Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV			(7) E/S Plena Carga
4:24	San Isidro II	15		75 T.V. sincronizada	SANISIDRO_2_GNL_CA		(6) E/S
4:52	Colbún		50	100 DCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
4:52	Pangue		50	50 Control Cota Pangue		Normal	(5) E/S Min Técnico
5:05	San Isidro II	260		380 T. V. estable y subiendo a plena carga	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
5:05	San Isidro		120	220 T.V. con SDCF SD39943/2014	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
5:27	Pangue	100		150 Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
5:34	San Isidro II			380 Cancelada SDCF SD36493	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
5:46	Colbún	50		150 QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
5:58	San Isidro		115	105 No se retira por costo de partida y cambio en política de precios a las 08:00 hrs.	SANISIDRO_GNL_CA		(5) E/S Min Técnico
6:02	Colbún	50		200 QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
7:06	Pehuenche	120		120 QCR		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
7:08	Colbún	40		240 QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
7:30	Pehuenche	120		240 QCR		Agotamiento	(6) E/S
7:53	Colbún	60		300 QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
7:58	Colbún	50		350 QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
8:00	Cipreses		40	10 Cambio en la política de precio	CIPRESES_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
8:00	San Isidro	135		240 Cambio en la política de precio	SANISIDRO_GNL_CA		(7) E/S Plena Carga
8:00	Colbún	130		480 Cambio en la política de precio	COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
8:20	Cipreses	67		77 QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
8:21	Pangue	90		240 Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
8:21	Guacolda 1		75	75 Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas por tiempo de estabilización de 12 hrs.			(5) E/S Min Técnico
8:21	Guacolda 2		75	75 Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas por tiempo de estabilización de 12 hrs.			(5) E/S Min Técnico
8:28	Pehuenche	90		330 QCR		Agotamiento	(6) E/S
8:32	Angostura	60		100 QCR		Normal	(6) E/S
8:39	Pehuenche	70		400 QCR		Agotamiento	(6) E/S
8:44	Pehuenche	50		450 QCR		Agotamiento	(6) E/S
9:04	Pehuenche	70		520 QCR		Agotamiento	(6) E/S
9:21	Pehuenche	20		540 QCR		Agotamiento	(7) E/S Plena Carga
9:27	Angostura	40		140 Control Cota Angostura		Normal	(6) E/S
9:57	Rapel	60		60 QCR		Agotamiento	(6) E/S
10:07	El Toro		5	175 Control riego		Agotamiento	(6) E/S
10:39	Pangue	60		300 Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
11:49	Angostura	50		190 Control Cota Angostura		Normal	(6) E/S
12:21	El Toro	5		180 Control Cota		Agotamiento	(6) E/S
12:45	Santa Maria	30		370 sin limitación			(7) E/S Plena Carga
13:01	Pangue	50		350 Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
14:19	Pangue	50		400 Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
17:05	Pangue		100	300 Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
17:09	Rapel		60	0 DCR		Agotamiento	(8) F/S
17:54	Pehuenche		150	390 DCR		Agotamiento	(6) E/S
18:34	Pehuenche		90	300 DCR		Agotamiento	(6) E/S
18:40	Pehuenche		60	240 DCR		Agotamiento	(6) E/S
18:59	Guacolda 1	75		150 Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas por tiempo de estabilización de 12 hrs.			(7) E/S Plena Carga
19:17	Cipreses		57	20 DCR	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
19:53	Guacolda 2	75		150 Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas por tiempo de estabilización de 12 hrs.			(7) E/S Plena Carga
20:43	Pangue	50		350 Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
20:43	Pehuenche	110		350 QCR		Agotamiento	(6) E/S
20:59	Cipreses	57		77 QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
21:02	Pehuenche	100		450 QCR		Agotamiento	(6) E/S
21:07	Pehuenche	100		550 QCR		Agotamiento	(7) E/S Plena Carga
21:10	Rapel	70		70 QCR		Agotamiento	(6) E/S
21:14	El Peñón	20		20 Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV			(5) E/S Min Técnico
21:46	Rapel	50		120 QCR		Agotamiento	(6) E/S
22:22	El Peñón		20	0 Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV			(8) F/S
23:01	Nehuenco II	240		240 TG sincronizada en pruebas con diesel.	NEHUENCO_2_DIE		(6) E/S
23:06	Rapel		80	40 DCR		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
23:07	Pangue		150	200 Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
23:20	Nehuenco II		240	0 TG F/S en pruebas.	NEHUENCO_2_DIE		(8) F/S
23:26	Rapel		40	0 DCR		Agotamiento	(8) F/S
23:51	Pangue		50	150 Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
23:53	Pehuenche		100	450 DCR		Agotamiento	(6) E/S
23:57	Pehuenche		50	400 DCR		Agotamiento	(6) E/S

INFORME DE TURNO

TURNO 2	Desde:	Miércoles	17 de Diciembre de 2014	07:15 hrs.
	Hasta:	Miércoles	17 de Diciembre de 2014	14:30 hrs.

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

Central	Ralco 1	De	07:15	hrs. a	14:30	hrs.
---------	---------	----	-------	--------	-------	------

2.- PROGRAMACIÓN:

- Sin observaciones.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

- Centrales Laja 1, Lautaro Comasa 2, Alto Renaico, Eólica Taltal, Fotovoltaica El Salvador, CMPC Santa Fe y Fotovoltaica Chañares: Continúan en pruebas.
- Cs. El Toro, Rapel y Pehuenche: Continúan en condición de agotamiento.
- C. Punta Palmeras Eólica: A las 07:34 hrs. indisponible. Causa informada: Falla de los SS/AA.
- C. Diego de Almagro Solar: De 08:02 a 08:58 hrs. limitada a 13 MW.
- C. Nueva Renca: A las 09:19 hrs. finaliza mantenimiento mayor.
- C. Santa María: A las 12:45 hrs. cancelada limitación.

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- De 08:03 a 08:21 hrs. línea de 110 kV Diego de Almagro – Taltal interrupción forzada por protecciones, se pierden 9,2 MW de consumos correspondientes a SS/EE Taltal, Las Luces y Planta de Óxidos. Causa informada: Jote electrocutado en estructura N° 55.
- De 08:44 a 09:00 hrs. línea de 110 kV Diego de Almagro – Llanta 2 interrupción forzada por protecciones.
- S/E Cerro Navia: A las 09:45 hrs. habilitado trip por contingencia del banco ATR-2 ó 5 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Cerro Navia - El Salto 2.
- S/E Chena: A las 09:47 hrs. habilitado trip por sobrecarga del banco ATR de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Chena - Cerro Navia 1 y 2.
- A las 10:35 hrs. línea de 110 kV Pan de Azúcar – San Joaquín con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos cercanos a la línea por parte de la distribuidora Conafe.
- S/E Itahue: A las 11:51 hrs. abierto interruptores 52A3 y 52A4 de línea de 154 kV Itahue – Tinguiririca 1 y 2. Causa informada: Controlar oscilaciones de potencia de línea de 154 kV Tinguiririca – Rancagua – A. Jahuel 1.

- S/E Alto Jahuel: A las 12:10 hrs. conectado banco de CCEE de 30 MVar de emergencia.
- S/E Polpaico: A las 12:43 hrs. desconectado reactor N° 2 de barra de 500 kV para regular tensión.

4.- OBSERVACIONES:

- Sin observaciones.

5.- SISTEMA SCADA:

- SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza: Datos scada continúan F/S.
- S/E Cerro Navia: Ante conmutación automática por falla en las unidades DIGI de PCU Centro, la zona centro podrá indisponer los datos de supervisión en tiempo real por un lapso de hasta 20 minutos. Esta situación se mantendrá hasta el término de la PES del scada Monarch, la cual se espera para el segundo semestre del 2014.
- CDC: Está en proceso la implementación de una solución por parte del proveedor ABB a los problemas esporádicos que se han presentado en software del servidor ICCP.
- C. Olivos: Continúa data scada F/S.
- C. Lautaro Comasa: Continúa data scada ABB F/S en forma intermitente.
- C. Termopacífico: Continúa data scada F/S.
- C. Rapel: Continúa data de cota errónea.
- C. Eólica Punta Colorada: Continúa data scada F/S.
- C. Monte Redondo: Continúa data scada F/S.
- C. Trapén: Continúa data scada F/S.
- S/E Ancoa: Patio de 500 y 220 kV continúa data scada F/S (congelada) en forma intermitente.
- C. Punta Palmeras Eólica: A las 07:15 hrs. datos scada F/S.

6. - COMUNICACIONES:

- C. Totoral: Hot line continúa F/S.
- C.C. Barrick: Hot line del despacho alterno del CDC continúa F/S.
- C.C. Puyehue: Continúa hot line de respaldo F/S.
- C. Monte Redondo: Hot line del despacho alterno del CDC continúa F/S.

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 17 de diciembre de 2014

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora.Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora.Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora.Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora.Ter.Efec
SD36267/2014	cge	Subestacion :NEWEN_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión. A solicitud de Transelec según SODI N° 790, se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre el interruptor 52B1 de la S/E señalada con anterioridad.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:27	17-12-2014	18:19
SD37161/2014	transelec	Subestacion :ANCOA_____500Linea :ANCOA_____500 - AJAHUEL_____500 CTO2Tramo : ANCOA_____500 - AJAHUEL_____500 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 500 kv Ancoa-A. Jahuel 2 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo INSTALACIÓN PEINETAS REFORZADAS EN VARIAS ESTRUCTURAS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K2 Instalaciones con riesgo LINEA 500 kv ANCOA - A JAHUEL 2 Observaciones OBRA DE INSTALACIÓN PEINETAS REFORZADAS	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 500 kv Ancoa-A. Jahuel 2 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo INSTALACIÓN PEINETAS REFORZADAS EN VARIAS ESTRUCTURAS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K2 Instalaciones con riesgo LINEA 500 kv ANCOA - A JAHUEL 2 Observaciones OBRA DE INSTALACIÓN PEINETAS REFORZADAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-12-17Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	17-12-2014	9:00	17-12-2014	17:00	17-12-2014	9:30	17-12-2014	17:44
SD37677/2014	cmp	Subestacion : CARDONES_____220 Linea : CARDONES_____220 - CNN_____220 - TOTORAULLO_____220 Tramo : CNN_____220 - TOTORAULLO_____220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación estructuras LTE 1 x 220 kv CNN - Totoralillo / Con bloqueo a la reconexión en 52J2 S/E CNN y 52J1 S/E Totoralillo.	17-12-2014	8:00	19-12-2014	18:00	17-12-2014	7:57	19-12-2014	13:05
SD37899/2014	transelec	Subestacion :PUNTA_COLORADA_____220 Linea :PUNTA_COLORADA_____220 - MAITENCILLO_____220 CTO1 Tramo : PUNTA_COLORADA_____220 - MAITENCILLO_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kv. Punta Colorada Maitencillo 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Punta Colorada : No reconectar 52J5 - 52J6 S/E Maitencillo : No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo L. 220 kv. Punta Colorada Maitencillo 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kv. Punta Colorada Maitencillo 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Punta Colorada : No reconectar 52J5 - 52J6 S/E Maitencillo : No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo L. 220 kv. Punta Colorada Maitencillo 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	17-12-2014	7:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	7:34	17-12-2014	16:42
SD37904/2014	transelec	Subestacion :PUNTA_COLORADA_____220 Linea :PUNTA_COLORADA_____220 - MAITENCILLO_____220 CTO2 Tramo : PUNTA_COLORADA_____220 - MAITENCILLO_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kv. Punta Colorada Maitencillo 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P.Colorada: No reconectar 52J2-52J3. S/E Maitencillo: No reconectar 52J3. Instalaciones con riesgo L. 220 kv. Punta Colorada Maitencillo 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kv. Punta Colorada Maitencillo 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P.Colorada: No reconectar 52J2-52J3. S/E Maitencillo: No reconectar 52J3. Instalaciones con riesgo L. 220 kv. Punta Colorada Maitencillo 2 Observaciones No hay	17-12-2014	7:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	7:34	17-12-2014	16:42
SD37956/2014	cge	Subestacion : RANCAGUA_____066 Linea : RANCAGUA_____066 - PAINE_____066 Tramo : S.F.MOSTAZAL_____066 - TAP_HOSPITAL_____066 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A solicitud de ISA Intervial, como medida de precaución, ante las labores de tronaduras asociadas al proyecto de terceras pistas y nueva plaza de peaje en el sector de Angostura por parte de la empresa ISA INTERVIAL, se requiere realizar desconexión del tramo de línea 66kV Tap Hospital-San Francisco de Mostazal. No hay pérdidas de consumos, ya que la instalación se encuentra normalmente energizada en vacío desde Tap Hospital.	17-12-2014	11:00	17-12-2014	14:00	17-12-2014	12:21	17-12-2014	14:53
SD38544/2014	gener	Subestacion : QUELTHEJUES_____110 Linea : QUELTHEJUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Tramo : QUELTHEJUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Reemplazo de perfiles en Torres AT de Líneas 110kV Maitenes Laja y Laja Florida	17-12-2014	6:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	5:55	17-12-2014	17:57
SD38552/2014	gener	Subestacion : LOS_MAITENES_____110 (AesGener) Linea : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Tramo : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Reemplazo de perfiles en Torres AT de Líneas 110kV Maitenes Laja y Laja Florida	17-12-2014	6:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	5:55	17-12-2014	17:57
SD38557/2014	gener	Subestacion : L.LAJA_____110 (chilec) Linea : LLAJA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : LLAJA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Reemplazo de perfiles en Torres AT de Líneas 110kV Maitenes Laja y Laja Florida	17-12-2014	6:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	5:55	17-12-2014	17:57
SD38562/2014	gener	Subestacion : L.VIZCACHAS_____110 Linea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Reemplazo de perfiles en Torres AT de Líneas 110kV Maitenes Laja y Laja Florida	17-12-2014	6:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	5:55	17-12-2014	17:57
SD38660/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA_____500 Linea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2 Tramo : CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Linea 500kv Charrúa-Ancoa 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 500kv Charrúa-Ancoa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52K2 S/E Ancoa: No reconectar 52K4 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 500kv Charrúa-Ancoa 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 500kv Charrúa-Ancoa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52K2 S/E Ancoa: No reconectar 52K4	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:56	17-12-2014	17:28
SD38666/2014	transelec	Subestacion :ANCOA_____500 Linea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO1 Tramo : CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Linea 500 kv Charrúa-Ancoa 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Tendido y conexionado de circuitos de control de sincronización en paños K3 y K4, por proyecto Nuevo paño K5, de Elecnor Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay bloques, sólo delimitación de la zona de trabajo Instalaciones con riesgo LINEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 1, Ó LINEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones S/E Ancoa: Trabajos de Obras del Cliente Elecnor	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 500 kv Charrúa-Ancoa 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Tendido y conexionado de circuitos de control de sincronización en paños K3 y K4, por proyecto Nuevo paño K5, de Elecnor Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay bloques, sólo delimitación de la zona de trabajo Instalaciones con riesgo LINEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 1, Ó LINEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones S/E Ancoa: Trabajos de Obras del Cliente Elecnor	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:34	17-12-2014	16:09
SD38669/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA(n) Elemento :SECCION 2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación con equipos energizados 220 kv, incluye marcos de barra, de línea y transferencia. Caserones: N° 3528, Guacolda: Sodi N° 3520, Agrosuper: N° 3536 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kv. Sec. 2 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 2 Observaciones No hay	Intervencion	Programada	Equipo:Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación con equipos energizados 220 kv, incluye marcos de barra, de línea y transferencia. Caserones: N° 3528, Guacolda: Sodi N° 3520, Agrosuper: N° 3536 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kv. Sec. 2 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 2 Observaciones No hay	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	7:26	17-12-2014	16:43
SD38674/2014	transelec	Subestacion :VICENTE_____066 Linea :VICENTE_____066 - NEWEN_____066(n) Tramo : S.VICENTE_____066 - NEWEN_____066 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de Franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 66kV San Vicente-Newen (Durante la faena) Observaciones S/E San Vicente: No reconectar 52B2. S/E Newen: No reconectar 52B1. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 66kV San Vicente-Newen (Durante la faena) Observaciones S/E San Vicente: No reconectar 52B2. S/E Newen: No reconectar 52B1.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:17	17-12-2014	18:19

SD38676/2014	traselec	Subestacion :ANCOA_____500 Linea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2/n Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 500 kv Charrúa-Ancoa 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Tendido y conexionado de circuitos de control de sincronización en paños K3 y K4, por proyecto Nuevo paño K5, de Elecnor Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay bloques, sólo delimitación de la zona de trabajo Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 1, Ó LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones S/E Ancoa: Trabajos de Obra de Cliente Elecnor Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 500 kv Charrúa-Ancoa 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Tendido y conexionado de circuitos de control de sincronización en paños K3 y K4, por proyecto Nuevo paño K5, de Elecnor Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay bloques, sólo delimitación de la zona de trabajo Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 1, Ó LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones S/E Ancoa: Trabajos de Obra de Cliente Elecnor	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:34	17-12-2014	16:09
SD38678/2014	traselec	Subestacion :MAITENCILLO_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA/n Elemento: SECCION 1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislacion con equipos energizados 220 kv, incluye marcos de barra, de linea y transferencia. Guacolda: Sodi N° 3520, Caserones: N° 3528 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay bloques, sólo delimitación de la zona de trabajo Instalaciones con riesgo Barra 220 kv. Sec. 1 Observaciones No hay DPO DCO Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislacion con equipos energizados 220 kv, incluye marcos de barra, de linea y transferencia. Guacolda: Sodi N° 3520, Caserones: N° 3528 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay bloques, sólo delimitación de la zona de trabajo Instalaciones con riesgo Barra 220 kv. Sec. 1 Observaciones No hay DPO DCO Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	7:26	17-12-2014	16:43
SD38691/2014	traselec	Subestacion :CONCEPCION_____220 Linea :CONCEPCION_____220 - CHARRUA_____220/n Tramo: CONCEPCION_____220 - CHARRUA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220kv Charrúa-Concepción Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reparación de fundaciones dañadas por corrosión. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kv Charrúa-Concepción (Durante la faena). Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52J6. S/E Concepción: No reconectar 52J1. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220kv Charrúa-Concepción Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reparación de fundaciones dañadas por corrosión. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kv Charrúa-Concepción (Durante la faena). Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52J6. S/E Concepción: No reconectar 52J1.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:45	17-12-2014	17:17
SD38707/2014	traselec	Subestacion :ANCOA_____500 Linea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2/n Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roca franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRUA: NO RECONECTAR 52K2 S/ ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones ROCE FRANJA DE SERVIDUMBRE Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roca y podes franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roca franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRUA: NO RECONECTAR 52K2 S/ ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones ROCE FRANJA DE SERVIDUMBRE	17-12-2014	8:00	17-12-2014	19:00	17-12-2014	7:55	17-12-2014	18:23
SD38765/2014	traselec	Subestacion :VALDIVIA_____220 Otro Elemento :OTROS/n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Servicio auxiliares c. alterna Valdivia Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Valdivia: Investigar y corregir anomalías por alarma operada RED II Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo SSA CA - VALDIVIA DURANTE LA FAENA Observaciones NO HAY - Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:10:30 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Servicio auxiliares c. alterna Valdivia Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Valdivia: Investigar y corregir anomalías por alarma operada RED II Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo SSA CA - VALDIVIA DURANTE LA FAENA Observaciones NO HAY -	17-12-2014	10:30	17-12-2014	18:00	17-12-2014	15:21	17-12-2014	16:59
SD38812/2014	chilectra	Subestacion :FLORIDA_____110 Linea :FLORIDA_____110 - L/VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L/VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A petición de empresa AES Gener, se desconecta el circuito de la línea por mantenimiento correctivo en estructuras de torres de transmisión	17-12-2014	5:00	17-12-2014	19:00	17-12-2014	5:54	17-12-2014	19:00
SD38904/2014	traselec	Subestacion :CHARRUA_____220 Linea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO3/n Tramo: ANTUCO_____220 - PANGUE_____220 Tramo: PANGUE_____220 - CHARRUA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roca franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roca de franja de servidumbre, sector Santa Barbara Trupan. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kv Antuco-Pangue-Charrua o Línea 220kv Pangue-Charrua (Durante la faena) Observaciones En S/E Antuco: No reconectar 52J5. En S/E Pangue: No reconectar 52J1 y 52J4 y 52J2 y 52J3. En S/E STS: No reconectar 52J1T. En S/E Charrúa: No reconectar 52J1 y 52J2 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roca y podes franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roca franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roca de franja de servidumbre, sector Santa Barbara Trupan. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kv Antuco-Pangue-Charrua o Línea 220kv Pangue-Charrua (Durante la faena) Observaciones En S/E Antuco: No reconectar 52J5. En S/E Pangue: No reconectar 52J1 y 52J4 y 52J2 y 52J3. En S/E STS: No reconectar 52J1T. En S/E Charrúa: No reconectar 52J1 y 52J2 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roca y podes franja servidumbre	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:06	17-12-2014	18:01
SD38908/2014	traselec	Subestacion :CHARRUA_____220 Linea :PANGUE_____220 - CHARRUA_____220/n Tramo: PANGUE_____220 - CHOLGUAN_____220 Tramo: CHOLGUAN_____220 - CHARRUA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roca franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roca de franja de servidumbre, sector Santa Barbara Trupan. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kv Antuco-Pangue-Charrua o Línea 220kv Pangue-Charrua (Durante la faena) Observaciones En S/E Antuco: No reconectar 52J5. En S/E Pangue: No reconectar 52J1 y 52J4 y 52J2 y 52J3. En S/E STS: No reconectar 52J1T. En S/E Charrúa: No reconectar 52J1 y 52J2 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roca y podes franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roca franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roca de franja de servidumbre, sector Santa Barbara Trupan. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kv Antuco-Pangue-Charrua o Línea 220kv Pangue-Charrua (Durante la faena) Observaciones En S/E Antuco: No reconectar 52J5. En S/E Pangue: No reconectar 52J1 y 52J4 y 52J2 y 52J3. En S/E STS: No reconectar 52J1T. En S/E Charrúa: No reconectar 52J1 y 52J2 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roca y podes franja servidumbre	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:06	17-12-2014	18:01
SD38914/2014	traselec	Subestacion :CHARRUA_____154 Linea :CHARRUA_____154 - PARRAL_____154/n Tramo: CHARRUA_____154 - PARRAL_____154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roca franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roca de franja de servidumbre, Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kv Itahué-Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la faena). Observaciones S/E Parral: No reconectar 52A1T. S/E Moterriero: No reconectar 52A1. S/E Charrúa: No reconectar 52A2. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roca y podes franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roca franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roca de franja de servidumbre, Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kv Itahué-Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la faena). Observaciones S/E Parral: No reconectar 52A1T. S/E Moterriero: No reconectar 52A1. S/E Charrúa: No reconectar 52A2.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:17	17-12-2014	17:49

SD38918/2014	transelec	Subestación :C.CHENA_____220 Línea :C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO2/n Tramo: C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 KV Chena - Cerro Navia Circ.2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: No reconectar 5215 y 5216. S/E Chena: No reconectar 5211 y 5212. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 KV CHENA - C. NAVIA, CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:17:30 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 KV Chena - Cerro Navia Circ.2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: No reconectar 5215 y 5216. S/E Chena: No reconectar 5211 y 5212. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 KV CHENA - C. NAVIA, CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	17:30	17-12-2014	9:06	17-12-2014	18:00
SD38919/2014	transelec	Subestación :ITAHUE_____154 Línea :ITAHUE_____154 - PARRAL_____154/n Tramo: ITAHUE_____154 - MAULE_____154 Tramo: MAULE_____154 - LINARES_____154 Tramo: LINARES_____154 - PARRAL_____154 Tramo: MAULE_____154 - YERBAS BUENAS_____154 Tramo: YERBAS BUENAS_____154 - LINARES_____154 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 154 KV Itahue-Charrúa, s. Itahue-Parr Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo RESTRICCIÓN POR INSTALACIÓN DE GORROS CHINOS EN VARIAS ESTRUCTURAS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A5 S/E MAULE: NO RECONECTAR 52AT S/E LINARES: NO RECONECTAR 52AT1 S/E YERBAS BUENAS: NO RECONECTAR 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV ITAHUE-CHARRÚA, S. ITAHUE-PARRAL Observaciones OBRA DE INSTALACIÓN DE GORROS CHINOS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 154 KV Itahue-Charrúa, s. Itahue-Parr Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo RESTRICCIÓN POR INSTALACIÓN DE GORROS CHINOS EN VARIAS ESTRUCTURAS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A5 S/E MAULE: NO RECONECTAR 52AT S/E LINARES: NO RECONECTAR 52AT1 S/E YERBAS BUENAS: NO RECONECTAR 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV ITAHUE-CHARRÚA, S. ITAHUE-PARRAL Observaciones OBRA DE INSTALACIÓN DE GORROS CHINOS	17-12-2014	9:00	17-12-2014	17:00	17-12-2014	10:14	17-12-2014	17:20
SD38921/2014	transelec	Subestación :C.NAVIA_____220 Línea :C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO1/n Tramo: C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 KV Chena - Cerro Navia Circ.1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: No reconectar 5215 y 5216. S/E Chena: No reconectar 5211 y 5212. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 KV CHENA - C. NAVIA, CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:17:30 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 KV Chena - Cerro Navia Circ.1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: No reconectar 5215 y 5216. S/E Chena: No reconectar 5211 y 5212. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 KV CHENA - C. NAVIA, CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	17:30	17-12-2014	9:06	17-12-2014	18:00
SD38925/2014	transelec	Subestación :NOGALES_____220 Línea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1/n Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: No reconectar 5217 y 5218 S/E Los Vilos: No reconectar 5211 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV NOGALES - LOS VILOS, C1 A 2X220 KV NOGALES Observaciones NO hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: No reconectar 5217 y 5218 S/E Los Vilos: No reconectar 5211 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV NOGALES - LOS VILOS, C1 A 2X220 KV NOGALES Observaciones NO hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	17-12-2014	7:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	6:47	17-12-2014	18:14
SD38926/2014	transelec	Subestación :NOGALES_____220 Línea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2/n Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: No reconectar 5214 y 5215 S/E Los Vilos: No reconectar 5212 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV NOGALES - LOS VILOS, C2 NEA 2X220 KV NOGALES Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: No reconectar 5214 y 5215 S/E Los Vilos: No reconectar 5212 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV NOGALES - LOS VILOS, C2 NEA 2X220 KV NOGALES Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	17-12-2014	7:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	6:47	17-12-2014	18:14
SD38930/2014	transelec	Subestación :CHARRUA_____220 Línea :CHARRUA_____220 - LAGUNILLAS_____220/n Tramo: CHARRUA_____220 - LAGUNILLAS_____220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220KV Charrúa-Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa: No reconectar 5215. En S/E Lagunillas: No reconectar 5214 y 5215. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220KV Charrúa-Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa: No reconectar 5215. En S/E Lagunillas: No reconectar 5214 y 5215. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:30	17-12-2014	18:10
SD38933/2014	transelec	Subestación :CHARRUA_____220 Línea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1/n Tramo: RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220KV Ralco-Charrúa 1 ó Línea 220KV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco : No Reconectar 5211 y 5214 ó 5212 y 5213. En S/E Charrúa : No Reconectar 52116 ó 52124. En S/E Zona Caida: No Reconectar 5217 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220KV Ralco-Charrúa 1 ó Línea 220KV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco : No Reconectar 5211 y 5214 ó 5212 y 5213. En S/E Charrúa : No Reconectar 52116 ó 52124. En S/E Zona Caida: No Reconectar 5217	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:06	17-12-2014	17:44
SD38936/2014	transelec	Subestación :CHARRUA_____220 Línea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2/n Tramo: RALCO_____220 - ZONA CAIDA_____220 Tramo: ZONA CAIDA_____220 - CHARRUA_____220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220KV Ralco-Charrúa 1 ó Línea 220KV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco : No Reconectar 5211 y 5214 ó 5212 y 5213. En S/E Charrúa : No Reconectar 52116 ó 52124. En S/E Zona Caida: No Reconectar 5217 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220KV Ralco-Charrúa 1 ó Línea 220KV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco : No Reconectar 5211 y 5214 ó 5212 y 5213. En S/E Charrúa : No Reconectar 52116 ó 52124. En S/E Zona Caida: No Reconectar 5217	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:06	17-12-2014	17:44
SD38940/2014	transelec	Subestación :CHARRUA_____220 Línea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1/n Tramo: ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220KV Antuco-Charrúa 1 o Línea 220KV Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 5213 y 5214. S/E Charrúa: No reconectar 5214 y 5217. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220KV Antuco-Charrúa 1 o Línea 220KV Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 5213 y 5214. S/E Charrúa: No reconectar 5214 y 5217.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:05	17-12-2014	18:06

SD38944/2014	traselec	Subestacion :CHARRUA_____220 Linea :ANTUCO_____220-CHARRUA_____220 CTO2\n Tramo: ANTUCO_____220-CHARRUA_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kV Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 5213 y 5214. S/E Charrúa: No reconectar 5214 y 5217. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kV Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 5213 y 5214. S/E Charrúa: No reconectar 5214 y 5217.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:05	17-12-2014	18:06
SD39050/2014	gener	Subestacion : MAITENCILLO_____220 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N° : SECCION 1 N° : SECCION 2 N° Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión A solicitud de Traselec: se debe realizar lavado de aislación en Barras seccion 1 y 2. Restricciones: En S/E Maitencillo: No reconectar 5215; 5216; 5219; 5210 En S/E Guacolda: No reconectar 5211; 5212; 5213; 5214	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	7:40	17-12-2014	16:13
SD39058/2014	cge	Subestacion : MAULE_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Traselec, de acuerdo a SODI N°764/14 se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT de S/E Maule, por trabajos en sus instalaciones.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	17:00	17-12-2014	10:16	17-12-2014	17:29
SD39060/2014	cge	Subestacion : LINARES_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Traselec, de acuerdo a SODI N°764/14, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Linares, por trabajos en sus instalaciones.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	17:00	17-12-2014	10:16	17-12-2014	17:29
SD39070/2014	cge	Subestacion : PARRAL_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Traselec, según SODI N°833, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:27	17-12-2014	17:49
SD39071/2014	cge	Subestacion : MONTEERRICO_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Traselec, según SODI N°833, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:27	17-12-2014	17:49
SD39099/2014	sts	Subestacion : SCADA STS Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E Chiloé N° : S/E Mellipulli N° : S/E Ptd No Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Cambio de estado a nivel de bornera en entrada de RTU y variación de variables a nivel de equipo de medida en S/E Mellipulli, S/E Chiloé, y S/E Ptd Ptd, según pruebas con consultor por verificación de tiempos de refresco de estados en Scada del CDEC.	17-12-2014	9:00	20-12-2014	20:30	18-12-2014	10:39	18-12-2014	21:07
SD39155/2014	traselec	Subestacion :MAITENCILLO_____220 Linea :MAITENCILLO_____220- CARDONES_____220 CTO3\n Tramo: MAITENCILLO_____220- CARDONES_____220 CTO3 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones C3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 5218 S/E Cardones: No reconectar 5216 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones C3 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones C3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 5218 S/E Cardones: No reconectar 5216 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones C3 Observaciones No hay	17-12-2014	7:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:59	17-12-2014	19:40
SD39160/2014	traselec	Subestacion :MAITENCILLO_____220 Linea :MAITENCILLO_____220- CARDONES_____220 CTO2\n Tramo: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 5212 S/E Cardones: No reconectar 5215 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones C2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 5212 S/E Cardones: No reconectar 5215 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones C2 Observaciones No hay	17-12-2014	7:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:59	17-12-2014	19:40
SD39161/2014	traselec	Subestacion :MAITENCILLO_____220 Linea :MAITENCILLO_____220- CARDONES_____220 CTO1\n Tramo: MAITENCILLO_____220- CARDONES_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones C1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar 5211 Cardones: No reconectar 5214 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones C1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones C1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar 5211 Cardones: No reconectar 5214 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones C1 Observaciones No hay	17-12-2014	7:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:59	17-12-2014	19:40
SD39174/2014	traselec	Subestacion :CHARRUA_____066 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:Línea 66kV Charrúa-Monte Águila Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Pruebas de control, en posición Normal, intermedio, Transferido, medidas de aislación y reaprete de conexiones. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con Riesgo Línea 66kV Charrúa-Laja (durante la faena) Observaciones No hay. Consumo: Regulado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:Línea 66kV Charrúa-Monte Águila Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Pruebas de control, en posición Normal, intermedio, Transferido, medidas de aislación y reaprete de conexiones. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con Riesgo Línea 66kV Charrúa-Laja (durante la faena) Observaciones No hay.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	10:05	17-12-2014	18:28
SD39175/2014	traselec	Subestacion :CHARRUA_____066 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: Paño BR - Acoplador Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Medidas de aislación, reaprete de conexiones y pruebas de control en posición Normal-Intermedio-Transferido con Paño BR-Acoplador. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con Riesgo Línea 66kV Charrúa-Laja (durante la faena) Observaciones Trabajos relacionados con desconexión Paño B2- Monteagüilla. Consumo: Regulado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:S/E Charrúa: Paño BR - Acoplador Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Medidas de aislación, reaprete de conexiones y pruebas de control en posición Normal-Intermedio-Transferido con Paño BR-Acoplador. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con Riesgo Línea 66kV Charrúa-Laja (durante la faena) Observaciones Trabajos relacionados con desconexión Paño B2- Monteagüilla.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	10:05	17-12-2014	18:28
SD39182/2014	traselec	Subestacion :CHARRUA_____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: S. Auxiliares CA - 220kV Tipo Trabajo:Verificación y/o calibración de protec Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Verificación y análisis fasorial a la protección de bajo Voltaje de corriente Alterna de Servicios Auxiliares 220kV Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo S/E Charrúa, Servicios Auxiliares de Corriente Alterna de 220 kv (Durante la faena) Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Charrúa: S. Auxiliares CA - 220kV Tipo Trabajo:Verificación y/o calibración de protec Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Verificación y análisis fasorial a la protección de bajo Voltaje de corriente Alterna de Servicios Auxiliares 220kV Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo S/E Charrúa, Servicios Auxiliares de Corriente Alterna de 220 kv (Durante la faena) Observaciones No Hay	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:42	17-12-2014	17:06
SD39185/2014	traselec	Subestacion :CONCEPCION_____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Concepción: Servicios Auxiliares CC Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Concepción: Limpieza y verificación de niveles de tensión del Inversor. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Jefe de faena maniobrara ITE Alimentación 48 VCC de Equipo Inversor. Instalaciones con riesgo S/E Concepción: Servicios auxiliares de corriente continua (durante la faena). Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:12:30 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Concepción: Servicios Auxiliares CC Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Concepción: Limpieza y verificación de niveles de tensión del Inversor. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Jefe de faena maniobrara ITE Alimentación 48 VCC de Equipo Inversor. Instalaciones con riesgo S/E Concepción: Servicios auxiliares de corriente continua (durante la faena). Observaciones No hay.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	12:30	17-12-2014	10:06	17-12-2014	10:46
SD39198/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220- GUACOLDA_____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO_____220- GUACOLDA_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación con sistema energizado Cto N°1 y N°2 L/T 220kV Guacolda Maitencillo. Desde patio de salida a estructura N° 94	17-12-2014	8:00	17-12-2014	15:00	17-12-2014	10:08	17-12-2014	15:08
SD39203/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220- GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_____220- GUACOLDA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación con sistema energizado Cto N°1 y N°2 L/T 220kV Guacolda Maitencillo. Desde patio de salida a estructura N° 94	17-12-2014	8:00	17-12-2014	15:00	17-12-2014	10:08	17-12-2014	15:08

SD39209/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_220 Línea : MAITENCILLO_220 - GUACOLDA_220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO_220 - GUACOLDA_220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación con sistema energizado Cto N°3 y N°4 L/T 220kV Guacolda Maitencillo. Desde patio mufas salida a estructuras N° 114	17-12-2014	8:00	17-12-2014	15:00	17-12-2014	7:49	17-12-2014	15:30
SD39216/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_220 Línea : MAITENCILLO_220 - GUACOLDA_220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO_220 - GUACOLDA_220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación con sistema energizado Cto N°3 y N°4 L/T 220kV Guacolda Maitencillo. Desde patio mufas salida a estructuras N° 114	17-12-2014	8:00	17-12-2014	15:00	17-12-2014	7:48	17-12-2014	15:30
SD39253/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_220 Línea : MAITENCILLO_220 - GUACOLDA_220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_220 - GUACOLDA_220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	S/E GUACOLDA Y MAITENCILLO: PROYECTO IMPLEMENTACION TELEPROTECCION F.O EN LT GUACOLDA ? MAITENCILLO, CIRCUITO 2. INSTALACION RELES AUXILIARES Y ALAMBRAO DE CONTROL PARA SISTEMA DE PROTECCIONES EN SISTEMA 1 Y SISTEMA 2. SISTEMA ENERGIZADO.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:41	17-12-2014	18:00
SD39265/2014	emel	Subestacion : DALMAGRO_110 Línea : DALMAGRO_110 - TALTAL_110 Tramo : C_MIN_LAS_LUCES_110 - TALTAL_110 No Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Obras Civiles / Con Bloqueo a la reconexión del equipo S2H5, Montaje de torre de derivación.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	19:00	17-12-2014	9:13	17-12-2014	17:40
SD39289/2014	comasa	Central : LAUTARO COMASA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	MANTENCION PROGRAMADA UNIDAD 1	17-12-2014	22:00	19-12-2014	8:00	17-12-2014	21:44	19-12-2014	13:43
SD39302/2014	hsandres	Subestacion : SAN_ANDRES_154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizara mantención a celdá EDAG-ERAG de la Central Hidroeléctrica San Andrés.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	20:00	17-12-2014	8:14	17-12-2014	12:19
SD39309/2014	cge	Subestacion : CURANILAHUE_066 Línea : HORCONES_066 - LEBU_066 Tramo : CURANILAHUE_066 - T.PINOS_066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará una poda y tala de árboles cercanos a la línea mencionada con anterioridad, por tal motivo se requiere el bloqueo de la reconexión automática asociada al interruptor S2B1 de S/E Curanilahue. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el periodo correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	10:13	17-12-2014	17:30
SD39313/2014	cge	Subestacion : EL_MAITEN_066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Asociado a Proyecto SCADA, se realizarán trabajos de tendido de conductor, alambrado de control, alambrado de medidores para SCADA, pruebas de comunicación con los equipos de la subestación y pruebas generales SCADA.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:04	17-12-2014	21:01
SD39326/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	EN S/E GUACOLDA Y MAITENCILLO: INSTALACION DE ARMARIO DE TELEPROTECCIONES, ALAMBRAO DE CONTROL Y COMUNICACIONES F.O. PARA CIRCUITOS N°1 y N°2 DE L/T 220KV GUACOLDA/MAITENCILLO. SISTEMA ENERGIZADO RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR 52J1; 52J2 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR 52J5; 52J6	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:41	17-12-2014	18:00
SD39380/2014	transelec	Subestacion : NOGALES_220 Línea : NOGALES_220 - L.VILOS_220 CTO1 Tramo : Intervención / Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos Circ.1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones: No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos Circ.1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones: No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	7:39	17-12-2014	17:49
SD39382/2014	transelec	Subestacion : DALMAGRO_110 Otro Elemento : OTROS Elemento: Intervención / Programada Comentario:Equipo:Diego de Almagro: Paño H5 -Taltal Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transemel, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 3580 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52H5 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H5 -Taltal Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Diego de Almagro: Paño H5 -Taltal Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transemel, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 3580 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52H5 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H5 -Taltal Observaciones No hay	17-12-2014	8:00	17-12-2014	19:00	17-12-2014	10:41	17-12-2014	18:44
SD39389/2014	chilquinta	Subestacion : S.PEDRO_110 Línea : MIRAFLORES_110 - S.PEDRO_110 CTO2 Tramo : MIRAFLORES_110 - ACHUPALLAS_110 CTO2 Tramo : ACHUPALLAS_110 - QUILPUÉ_110 CTO2 Tramo : QUILPUÉ_110 - S.PEDRO_110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión para aislar la zona entre las estructuras 14 y 15 por trabajos de Endesa en la línea 220 kV San Luis - Quillota.	17-12-2014	7:00	17-12-2014	19:00	17-12-2014	7:20	17-12-2014	19:49
SD39391/2014	chilquinta	Subestacion : S.PEDRO_110 Línea : MIRAFLORES_110 - S.PEDRO_110 CTO1 Tramo : QUILPUÉ_110 - S.PEDRO_110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de la LT 110 kV San Pedro Miraflores N°1 en extremo San Pedro hasta puentes abiertos en la estructura N°71, para aislar la zona por trabajos de Endesa en la línea 220 kV San Luis Quillota.	17-12-2014	7:00	17-12-2014	19:00	17-12-2014	7:20	17-12-2014	19:41
SD39405/2014	transelec	Subestacion : L.VILOS_220 Línea : NOGALES_220 - L.VILOS_220 CTO2 Tramo : NOGALES_220 - L.VILOS_220 CTO2 Intervención / Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos Circ.2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones: No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos Circ.2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	7:39	17-12-2014	17:49
SD39424/2014	transelec	Subestacion : ANCOA_220 Línea : ITAHUE_220 - ANCOA_220 CTO2 Tramo : ITAHUE_220 - ANCOA_220 CTO2 Intervención / Programada Comentario:Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Repaso de roces de arbustos en Franja de servidumbre de la línea Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: No reconectar 52J2 y 52J3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA-ITAHUE, CTO. 1 ó CTO. 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	Intervencion	Programada	Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Repaso de roces de arbustos en Franja de servidumbre de la línea Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: No reconectar 52J2 y 52J3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA-ITAHUE, CTO. 1 ó CTO. 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	17-12-2014	8:00	17-12-2014	20:00	17-12-2014	10:50	17-12-2014	18:53
SD39426/2014	transelec	Subestacion : ANCOA_220 Línea : ITAHUE_220 - ANCOA_220 CTO1 Tramo : ITAHUE_220 - ANCOA_220 CTO1 Intervención / Programada Comentario:Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo REPASO DE ROCES DE ARBUSTOS EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52J8 S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52J1 y 52J3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CTO.1 ó CTO. 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	Intervencion	Programada	Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo REPASO DE ROCES DE ARBUSTOS EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52J8 S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52J1 y 52J3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CTO.1 ó CTO. 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	17-12-2014	8:00	17-12-2014	20:00	17-12-2014	10:50	17-12-2014	18:53
SD39436/2014	transelec	Subestacion : RANCAGUA_154 Otro Elemento : SISTEMA SCADA Elemento: SISTEMA SCADA Intervención / Programada Comentario:Equipo:S/E Rancagua: URT Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E RANCAGUA: INSTALACIÓN EQUIPO SUPERVISOR DE ALARMAS CSS ConVIEW POR PROYECTO NUEVO SCADA MONARCH Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY BLOQUEOS, SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN DE LA ZONA DE TRABAJO Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA S/E RANCAGUA (Pérdida de datos) Observaciones S/E RANCAGUA: INSTALACIÓN EQUIPO SUPERVISOR DE ALARMAS CSS ConVIEW POR PROYECTO SCADA MONARCH Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2014-12-18 Hora de Termino:18:30 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Rancagua: URT Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E RANCAGUA: INSTALACIÓN EQUIPO SUPERVISOR DE ALARMAS CSS ConVIEW POR PROYECTO NUEVO SCADA MONARCH Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY BLOQUEOS, SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN DE LA ZONA DE TRABAJO Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA S/E RANCAGUA (Pérdida de datos) Observaciones S/E RANCAGUA: INSTALACIÓN EQUIPO SUPERVISOR DE ALARMAS CSS ConVIEW POR PROYECTO SCADA MONARCH	17-12-2014	10:00	18-12-2014	18:30	17-12-2014	10:42	18-12-2014	18:28

SD39441/2014	codeco	Subestacion : CORDILLERA ___110 (Teniente) Línea : MINERO ___110 - CORDILLERA ___110 CTO2 Tramo : MINERO ___110 - CORDILLERA ___110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se solicita la desconexión para lavado de aisladores en S/E Cordillera y cambio de protección 87L en S/E Minero el Jueves 17 de Diciembre	17-12-2014	8:00	17-12-2014	16:00	17-12-2014	8:19	17-12-2014	16:28
SD39459/2014	cge	Subestacion : PAZUCAR ___066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realiza mantenimiento preventivo básico a interruptor 52B4 de S/E Pan de Azúcar. Para realizar estos trabajos se realiza la apertura del 52B4, transfiriendo previamente los consumos y protecciones al interruptor de transferencia 52BR de S/E Pan de Azúcar.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:51	17-12-2014	16:04
SD39466/2014	cge	Subestacion : MARGA_MARGA ___110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Precaución en barra de MT Nº 1 y Nº 3 por trabajos de reemplazo de cables acopladores de barra 1-3.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	11:14	17-12-2014	18:44
SD39470/2014	emel	Subestacion : D.ALMAGRO ___110 Línea : D.ALMAGRO ___110 - TALITAL ___110 Tramo : D.ALMAGRO ___110 - PTA_OXIDOS ___110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo a la reconexión de equipo 52H5, por Energización Bypass línea 110 KV DD Almagro - Talital a potencial.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	19:00	17-12-2014	9:13	17-12-2014	18:30
SD39482/2014	cge	Subestacion : PUMAHUE ___066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Intervención centro de control scada por reemplazo de reconvertidores 52C3 52C4 y 52C5	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:08	17-12-2014	18:27
SD39490/2014	sga	Central : SAN PEDRO LÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del aerogenerador N° 14 por mantenimiento preventivo por horas de funcionamiento.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	19:00	17-12-2014	9:11	17-12-2014	20:15
SD39554/2014	gener	Central : QUELTHUES / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Revisión Periódica en la Unidad Quelthues N°2	17-12-2014	8:30	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:36	17-12-2014	14:50
SD39556/2014	cge	Subestacion : RANCAGUA ___066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizarán trabajos de carga de estrategia e instalación de alambrado y equipos por futura habilitación de automatismo BBCC y CDBC del Transformador N° 1 para la conexión/desconexión de los banco condensadores al sistema. Mientras duren los trabajos existirán pérdidas de comunicaciones con el NODO por periodos menores a 5 minutos.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:06	17-12-2014	20:03
SD39558/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO RANCAGUA Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E Tuniche N° : S/E Graneros N° : S/E Pta Cortés N° : S/E Lo Miranda N° : S/E Loreto N° : S/E San Francisco de Mostazal N° : S/E Alameda N° : S/E Cachapoal N° : S/E Rancagua N° : S/E Chumauquillo N° : S/E Machali NO Genera indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizarán labores de actualización en la base de datos del NODO SCADA Rancagua esto por los trabajos de automatización de los BBCC de S/E Rancagua asociado a SD39556/2014. Por lo anterior existirá pérdida de comunicación con las subestaciones asociadas al nodo por periodos no superiores a 5 minutos.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:06	17-12-2014	20:03
SD39564/2014	cge	Subestacion : RANCAGUA ___066 Transformador: Transf. BT1 154/66 kv - 34.5/56 MVA S/E RANCAGUA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Dados los trabajos de habilitación de automatismo a los BBCC de Rancagua asociados a SD39556/2014, se requiere pruebas sobre el CDBC del transformador N°1, específicamente subir y bajar TAP.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:06	17-12-2014	20:03
SD39590/2014	transelec	Subestacion : D.ALMAGRO ___110 Otro Elemento: OTROS\N Elemento: Intervención / Programada Comentario: Equipo:SSAA CA - DDA Tipo Trabajo: Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Reemplazo equipo aire acondicionado fallado, en caseta de los paños H9 y HT4 Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E D.Almagro: Abierto interruptor termomagnético, alimentación equipo de aire acondicionado. Instalaciones con riesgo. Observaciones: No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-17 Hora de Inicio: 09:30 Fecha Termino: 2014-12-18 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:SSAA CA - DDA Tipo Trabajo: Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Reemplazo equipo aire acondicionado fallado, en caseta de los paños H9 y HT4 Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E D.Almagro: Abierto interruptor termomagnético, alimentación equipo de aire acondicionado. Instalaciones con riesgo. Observaciones: No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-17 Hora de Inicio: 09:30 Fecha Termino: 2014-12-18 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	17-12-2014	9:30	18-12-2014	18:00	17-12-2014	11:04	17-12-2014	14:33
SD39594/2014	transelec	Subestacion : LAS_PALMAS ___220 Línea : LAS_PALMAS ___220 - LA_CEBADA ___220 Tramo : LAS_PALMAS ___220 - TAP_MONTE_REDONDO ___220 Tramo : TAP_MONTE_REDONDO ___220 - MONTE_REDONDO ___220 Tramo : TAP_MONTE_REDONDO ___220 - LA_CEBADA ___220 Intervención / Programada Comentario: Equipo: L. 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA Tipo Trabajo: Verificación y/o calibración de protecc Descripción del Trabajo S/E Las Palmas: Cambio de ajustes y verificación de protecciones Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: Bloqueo de teip protecciones sistema 1 y 2 en forma alternada. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA Observaciones: No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-17 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2014-12-17 Hora de Termino: 12:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo: L. 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA Tipo Trabajo: Verificación y/o calibración de protecc Descripción del Trabajo S/E Las Palmas: Cambio de ajustes y verificación de protecciones Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: Bloqueo de teip protecciones sistema 1 y 2 en forma alternada. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA Observaciones: No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-17 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2014-12-17 Hora de Termino: 12:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	17-12-2014	8:00	17-12-2014	12:00	17-12-2014	11:30	17-12-2014	18:14
SD39605/2014	cge	Subestacion : QUILLOTA ___110 Línea : QUILLOTA ___110 - QUINQUIMO ___110 (con Marbella) Tramo : MARBELLA ___110 - C.VIEJAS ___110 Tramo : C.VIEJAS ___110 - QUINQUIMO ___110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Faena de lavado de aislación con línea energizada. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H1 de S/E Marbella, línea hacia Quinquimo.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:45	17-12-2014	17:09
SD39622/2014	cge	Subestacion : CACHAPOAL ___066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	De acuerdo a proyecto de habilitación de nuevo paño B1 de SE Cachapoal, se requiere realizar trabajos de alambrado Remoto, Panel N°1, Panel SCADA y Alarmas. No hay pérdidas de consumos.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	17:00	17-12-2014	9:51	17-12-2014	17:45
SD39636/2014	cge	Subestacion : CARAMPANGUE ___066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará la puesta en servicio de un nuevo paño de 23 kv en S/E Carampangue. De acuerdo a estudio enviado al CDEC-SIC con fecha 12/12/2014. Adicionalmente, se considera realizar las pruebas de fase.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	12:11	17-12-2014	18:36
SD39664/2014	panguip	Subestacion : TAPOFF_TALTAL ___220 Línea : D.ALMAGRO ___220 - PAPOSO ___220 CTO2 Tramo : D.ALMAGRO ___220 - TAPOFF_TALTAL ___220 CTO2 Tramo : TAPOFF_TALTAL ___220 - PAPOSO ___220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No Reconectar 52L1 S/E Tap-Off PE Taltal, a solicitud de Transelec Co-Norte, por trabajos programados en Línea 220 KV Paposo / Diego de Almagro 1.	17-12-2014	0:00	17-12-2014	22:00	17-12-2014	1:08	17-12-2014	22:16
SD39666/2014	cge	Subestacion : CORONEL ___066 Línea : CORONEL ___066 - HORCONES ___066 CTO1 Tramo : CORONEL ___066 - TAP_LOTA ___066 CTO1 Tramo : TAP_LOTA ___066 - HORCONES ___066 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Lavado de aislación con instalación energizada, se requiere el bloqueo de reconexión 52B4 de S/E Coronel. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el periodo correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	10:49	17-12-2014	16:40
SD39667/2014	cge	Subestacion : CORONEL ___066 Línea : CORONEL ___066 - HORCONES ___066 CTO2 Tramo : CORONEL ___066 - EL_MANCO ___066 Tramo : EL_MANCO ___066 - TAP_ENACAR ___066 CTO2 Tramo : CORONEL ___066 - TAP_ENACAR ___066 CTO2 Tramo : TAP_ENACAR ___066 - TAP_LOTA ___066 CTO2 Tramo : TAP_ENACAR ___066 - ENACAR ___066 CTO2 Tramo : TAP_LOTA ___066 - COLCURA ___66 CTO2 Tramo : COLCURA ___66 - HORCONES ___066 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Lavado de aislación con instalación energizada. Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B6 de S/E Coronel, 52B1 y 52B2 de S/E El Manco y 52B3 de S/E Horcones. Los bloques solicitados, se realizará en forma paulatina y efectiva en el periodo correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	10:49	17-12-2014	16:40
SD39668/2014	chilecta	Subestacion : LPRADO ___044 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Central Carena se envía tensión 44 kv por Cto.N°1 Carena-Lo Prado	17-12-2014	0:00	18-12-2014	20:00	17-12-2014	0:00	18-12-2014	21:56
SD39671/2014	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Aerogenerador H02, Mantenimiento preventivo mecánico - eléctrico, en aerogenerador Acciona.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	17:30	17-12-2014	8:30	17-12-2014	17:40
SD39674/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO TALCA Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E Villa Alegre N° : S/E Parral N° : S/E Maule N° : S/E Talca N° : S/E La Palma N° : S/E Linares N° : S/E Plicufo N° : S/E San Rafael N° : S/E Chacahuín N° : S/E Nirivlvo N° : S/E Cauquenes N° : S/E Constitución N° : S/E La Vega N° : S/E Licantén N° : S/E San Miguel N° : S/E San Clemente N° : S/E Panguillemo N° : S/E Los Maquis N° : S/E Villa Prat N° : S/E Ranguill Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Actualización de base datos en el sistema SCADA. Por lo que se interrumpe las comunicaciones por espacios de tiempo de 5 minutos en varias oportunidades.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	15:52	17-12-2014	20:01
SD39678/2014	cge	Subestacion : MAULE ___154 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Actualización de base datos en el sistema SCADA. Por la incorporación de nuevo BBCC de 15 MVAR. Por lo que se interrumpe las comunicaciones por espacios de tiempo de 5 minutos en varias oportunidades.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	15:52	17-12-2014	20:01
SD39686/2014	cge	Subestacion : TALCAHUANO ___066 Transformador: Transf. BT4 66/15 kv - 22.5 MVA S/E TALCAHUANO Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de equipo primario para efectuar mediciones eléctricas a interruptor 52C14. Los consumos asociados serán transferidos al transformador T3 de la misma SE.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:24	17-12-2014	17:17
SD39691/2014	cge	Subestacion : CORONEL ___066 Línea : CORONEL ___066 - BOCAMINA ___066 Tramo : CORONEL ___066 - BOCAMINA ___066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A solicitud de ENDESA, se requiere desconexión de la Línea con ocasión de trabajos en instalaciones de Central Bocamina. Se aprovechará de verificar estructuras de soporte asociadas a la línea 66kV.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	10:40	17-12-2014	19:42
SD39693/2014	chilecta	Subestacion : E.SALTO ___110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta el Interruptor 110 kv del circuito Los Almendros-El Salto N°1, con motivo de pruebas efectivas de operación por cambio de unidad central de control a distancia	17-12-2014	0:00	17-12-2014	3:00	17-12-2014	0:02	17-12-2014	5:27

SD39695/2014	transelec	Subestación :CONCEPCION ___220 Otro Elemento :OTROS\In Elemento: Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E Concepción: Servicios Auxiliares CA Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Concepción: Pruebas de Control y medidas de aislamiento a Compresoras. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo S/E Concepción: Servicios auxiliares de corriente alterna (durante la faena). Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:14:30 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:17:30 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Concepción: Servicios Auxiliares CA Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Concepción: Pruebas de Control y medidas de aislamiento a Compresoras. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo S/E Concepción: Servicios auxiliares de corriente alterna (durante la faena). Observaciones No hay.	17-12-2014	14:30	17-12-2014	17:30	17-12-2014	15:37	17-12-2014	17:24
SD39696/2014	transelec	Subestación :MAITENCILLO ___220 Línea :MAITENCILLO ___220 - CASERONES ___220 CTO2\In Tramo: MAITENCILLO ___220 - JORQUERA ___220 CTO2 Tramo: JORQUERA ___220 - CASERONES ___220 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:LINEA 220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo. Montaje de antena en la estructura N°138 y tendido de cable coaxial hasta gabinete, trabajos relacionados con la implementación de vía de comunicación enlace VHF. (SODI-3588) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E MAITENCILLO: No reconectar 52112 S/E CASERONES : No reconectar 5212 Instalaciones con riesgo LINEA 220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2 Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:LINEA 220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo. Montaje de antena en la estructura N°138 y tendido de cable coaxial hasta gabinete, trabajos relacionados con la implementación de vía de comunicación enlace VHF. (SODI-3588) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E MAITENCILLO: No reconectar 52112 S/E CASERONES : No reconectar 5212 Instalaciones con riesgo LINEA 220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2 Observaciones NO HAY	17-12-2014	9:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	11:32	17-12-2014	16:42
SD39699/2014	transelec	Subestación :SISTEMA MM00 TRANSELEC BIO BIO Otro Elemento :SISTEMA MICROONDAS\In Elemento: Enlace: Concepción - Hualpén Intervención /Programada Comentario:Equipo:Sistema MM00\Transelec: Bio Bio Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo S/E Concepción: Cambio de repartidor telefónico en sala de comunicaciones. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Concepción. (Durante la faena). Observaciones Teleprotección vía MM.OO de Línea 220kV Charrúa-Hualpén desde CNOT. Switches de mantenimiento de teleprotección TP-33 DESCONECTADOS en Charrúa y Concepción. Cortes de datos en el CNOT de S/E Hualpén durante aprox. 2 horas a través del único sistema Monarch. Corte de datos por antigua vía Sherpa de 500kV de Charrúa durante aprox. 2 horas. Con respaldo por vía Monarch. Línea 220kV Charrúa-Concepción sin respaldo de Teleprotección. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema MM00 Transelec: Bio Bio Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo S/E Concepción: Cambio de repartidor telefónico en sala de comunicaciones. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Concepción. (Durante la faena). Observaciones Teleprotección vía MM.OO de Línea 220kV Charrúa-Hualpén desde CNOT. Switches de mantenimiento de teleprotección TP-33 DESCONECTADOS en Charrúa y Concepción. Cortes de datos en el CNOT de S/E Hualpén durante aprox. 2 horas a través del único sistema Monarch. Corte de datos por antigua vía Sherpa de 500kV de Charrúa durante aprox. 2 horas. Con respaldo por vía Monarch. Línea 220kV Charrúa-Concepción sin respaldo de Teleprotección.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	20:00	17-12-2014	13:54	17-12-2014	18:35
SD39700/2014	transelec	Subestación :MAITENCILLO ___220 Línea :MAITENCILLO ___220 - CASERONES ___220 CTO1\In Tramo: MAITENCILLO ___220 - JORQUERA ___220 CTO1 Tramo: JORQUERA ___220 - CASERONES ___220 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:LINEA 220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo. Montaje de antena en la estructura N°138 y tendido de cable coaxial hasta gabinete, trabajos relacionados con la implementación de vía de comunicación enlace VHF. (SODI-3588) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E MAITENCILLO: No reconectar 52111 S/E CASERONES : No reconectar 5211 Instalaciones con riesgo LINEA 220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1 Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:LINEA 220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo. Montaje de antena en la estructura N°138 y tendido de cable coaxial hasta gabinete, trabajos relacionados con la implementación de vía de comunicación enlace VHF. (SODI-3588) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E MAITENCILLO: No reconectar 52111 S/E CASERONES : No reconectar 5211 Instalaciones con riesgo LINEA 220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1 Observaciones NO HAY	17-12-2014	9:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	11:32	17-12-2014	16:42
SD39703/2014	transelec	Subestación :CHARRUA ___220 Otro Elemento :OTROS\In Elemento: Desconexión /Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: Paño JR2 - Acoplador Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Mantenimiento preventivo Normal a desconector 89JR2-2 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos extremos del desconector 89JR2-2. Instalaciones con Riesgo LINEA 220 kv CHARRUA - CONCEPCION Observaciones S/E Charrúa: Mantenimiento preventivo Normal a desconector 89JR2-2 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:S/E Charrúa: Paño JR2 - Acoplador Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Mantenimiento preventivo Normal a desconector 89JR2-2 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos extremos del desconector 89JR2-2. Instalaciones con Riesgo LINEA 220 kv CHARRUA - CONCEPCION Observaciones S/E Charrúa: Mantenimiento preventivo Normal a desconector 89JR2-2	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:11	17-12-2014	18:15
SD39705/2014	chilectra	Subestación : E.SALTO ___110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta el Interruptor 110 kv del circuito Los Almendros-El Salto N°2, con motivo de pruebas efectivas de operación por cambio de unidad central de control a distancia	17-12-2014	3:30	17-12-2014	7:00	17-12-2014	5:27	17-12-2014	5:35
SD39714/2014	hlh	Central : LA HIGUERA / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 155.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenimiento correctivo sistema de comunicaciones de Fibra Óptica OPGW. Durante la intervención quedará operando sistema de comunicación de respaldo. El Sistema EDAG quedará fuera de servicio durante la intervención.	17-12-2014	7:00	17-12-2014	12:00	17-12-2014	7:14	17-12-2014	11:50
SD39715/2014	endesa	Central : HUASCO TG / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Lavado de Bushing y Mufas Trafo de Poder TG N° 3 , MPB Mensual, Solución averías varias, con prueba hasta Velocidad Nominal.	17-12-2014	7:30	17-12-2014	18:00	17-12-2014	7:25	17-12-2014	17:24
SD39716/2014	cge	Subestación : SCADA TRANSNET NODO CONCEPCION Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N° : S/E ColoColo N° : S/E Ejército N° : S/E San Pedro N° : S/E Concepción N° : S/E Andallén N° : S/E Alonso de Rivera N° : S/E Chiguayante N° : S/E Penco N° : S/E Liriquén N° : S/E Tomé N° : S/E Mahns N° : S/E Nueven N° : S/E Loma Colorada Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará mantenimiento a enlaces radiales asociados al nodo SCADA Concepción. Se perderá comunicaciones por breves instantes con ocasión de esta actividad en el horario indicado.	17-12-2014	8:30	17-12-2014	18:30	17-12-2014	11:11	17-12-2014	22:50
SD39719/2014	gnlquintero	Subestación : GNLQUINTERO ___110 Transformador: Transf. BARRA 1 110/6.6 kv - 30/50 MVA S/E GNLQUINTERO Transformador: Transf. BARRA 2 110/6.6 kv - 30/50 MVA S/E GNLQUINTERO Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Trabajos en esquema de transferencia entre alimentadores AES Gener y Endesa. Se requieren realizar transferencias entre ambas fuentes lo que requerirá puestas en paralelo en algunas ocasiones	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:57	17-12-2014	11:24
SD39720/2014	endesa	Central : LOS MOLLES / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 18 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	CANAL DE ADUCCIÓN SECTOR A INSPECCIÓN INTERIOR CANAL EN SECTOR DE BOCATOMA.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	10:00	17-12-2014	9:02	17-12-2014	10:51
SD39722/2014	cge	Subestación : SCADA TRANSNET NODO LA SERENA Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N° : S/E Las Compañías N° : S/E San Joaquín N° : S/E Pan de Azúcar N° : S/E Guayacán N° : S/E El Peñón N° : S/E Ovalle N° : S/E Marquesa N° : S/E Vicuña N° : S/E San Juan N° : S/E Punitaqui N° : S/E Monte Patria N° : S/E Andacollo N° : S/E El Sauce Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Revisión de equipos SCADA de nodo La Serena, por falla de comunicación entre el nodo y las subestaciones. Considera pérdidas intermitentes de comunicación.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:31	17-12-2014	20:27
SD39723/2014	cge	Subestación : SCADA TRANSNET NODO TALCAHUANO Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N° : S/E Tumbes N° : S/E Talcahuano N° : S/E Latorre N° : S/E Perales Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará mantenimiento a enlaces radiales asociados al nodo SCADA Talcahuano. Se perderá comunicaciones por breves instantes con ocasión de esta actividad en el horario indicado.	17-12-2014	8:30	17-12-2014	18:30	17-12-2014	17:00	17-12-2014	22:50
SD39731/2014	codelco	Subestación : SAG ___220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	17_12_2014 Conexión equipos de medida de calidad de suministro eléctrico en secundarios de TTTP y TTCC, obtención de señales de corriente y tensión desde conexiones de equipos de protección existentes en SWG Molino (celda equipos protección interruptor 52B3B4), sistema 66 kv, alimentado desde S/E SAG. 24_12_2014 Retiro de equipos.	17-12-2014	8:00	24-12-2014	19:00	17-12-2014	9:52	29-12-2014	13:50
SD39732/2014	chilquinta	Subestación : S.ANTONIO ___066 Línea : S.ANTONIO ___066 - ALGARROBO ___066 CTO2 Tramo : S.ANTONIO ___066 - S.SEBASTIAN ___066 CTO2 Tramo : S.SEBASTIAN ___066 - ALGARROBO ___066 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Mantenimiento de aislamiento, reemplazo de aisladores, poda y tala de arboles, verificación y/o reemplazo de Indicadores de Falla	17-12-2014	7:00	17-12-2014	19:00	17-12-2014	7:29	17-12-2014	18:52
SD39734/2014	cge	Subestación : B.MELIP ___066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizan pruebas a reconector de alimentador de MT fuera de servicios 52C6.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	14:53	17-12-2014	19:10
SD39749/2014	sts	Subestación : PILAUCO ___066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Traspaso de carga del 52B1 al 52B1R1 para verificar estampa de tiempo de 52B1, 89B1-1 y 89B1-2.	17-12-2014	8:30	17-12-2014	20:30	17-12-2014	8:52	17-12-2014	9:59

SD39755/2014	sts	Subestación : NEGRETE _____066 Otro Elemento de Subestación : EQUIPOS DE MEDIDA FACTURACIÓN N° : NEGRETE_066_BT1 - ST-Q121-Q-19404486 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Reemplazo de medidor de facturación tipo ST-Q121 por ION 8650.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	18:30	17-12-2014	9:10	17-12-2014	15:10
SD39758/2014	colbun	Subestación :MINERO _____110Línea :MINERO _____110 - CORDILLERA _____110 CTO2Tramo: MINERO _____110 - CORDILLERA _____110 CTO2Desconexión /ProgramadaComentario:Cambio de protección diferencial de línea por motivo de falla de equipo, asociado a circuito 2 Minero-Cordillera en SE Minero. En S/E Cordillera, Codelco realizará Mantenimiento a equipos propios	Desconexion	Programada	Cambio de protección diferencial de línea por motivo de falla de equipo, asociado a circuito 2 Minero-Cordillera en SE Minero. En S/E Cordillera, Codelco realizará Mantenimiento a equipos propios	17-12-2014	8:00	17-12-2014	16:30	17-12-2014	8:25	17-12-2014	20:22
SD39760/2014	traselec	Subestación :QUILLOTA _____220 Línea :S.LUIS _____220 - QUILLOTA _____220 CT01Tramo: S.LUIS _____220 - QUILLOTA _____220 CT01 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV San Luis - Quillota Circ.1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Quillota: Solicitudo de Transquilota para trabajos de levantamiento de señales por proyecto de reemplazo sistema SCADA. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: Delitacion y señalización zona de trabajo. SW. LOCAL- REMOTO de equipos (int. y desc.) en modo LOCAL Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV San Luis - Quillota 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-20 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV San Luis - Quillota Circ.1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Quillota: Solicitudo de Transquilota para trabajos de levantamiento de señales por proyecto de reemplazo sistema SCADA. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: Delitacion y señalización zona de trabajo. SW. LOCAL- REMOTO de equipos (int. y desc.) en modo LOCAL Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV San Luis - Quillota 1 ó 2. Observaciones No hay.	17-12-2014	8:00	20-12-2014	18:00	17-12-2014	9:18	22-12-2014	18:29
SD39761/2014	traselec	Subestación :PEHUENCHE _____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\ Elemento: SECCION 2 Desconexión /Programada Comentario:Equipo:S/E Pehuenche: Sección 2 Barra de 220 kV Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E PEHUENCHE: DESCONEXIÓN SOLICITADA POR CLIENTE ENDESA, PARA REALIZAR PRUEBAS DE PARTIDA AUTÓNOMA DE LOS GENERADORES DE CENTRAL PEHUENCHE CONEXIÓN A BARRA MUERTA. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pehuenche: A solicitud de Cliente Endesa se Abriran los Interruptores 521J y 521K, correspondientes a ambos circuitos de Línea Pehuenche-Ancoa Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 ó Línea 220 kV Pehuenche- Ancoa 2 Observaciones Desconexión solicitada por Endesa, para Pruebas de Conexión de las Unidades Generadoras de Central Pehuenche a la Barra sin Tensión (Barra Muerta). No hay faena de Transelec. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:00:01 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:06:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:S/E Pehuenche: Sección 2 Barra de 220 kV Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E PEHUENCHE: DESCONEXIÓN SOLICITADA POR CLIENTE ENDESA, PARA REALIZAR PRUEBAS DE PARTIDA AUTÓNOMA DE LOS GENERADORES DE CENTRAL PEHUENCHE CONEXIÓN A BARRA MUERTA. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pehuenche: A solicitud de Cliente Endesa se Abriran los Interruptores 521J y 521K, correspondientes a ambos circuitos de Línea Pehuenche-Ancoa Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 ó Línea 220 kV Pehuenche- Ancoa 2 Observaciones Desconexión solicitada por Endesa, para Pruebas de Conexión de las Unidades Generadoras de Central Pehuenche a la Barra sin Tensión (Barra Muerta). No hay faena de Transelec.	17-12-2014	0:01	17-12-2014	6:00	17-12-2014	0:17	17-12-2014	2:06
SD39762/2014	traselec	Subestación :PEHUENCHE _____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\ Elemento: SECCION 1 Desconexión /Programada Comentario:Equipo:S/E Pehuenche: Sección 1 Barra de 220 kV Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E PEHUENCHE: DESCONEXIÓN SOLICITADA POR CLIENTE ENDESA, PARA REALIZAR PRUEBAS DE PARTIDA AUTÓNOMA DE LOS GENERADORES DE CENTRAL PEHUENCHE CONEXIÓN A BARRA MUERTA. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pehuenche: a solicitud de Cliente Endesa se Abriran los Interruptores 521J y 521K, correspondientes a ambos circuitos de Línea Pehuenche-Ancoa Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 ó Línea 220 kV Pehuenche- Ancoa 2 Observaciones Desconexión solicitada por Endesa, para Pruebas de Conexión de las Unidades Generadoras de Central Pehuenche a la Barra sin Tensión (Barra Muerta). No hay faena de Transelec.	Desconexion	Programada	Equipo:S/E Pehuenche: Sección 1 Barra de 220 kV Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E PEHUENCHE: DESCONEXIÓN SOLICITADA POR CLIENTE ENDESA, PARA REALIZAR PRUEBAS DE PARTIDA AUTÓNOMA DE LOS GENERADORES DE CENTRAL PEHUENCHE CONEXIÓN A BARRA MUERTA. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pehuenche: a solicitud de Cliente Endesa se Abriran los Interruptores 521J y 521K, correspondientes a ambos circuitos de Línea Pehuenche-Ancoa Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 ó Línea 220 kV Pehuenche- Ancoa 2 Observaciones Desconexión solicitada por Endesa, para Pruebas de Conexión de las Unidades Generadoras de Central Pehuenche a la Barra sin Tensión (Barra Muerta). No hay faena de Transelec.	17-12-2014	0:01	17-12-2014	6:00	17-12-2014	0:17	17-12-2014	2:06
SD39785/2014	colbun	Subestación :RUCUE _____220Línea :RUCUE _____220 - QUILLECO _____220Tramo: RUCUE _____220 - QUILLECO _____220Desconexión /ProgramadaComentario:Se realizaran pruebas funcionales a relés de línea y teleprotecciones asociadas al circuito 2.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Se realizaran pruebas funcionales a relés de línea y teleprotecciones asociadas al circuito 2.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:54	17-12-2014	17:57
SD39819/2014	scaipo	Central : FLORIDA / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 20.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas de señales entre servidor ICCP Central florida y Cdec, para normalización de sistema SISR.	17-12-2014	10:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	12:27	17-12-2014	14:27
SD39841/2014	sts	Subestación : SCADA STS Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N° : S/E Pichiripulli Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Perdida de comunicación por traslado de antena de enlace.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	11:00	17-12-2014	10:59	17-12-2014	12:20
SD39850/2014	traselec	Subestación :PAZUCAR _____220 Otro Elemento :CER\ Elemento: Banco CCEE 1 ? CER 2 -12,1 MVAR ? Pan de Azúcar Desconexión /Programada Comentario:Equipo:BANCO C.C.E.E. 1 - PAZ Tipo Trabajo:Limpieza de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual de aislación a bancos de Condensadores estáticos CE1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: Se instalarán tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con riesgo CER 1 - PAN DE AZÚCAR Observaciones S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual de aislación a bancos de Condensadore Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Desconexion	Programada	Equipo:BANCO C.C.E.E. 1 - PAZ Tipo Trabajo:Limpieza de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual de aislación a bancos de Condensadores estáticos CE1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: Se instalarán tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con riesgo CER 1 - PAN DE AZÚCAR Observaciones S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual de aislación a bancos de Condensadore	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	15:36	17-12-2014	18:13
SD39851/2014	traselec	Subestación :PAZUCAR _____220 Otro Elemento :CER\ Elemento: Banco CCEE 2 ? CER 2 -12,1 MVAR ? Pan de Azúcar Desconexión /Programada Comentario:Equipo:BANCO C.C.E.E. 2 - PAZ Tipo Trabajo:Limpieza de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual de aislación a bancos de Condensadores estáticos CE2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: Se instalarán tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con riesgo CER 2 - PAN DE AZÚCAR Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Desconexion	Programada	Equipo:BANCO C.C.E.E. 2 - PAZ Tipo Trabajo:Limpieza de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual de aislación a bancos de Condensadores estáticos CE2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: Se instalarán tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con riesgo CER 2 - PAN DE AZÚCAR Observaciones No Hay	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	14:00	17-12-2014	15:35
SD39852/2014	talina	Central : TALINAY / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	S2IL Abierto, P.E.Talina y O. Fuera de Servicio. Modificaciones SS.AA. Tableros de Corriente continua P.E. Talina y O. existente , para alimentación de circuitos P.E. Talina y P.	17-12-2014	1:30	17-12-2014	10:30	17-12-2014	1:35	17-12-2014	6:52
SD39853/2014	ibener	Central : MAMPIL / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 27.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará cambio de tubería en descarga de Rodete. La generación será de acuerdo al caudal disponible.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	22:00	17-12-2014	8:16	17-12-2014	19:47
SD39867/2014	traselec	Subestación :PARRAL _____154 Otro Elemento :SISTEMA SCADA\ Elemento: SISTEMA SCADA Intervención /Programada Comentario:Equipo:SS/EE Ancoa y Parral: Scada Parral Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E ANCOA y S/E PARRAL: INSTALACIÓN DE TARIETA ETHERNET EN MUX INTRAPLEX DIRECCIÓN PARRAL Y DIRECCIÓN ANCOA; PROTOCOLOZACIÓN DE CANAL PARA INTEGRACIÓN DE URT DE S/E PARRAL AL SCADA MONARCH Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No HAY BLOQUEOS, SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN ZONA DE TRABAJO Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA ? PARRAL (Pérdida de datos) Observaciones S/E ANCOA y S/E PARRAL: TRABAJOS DE TELECOMUNICACIONES POR OBRA NUEVO SCADA	Intervencion	Programada	Equipo:SS/EE Ancoa y Parral: Scada Parral Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E ANCOA y S/E PARRAL: INSTALACIÓN DE TARIETA ETHERNET EN MUX INTRAPLEX DIRECCIÓN PARRAL Y DIRECCIÓN ANCOA; PROTOCOLOZACIÓN DE CANAL PARA INTEGRACIÓN DE URT DE S/E PARRAL AL SCADA MONARCH Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No HAY BLOQUEOS, SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN ZONA DE TRABAJO Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA ? PARRAL (Pérdida de datos) Observaciones S/E ANCOA y S/E PARRAL: TRABAJOS DE TELECOMUNICACIONES POR OBRA NUEVO SCADA	17-12-2014	10:00	19-12-2014	19:00	17-12-2014	10:05	18-12-2014	19:15
SD39890/2014	chilquinta	Subestación : S RAFael _____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Reemplazo de relé de protección de barra 12 kV N°2. Se inhbien las vías de disparo del relé maestro de la barra 12 kV N°2	17-12-2014	10:00	17-12-2014	15:00	17-12-2014	10:04	17-12-2014	20:00

SD39893/2014	colbun	Central :ANGOSTURA/Unidad : Central Completa/Potencia :329Intervencion / Origen Interno/ProgramadaComentario:Se realizaran pruebas de verificación de la tramas de tiempo de ICCP.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-17Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2014-12-19Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Se realizaran pruebas de verificación de la tramas de tiempo de ICCP.	17-12-2014	8:30	19-12-2014	18:00	17-12-2014	10:38	19-12-2014	18:00
SD39895/2014	pehuenche	Central : PEHUENCHE / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Prueba de partida autónoma y conexión a barra muerta (requiere barra 220 kV. de S/E Pehuenche desenergizada)	17-12-2014	0:00	17-12-2014	6:00	17-12-2014	0:06	17-12-2014	2:11
SD39897/2014	pehuenche	Central : PEHUENCHE / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Prueba de partida autónoma y conexión a barra muerta (requiere barra 220 kV. de S/E Pehuenche desenergizada)	17-12-2014	0:00	17-12-2014	6:00	17-12-2014	0:06	17-12-2014	2:11
SD39898/2014	chilectra	Subestación : LANDES _____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenimiento preventivo UTR SDAC de la subestación. Durante el trabajo se produce pérdida de comunicación por 40 minutos aprox.	17-12-2014	0:00	17-12-2014	8:00	17-12-2014	0:03	17-12-2014	1:41
SD39899/2014	chilectra	Subestación : S ELENA _____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenimiento preventivo UTR SDAC de la subestación. Durante el trabajo se produce pérdida de comunicación por 40 minutos aprox.	17-12-2014	0:00	17-12-2014	8:00	17-12-2014	3:16	17-12-2014	5:15
SD39900/2014	chilectra	Subestación : MACUL _____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenimiento preventivo UTR SDAC de la subestación. Durante el trabajo se produce pérdida de comunicación por 40 minutos aprox.	17-12-2014	0:00	17-12-2014	8:00	17-12-2014	5:15	17-12-2014	7:10
SD39901/2014	chilectra	Subestación : LREINA _____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenimiento preventivo UTR SDAC de la subestación. Durante el trabajo se produce pérdida de comunicación por 40 minutos aprox.	17-12-2014	0:00	17-12-2014	8:00	17-12-2014	1:41	17-12-2014	3:16
SD39902/2014	colbun	Central :LOS QUILOS/Unidad : U3/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaComentario:Medición de Vibraciones a distintas cargasNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Medición de Vibraciones a distintas cargas	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:07	17-12-2014	14:36
SD39904/2014	chilectra	Subestación : C.CHENA _____220 Línea : C.CHENA _____220 - C.NAVIA _____220 CTO1 Tramo : C.CHENA _____220 - C.NAVIA _____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Restricción de reconexión del circuito en subestación Chena a solicitud de Transelec	17-12-2014	9:00	18-12-2014	17:30	17-12-2014	9:07	18-12-2014	17:43
SD39905/2014	chilectra	Subestación : C.CHENA _____220 Línea : C.CHENA _____220 - C.NAVIA _____220 CTO2 Tramo : C.CHENA _____220 - C.NAVIA _____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Restricción de reconexión del circuito en subestación Chena a solicitud de Transelec	17-12-2014	9:00	18-12-2014	17:30	17-12-2014	9:07	18-12-2014	17:43
SD39906/2014	pehuenche	Subestación : PEHUENCHE _____220 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N * : SECCION 1 N * : SECCION 2 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Barra 220 kV. de S/E Pehuenche. Pruebas de cierre contra barra muerta de unidades generadoras de C. Pehuenche, se realizarán coordinadamente con S/D N° 39895 y 39897 y SODI N° 11.	17-12-2014	0:00	17-12-2014	6:00	17-12-2014	0:06	17-12-2014	2:11
SD39908/2014	cge	Subestación : CACHAPOAL _____066 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N * : SECCION 1 N * : SECCION 2 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Producto de los trabajos de obras civiles a realizar en SE Cachapual (Proyecto de construcción nuevo paño B1), se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 52B4 y 52B5 de SE Cachapual.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	17:30	17-12-2014	9:51	17-12-2014	17:45
SD39943/2014	isidro	Central : SAN ISIDRO / Unidad : Transformador TV / Potencia Disponible : 240 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Indisponibilidad de Turbina a Vapor (ciclo de vapor), por falta en cantidad y calidad de Agua para abastecer el sistema de Enfriamiento del ciclo, y dar cumplimiento al D590.	17-12-2014	5:05	31-12-2014	23:59	17-12-2014	5:05	31-12-2014	23:59
SD40062/2014	cge	Subestación : S JOAQUIN _____110 (CGE) Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Por trabajos cercanos de Conafe cerca de LT, se considera precaución en S2HT2 de S/E San Joaquín.	17-12-2014	10:32	17-12-2014	18:00	17-12-2014	10:35	17-12-2014	20:27
SD40119/2014	arauco	Central : VIÑALES / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Central Viñales quedará fuera de servicio para reparar VTI de caldera de poder.	17-12-2014	18:00	17-12-2014	21:00	17-12-2014	15:54	17-12-2014	22:40
SD40135/2014	cge	Subestación : RANCAGUA _____066 Línea : S.FERNANDO _____066 - RANCAGUA _____066 Tramo : LLIRIOS _____066 - MAESTRANZA _____066 Tramo : MAESTRANZA _____066 - RANCAGUA _____066 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	A solicitud de ELEC METAL según SODI N° 2, se requiere bloqueo de reconexión automática 52B4 S/E Rancagua por trabajo de poda y roce de árbol en sus instalaciones (con riesgo de operación).	17-12-2014	18:00	17-12-2014	20:00	17-12-2014	17:56	17-12-2014	20:20

ANEXO N°5

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

INFORME DE FALLA - N° IF02348/2014

Empresa : ELECDA

Fecha : 17/12/2014

Hora : 09:01

Equipo Afectado :	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																								
Perturbación :	Fecha: 17/12/2014 Hora Inicio: 08:02 Empresa instalación afectada: E. E. de Antofagasta (ELECDA)																								
Zona Afectada :	Segunda region /																								
Comuna Origen de Falla :	Taltal																								
Informe con causa reiterada	NO																								
Causa Presunta:	Ave en estructura 55 (Jote).																								
Causa Definitiva:																									
Observaciones:																									
Acciones Inmediatas:																									
Acciones a Corto Plazo :																									
Acciones a Largo Plazo :																									
Consumo Afectado :	E.E. Antofagasta ELECDA / Perd. Estm. de Potencia: 2.3 MW / Region : Segunda																								
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 60%;">Estimado</td> <td style="width: 20%;"></td> <td style="width: 20%;"></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td></td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td>17/12/2014</td> <td></td> <td>08:21</td> </tr> </table> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin-top: 5px;"> <thead> <tr> <th colspan="3" style="text-align: left;">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</th> </tr> <tr> <th style="width: 60%;">Equipo Afectado</th> <th style="width: 20%;">Fecha</th> <th style="width: 20%;">Hora</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Tramo : D.ALMAGRO___110 - PTA_OXIDOS___110</td> <td>17/12/2014</td> <td>08:21</td> </tr> <tr> <td>Tramo : PTA_OXIDOS___110 - C_MIN_LAS LUCES___110</td> <td>17/12/2014</td> <td>08:21</td> </tr> <tr> <td>Tramo : C_MIN_LAS LUCES___110 - TAL-TAL___110</td> <td>17/12/2014</td> <td>08:21</td> </tr> </tbody> </table>	Estimado			Fecha		Hora	17/12/2014		08:21	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Tramo : D.ALMAGRO___110 - PTA_OXIDOS___110	17/12/2014	08:21	Tramo : PTA_OXIDOS___110 - C_MIN_LAS LUCES___110	17/12/2014	08:21	Tramo : C_MIN_LAS LUCES___110 - TAL-TAL___110	17/12/2014	08:21
Estimado																									
Fecha		Hora																							
17/12/2014		08:21																							
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																									
Equipo Afectado	Fecha	Hora																							
Tramo : D.ALMAGRO___110 - PTA_OXIDOS___110	17/12/2014	08:21																							
Tramo : PTA_OXIDOS___110 - C_MIN_LAS LUCES___110	17/12/2014	08:21																							
Tramo : C_MIN_LAS LUCES___110 - TAL-TAL___110	17/12/2014	08:21																							
Reporta Falla:	Jaime Arce Vergara																								

INFORME DE FALLA - Nº IF02348/2014**Empresa** ELECDA**Fecha :** 17/12/2014**Hora :** 09:01

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación D.ALMAGRO_____110 Fecha 17/12/2014 Hora 08:02 Protección o Alarma Operada 21/21N Sist. 2 Interruptor 52H5 Fecha Normaliza 17/12/2014 Hora Normaliza 08:21 Consumo (MW) 2.3 Comentario
Consumos Afectados	Subestación D.ALMAGRO_____110 Fecha 17/12/2014 Hora 08:02 Protección o Alarma Operada 21/21N Sist. 2 Interruptor 52H5 Fecha Normaliza 17/12/2014 Hora Normaliza 08:21 Consumo (MW) 2.3 Comentario
Hechos Sucidos	

Imprimir

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF02394/2014

Empresa : ELECDA

Fecha : 23/12/2014

Hora : 17:12

Equipo Afectado :	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																					
Perturbación :	Fecha: 17/12/2014 Hora Inicio: 08:01 Empresa instalación afectada: E. E. de Antofagasta (ELECDA)																					
Zona Afectada :	Segunda region /																					
Comuna Origen de Falla :	Antofagasta																					
Informe con causa reiterada	SI																					
Causa Presunta:																						
Causa Definitiva:	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;">Código</td> <td>Descripción</td> </tr> <tr> <td>2029</td> <td>Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Detalle</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Ave Electrocutada Fase N°2, Estructura N° 55 , tramo línea Diego Almagro – Planta Óxido.</td> </tr> </table>	Código	Descripción	2029	Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)	Detalle		Ave Electrocutada Fase N°2, Estructura N° 55 , tramo línea Diego Almagro – Planta Óxido.														
Código	Descripción																					
2029	Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)																					
Detalle																						
Ave Electrocutada Fase N°2, Estructura N° 55 , tramo línea Diego Almagro – Planta Óxido.																						
Observaciones:																						
Acciones Inmediatas:																						
Acciones a Corto Plazo :																						
Acciones a Largo Plazo :																						
Consumo Afectado :	E.E. Antofagasta ELECDA / Perd. Estm. de Potencia: 2..3 MW / Region : Segunda																					
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;">Estimado</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>17/12/2014</td> <td style="text-align: right;">Hora 08:21</td> </tr> <tr> <td colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <td>Equipo Afectado</td> <td style="text-align: center;">Fecha</td> <td style="text-align: center;">Hora</td> </tr> <tr> <td>Tramo : D.ALMAGRO____ 110 - PTA_OXIDOS____ 110</td> <td style="text-align: center;">17/12/2014</td> <td style="text-align: center;">08:21</td> </tr> <tr> <td>Tramo : PTA_OXIDOS____ 110 - C_MIN_LAS LUCES____ 110</td> <td style="text-align: center;">17/12/2014</td> <td style="text-align: center;">08:21</td> </tr> <tr> <td>Tramo : C_MIN LAS LUCES____ 110 - TAL-TAL____ 110</td> <td style="text-align: center;">17/12/2014</td> <td style="text-align: center;">08:21</td> </tr> </table>	Estimado			Fecha	17/12/2014	Hora 08:21	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Tramo : D.ALMAGRO____ 110 - PTA_OXIDOS____ 110	17/12/2014	08:21	Tramo : PTA_OXIDOS____ 110 - C_MIN_LAS LUCES____ 110	17/12/2014	08:21	Tramo : C_MIN LAS LUCES____ 110 - TAL-TAL____ 110	17/12/2014	08:21
Estimado																						
Fecha	17/12/2014	Hora 08:21																				
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																						
Equipo Afectado	Fecha	Hora																				
Tramo : D.ALMAGRO____ 110 - PTA_OXIDOS____ 110	17/12/2014	08:21																				
Tramo : PTA_OXIDOS____ 110 - C_MIN_LAS LUCES____ 110	17/12/2014	08:21																				
Tramo : C_MIN LAS LUCES____ 110 - TAL-TAL____ 110	17/12/2014	08:21																				
Reporta Falla:	Reinaldo Miranda Diaz																					

INFORME DE FALLA - Nº IF02394/2014**Empresa** ELECDA**Fecha :** 23/12/2014**Hora :** 17:12

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación D.ALMAGRO_____ 110 Fecha 17/12/2014 Hora 08:01 Protección o Alarma Operada UR D60 por función 51P Interruptor 52H5 Fecha Normaliza 17/12/2014 Hora Normaliza 08:21 Consumo (MW) 7..5 Comentario
Consumos Afectados	Subestación D.ALMAGRO_____ 110 Fecha 17/12/2014 Hora 08:01 Protección o Alarma Operada UR D60 por función 51P Interruptor 52H5 Fecha Normaliza 17/12/2014 Hora Normaliza 08:21 Consumo (MW) 7..5 Comentario
Hechos Sucidos	

Imprimir

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF02347/2014**Empresa** : Transelec S.A.**Fecha** : 17/12/2014**Hora** : 08:36

Equipo Afectado :	D.ALMAGRO_____ 110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS																				
Perturbación :	Fecha: 17/12/2014 Hora Inicio: 08:03 Empresa instalación afectada: Transelec S.A.																				
Zona Afectada :	Ninguna																				
Informe con causa reiterada	NO																				
Causa Presunta:																					
Causa Definitiva:	<table border="0"> <tr> <td>Código</td> <td>Descripción</td> </tr> <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">Ave electrocutada en estructura 55 de Línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal (propiedad de Elecda)</td> </tr> </table>			Código	Descripción	2011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.	Detalle		Ave electrocutada en estructura 55 de Línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal (propiedad de Elecda)											
Código	Descripción																				
2011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.																				
Detalle																					
Ave electrocutada en estructura 55 de Línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal (propiedad de Elecda)																					
Observaciones:	S/E Diego de Almagro: Paño H5 - Taltal queda disponible a las 08:04 horas.																				
Acciones Inmediatas:	Informar a CDC y Elecda, y recopilar datos de protecciones y alarmas operadas																				
Acciones a Corto Plazo :																					
Acciones a Largo Plazo :																					
Consumo Afectado :	ELECDA / Perd. Estm. de Potencia: 9.2 MW / Region : SEGUNDA																				
Retorno :	<table border="0"> <tr> <td>Estimado</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td></td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td>17/12/2014</td> <td></td> <td>08:21</td> </tr> </table> <table border="1"> <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>OTROS</td> <td>17/12/2014</td> <td>08:21</td> </tr> </table>			Estimado			Fecha		Hora	17/12/2014		08:21	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	OTROS	17/12/2014	08:21
Estimado																					
Fecha		Hora																			
17/12/2014		08:21																			
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																					
Equipo Afectado	Fecha	Hora																			
OTROS	17/12/2014	08:21																			
Reporta Falla:	Rodrigo Varela																				

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF02347/2014**Empresa** Transelec S.A.**Fecha** : 17/12/2014**Hora** : 08:36

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación D.ALMAGRO_____ 110 Fecha 17/12/2014 Hora 08:03 Protección o Alarma Operada 21/21N fase B a tierra, Loc. Fallas: 8,9 KM, reconexión. Interruptor 52H5 Fecha Normaliza 17/12/2014 Hora Normaliza 08:04 Consumo (MW) 9.2 Comentario paño queda disponible al minuto.						
Consumos Afectados	Subestación D.ALMAGRO_____ 110 Fecha 17/12/2014 Hora 08:03 Protección o Alarma Operada 21/21N fase B a tierra, Loc. Fallas: 8,9 KM, reconexión. Interruptor 52H5 Fecha Normaliza 17/12/2014 Hora Normaliza 08:04 Consumo (MW) 9.2 Comentario paño queda disponible al minuto.						
Hechos Sucedidos	<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="410 1071 646 1113">Fecha y Hora</th> <th data-bbox="646 1071 1214 1113">Hechos Sucedidos</th> <th data-bbox="1214 1071 1411 1113">Reporta</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="410 1113 646 1266">17/12/2014 08:19</td> <td data-bbox="646 1113 1214 1266">S/E Diego de Almagro: A las 08:03 horas desconexión forzada del paño H5-Taltal, por operación de protecciones de Línea 110 kV D. Almagro - Taltal.</td> <td data-bbox="1214 1113 1411 1266">Rodrigo Varela</td> </tr> </tbody> </table>	Fecha y Hora	Hechos Sucedidos	Reporta	17/12/2014 08:19	S/E Diego de Almagro: A las 08:03 horas desconexión forzada del paño H5-Taltal, por operación de protecciones de Línea 110 kV D. Almagro - Taltal.	Rodrigo Varela
Fecha y Hora	Hechos Sucedidos	Reporta					
17/12/2014 08:19	S/E Diego de Almagro: A las 08:03 horas desconexión forzada del paño H5-Taltal, por operación de protecciones de Línea 110 kV D. Almagro - Taltal.	Rodrigo Varela					

Imprimir

Cerrar

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por las empresas ELECDA S.A. y
TRANSELEC S.A.

INFORME DE FALLA: ELECDA N° IF-02348/2014

ANTECEDENTES:

Instalación Afectada	: Línea 110 KV Diego Almagro - Taltal
Ubicación geográfica	: Diego Almagro - Taltal II Región
Pérdida de Potencia Instalada	: 17 MVA
Perdida de Demanda	: 7.5 MW
Perdida de Energía	: 3.000 KWH
Protección Operada	: UR D60 51P
Equipos afectados	: Interruptor 52H5 110 KV.
Fecha	: 17-12-2014
Hora de Inicio	: 08:03 hrs.
Hora de Terminó	: 08:21 hrs.
Causa Probable	: Ave Electrocutada Fase N°2, Estructura N° 55 , tramo línea Diego Almagro – Planta Óxido

DESCRIPCIÓN DE FALLA:

El día jueves 17 de Diciembre de 2014, en horario 08:03 horas. Personal de ELECDA percibe caída total del suministro de energía eléctrica en Taltal, recibiendo información telefónica desde COZ Norte Transelec, informando que a las 08:03 horas. se produjo apertura del interruptor 52H5, Línea 110 KV Diego De Almagro - Taltal, con Protección Operada UR D60 por función 21N, con ciclo de reconexión sin éxito.

A las 08:21 horas se solicita el cierre manual del 52H5, resultando con éxito la conexión de línea de 110 Kv. Se inicia recorrido de la línea Diego de Almagro Taltal, encontrándose en las estructura N° 55, fase N°2 ave electrocutada.

CRONOLOGÍA DE LOS EVENTOS Y COMUNICACIONES

08:03 hrs. Apertura de la línea Diego de Almagro Taltal.

08:03 hrs. Personal de ELECDA recibe comunicación de apertura línea Diego Almagro.

08:10 hrs personal de ELECDA procede a la apertura de interruptor 52CT1 en SE Taltal.

08:21 hrs. Se solicita a Operador SE Diego Almagro intento de cierre de interruptor 52H5 línea 110 KV Diego Almagro Taltal con éxito.

08:30 hrs Cerrado el 52CT1 en S/E Taltal, quedando normalizado los consumos en la ciudad de Taltal.

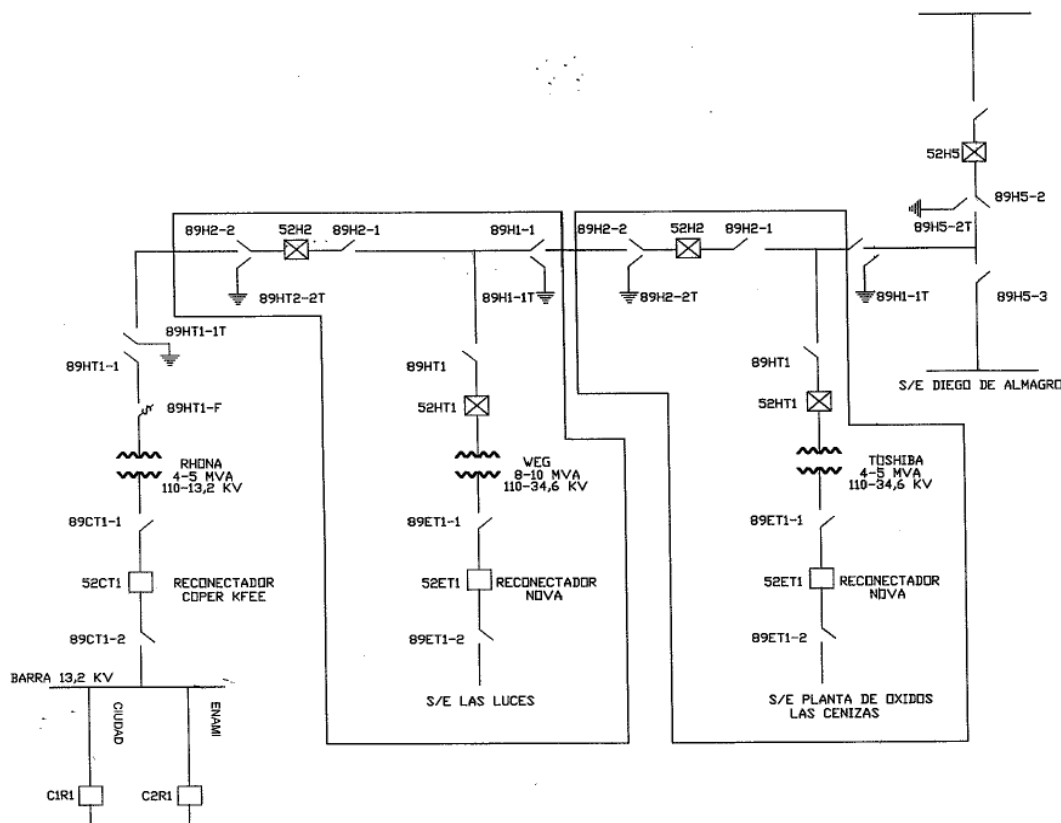
09:00 hrs. Se inicia recorrido e inspección de la Línea Diego de Almagro –Taltal.

11:30 hrs. Se informa en estructura N° 55-fase 2, ave electrocutada.

ENERGÍA NO SUMINISTRADA POR INSTALACIONES

Instalaciones/ Subestaciones	Fecha	Hora Desconexión	Hora Conexión	Duración Interrupción	Potencia [KW]	Energía No Suministrada [KWh]
Línea 110 KV Diego Almagro – Taltal	17/12/2014	08:03:00	08:21:00	18Minutos	7,5 MW	3000
SSEE Las Luces	17/12/2014	08:03:00	08:21:00	18Minutos	4,0 MW	1600
SSEE Oxido	17/12/2014	08:03:00	08:21:00	18Minutos	1,2 MW	480
SE TALTAL	17/12/2014	08:03:00	08:30:00	27Minutos	2.3 MW	1150

DIAGRAMA UNILINEAL S/E DIEGO DE ALMAGRO PAÑO TALTAL.



CAUSAS DE LA FALLA

Personal de ELECDA realizó recorrido e inspección de Línea 110 KV entre la Subestación Óxido y SE Diego de Almagro, encontrándose ave electrocutada en estructura N°55 fase 2, siendo esto la consecuencia por la causal de la pérdida de aislación en la línea con respecto a tierra.

COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES ELÉCTRICAS

Según información entregada por TRANSELEC:

De la oscilografía, reportes de fallas, señales digitales y de los eventos generados por la Protección UR GE D60 función 21N, se aprecia que la primera operación es por falla monofásica a tierra fase BG a distancia de 6,6 Km desde SE. La segunda operación es por falla trifásica a tierra ABCG a una distancia de 8,9 Km. La protección realizó su ciclo de reconexión sin éxito dando orden de apertura tripolar al interruptor 52H5 en SE D.Almagro.

FALLA LINEA DIEGO DE ALMAGRO – TALTAL 17-12-2014

FALLA N°1

REPORTE DE FALLA: PROTECCION UR D60 H5 S/E DIEGO DE ALMAGRO 17-12-2014

REPORTE FALLA 17/12/2014 52H5 S/E DIEGO DE ALMAGRO .

PRIMERA APERTURA :

[ID]

Fault Report Number = 218

Device Name = TALTAL 110KV

Firmware Revision = 5.50

Date = 2014/12/17

Time = 8:02:32.847077

Trigger Operand = 1541: VO_PART_LOC On

Line ID = TALTAL

Active Setting Group = 1

Event Number At Trigger = 12575

[Fault Location]

Type = BG

Location = 6.6 km

[Auto-reclose]

Shot Count = 0

[Operated Elements]

Element1 = 172: GND DIST Z1

Element2 = 232: SRC1 50DD

[SIGNAL ia]

PrefaultMagnitude = 48.066 A

PrefaultAngle = 359.8 deg

FaultMagnitude = 38.654 A

FaultAngle = 322.3 deg

[SIGNAL ib]

PrefaultMagnitude = 46.637 A

PrefaultAngle = 238.6 deg

FaultMagnitude = 1686.782 A

FaultAngle = 203.5 deg

[SIGNAL ic]

PrefaultMagnitude = 46.269 A

PrefaultAngle = 120.2 deg

FaultMagnitude = 56.464 A

FaultAngle = 133.5 deg

[SIGNAL va]

PrefaultMagnitude = 64955.844 V

PrefaultAngle = 360.0 deg

FaultMagnitude = 69212.215 V

FaultAngle = 347.6 deg

[SIGNAL vb]

PrefaultMagnitude = 65112.199 V

PrefaultAngle = 240.0 deg

FaultMagnitude = 54366.139 V

FaultAngle = 220.2 deg

[SIGNAL vc]

PrefaultMagnitude = 64989.032 V

PrefaultAngle = 119.8 deg

FaultMagnitude = 60707.793 V

FaultAngle = 116.6 deg

[Fault Duration (from Breaker Arcing Current monitoring)]

No Active Breaker Arcing Current Elements

SEGUNDA APERTURA :

[ID]

Fault Report Number = 219

Device Name = TALTAL 110KV

Firmware Revision = 5.50

Date = 2014/12/17

Time = 8:02:33.524632

Trigger Operand = 1541: VO_PART_LOC On

Line ID = TALTAL

Active Setting Group = 1

Event Number At Trigger = 12631

[Fault Location]

Type = ABC

Location = 8.9 km

[Auto-reclose]

Shot Count = 1

[Operated Elements]

Element1 = 172: GND DIST Z1

Element2 = 232: SRC1 50DD

[SIGNAL ia]

PrefaultMagnitude = 0.000 A

PrefaultAngle = 0.0 deg

FaultMagnitude = 183.310 A

FaultAngle = 271.7 deg

[SIGNAL ib]

PrefaultMagnitude = 0.000 A

PrefaultAngle = 0.0 deg

FaultMagnitude = 1515.613 A

FaultAngle = 202.0 deg

[SIGNAL ic]

PrefaultMagnitude = 0.000 A

PrefaultAngle = 0.0 deg

FaultMagnitude = 106.277 A

FaultAngle = 63.8 deg

[SIGNAL va]

PrefaultMagnitude = 65025.844 V

PrefaultAngle = 2.4 deg

FaultMagnitude = 66163.435 V

FaultAngle = 348.4 deg

[SIGNAL vb]

PrefaultMagnitude = 65109.052 V

PrefaultAngle = 242.4 deg

FaultMagnitude = 53096.821 V

FaultAngle = 222.4 deg

[SIGNAL vc]

PrefaultMagnitude = 64992.513 V

PrefaultAngle = 122.3 deg

FaultMagnitude = 59583.720 V

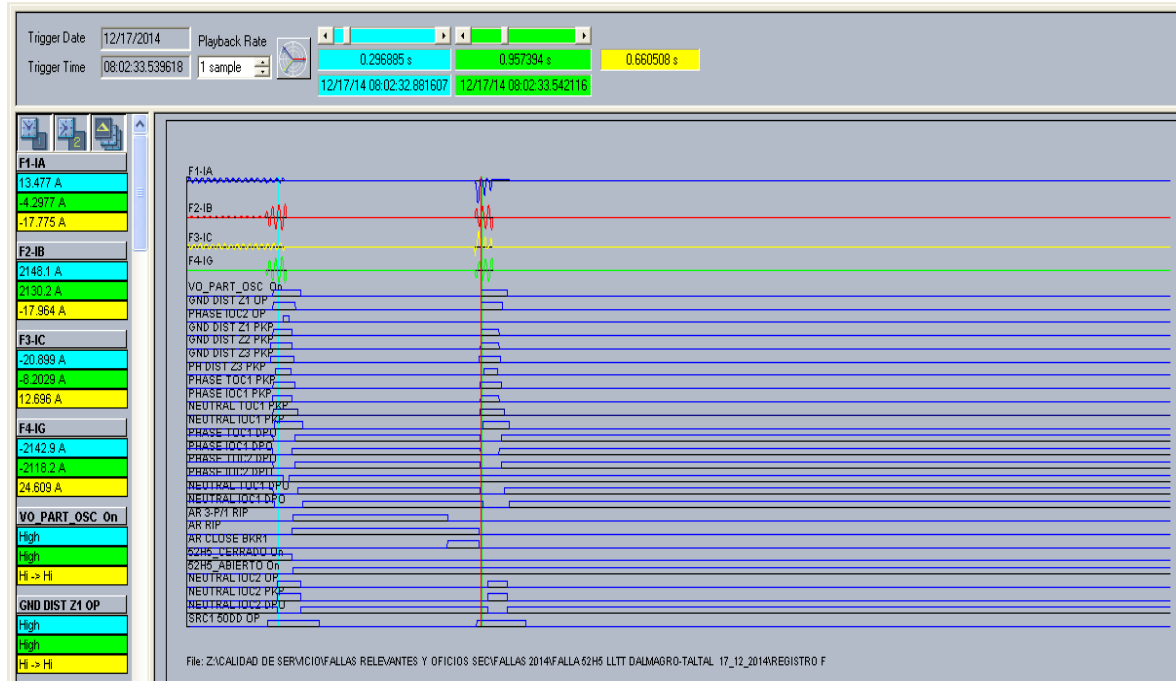
FaultAngle = 117.0 deg

[Fault Duration (from Breaker Arcing Current monitoring)]

No Active Breaker Arcing Current Elements

EVENTOS D60 H5 S/E DIEGO DE ALMAGRO 17-12-2014

OSCILOGRAFIA D60 H5 S/E DIEGO DE ALMAGRO 17-12-2014



EVENTOS FALLA 17/12/2014 52H5 S/E DIEGO DE ALMAGRO .

Event Number	Date/Time	Cause
12578	Dec 17 2014 08:02:32.879595	NEUTRAL IOC2 PKP
12577	Dec 17 2014 08:02:32.872087	PH DIST Z3 PKP BC
12576	Dec 17 2014 08:02:32.869586	NEUTRAL IOC1 PKP
12575	Dec 17 2014 08:02:32.867084	FAULT RPT TRIG
12574	Dec 17 2014 08:02:32.864582	PRUEBA On
12573	Dec 17 2014 08:02:32.864582	AL_52H5 On
12572	Dec 17 2014 08:02:32.864582	TRIP_52H5 On
12571	Dec 17 2014 08:02:32.864582	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
12570	Dec 17 2014 08:02:32.864582	VO_PART_OSC On
12569	Dec 17 2014 08:02:32.864582	VO_PART_79 On
12568	Dec 17 2014 08:02:32.864582	VO_AL52H5 On
12567	Dec 17 2014 08:02:32.864582	VO_TRIP52H5 On
12566	Dec 17 2014 08:02:32.864582	PHASE TOC2 PKP B
12565	Dec 17 2014 08:02:32.864582	PHASE TOC1 PKP B
12564	Dec 17 2014 08:02:32.864582	NEUTRAL TOC1 PKP
12563	Dec 17 2014 08:02:32.864582	GND DIST Z1 OP B
12562	Dec 17 2014 08:02:32.864582	GND DIST Z1 PKP B
12561	Dec 17 2014 08:02:32.862081	PHASE IOC1 PKP B
12560	Dec 17 2014 08:02:32.857081	GND DIST Z3 PKP B
12559	Dec 17 2014 08:02:32.857081	GND DIST Z2 PKP B
12558	Dec 16 2014 20:04:48.702499	SW79_CONEC On
12557	Dec 16 2014 20:04:48.674260	AR_ZONE1 EVENT

Event Number	Date/Time	Cause
12599	Dec 17 2014 08:02:32.954711	VO_PART_OSC Off
12598	Dec 17 2014 08:02:32.954711	VO_PART_79 Off
12597	Dec 17 2014 08:02:32.954711	VO_AL52H5 Off
12596	Dec 17 2014 08:02:32.954711	VO_TRIP52H5 Off
12595	Dec 17 2014 08:02:32.954711	NEUTRAL IOC2 DPO
12594	Dec 17 2014 08:02:32.944691	NEUTRAL TOC1 DPO
12593	Dec 17 2014 08:02:32.934671	PHASE TOC2 DPO B
12592	Dec 17 2014 08:02:32.934671	PHASE TOC1 DPO B
12591	Dec 17 2014 08:02:32.932165	GND DIST Z3 DPO B
12590	Dec 17 2014 08:02:32.929661	AR 3-P/1 RIP
12589	Dec 17 2014 08:02:32.927476	52H5_ABIERTO On
12588	Dec 17 2014 08:02:32.927156	AR RIP
12587	Dec 17 2014 08:02:32.927156	PHASE IOC1 DPO B
12586	Dec 17 2014 08:02:32.927156	GND DIST Z2 DPO B
12585	Dec 17 2014 08:02:32.927156	GND DIST Z1 DPO B
12584	Dec 17 2014 08:02:32.924476	52H5_CERRADO Off
12583	Dec 17 2014 08:02:32.922146	PH DIST Z3 DPO BC
12582	Dec 17 2014 08:02:32.917137	PHASE IOC2 DPO B
12581	Dec 17 2014 08:02:32.897105	PHASE IOC2 OP B
12580	Dec 17 2014 08:02:32.897105	PHASE IOC2 PKP B
12579	Dec 17 2014 08:02:32.879595	NEUTRAL IOC2 OP

Event Number	Date/Time	Cause
12620	Dec 17 2014 08:02:33.537121	PHASE IOC1 PKP B
12619	Dec 17 2014 08:02:33.537121	GND DIST Z2 PKP B
12618	Dec 17 2014 08:02:33.534622	PHASE TOC2 PKP B
12617	Dec 17 2014 08:02:33.534622	PHASE TOC1 PKP B
12616	Dec 17 2014 08:02:33.534622	NEUTRAL TOC1 PKP
12615	Dec 17 2014 08:02:33.532124	SALIDA 79 Off
12614	Dec 17 2014 08:02:33.532124	AL_79H5 Off
12613	Dec 17 2014 08:02:33.532124	OP_79H5 Off
12612	Dec 17 2014 08:02:33.532124	AR DISABLED
12611	Dec 17 2014 08:02:33.532124	AR LO
12610	Dec 17 2014 08:02:33.532124	GND DIST Z3 PKP B
12609	Dec 17 2014 08:02:33.429715	SALIDA 79 On
12608	Dec 17 2014 08:02:33.429715	AL_79H5 On
12607	Dec 17 2014 08:02:33.429715	OP_79H5 On
12606	Dec 17 2014 08:02:33.429715	AR SHOT CNT>0
12605	Dec 17 2014 08:02:33.429715	AR SHOT CNT=1
12604	Dec 17 2014 08:02:33.429715	AR CLOSE BKR1
12603	Dec 17 2014 08:02:32.959721	NEUTRAL IOC1 DPO
12602	Dec 17 2014 08:02:32.954711	PRUEBA Off
12601	Dec 17 2014 08:02:32.954711	AL_52H5 Off
12600	Dec 17 2014 08:02:32.954711	TRIP_52H5 Off

Event Number	Date/Time	Cause
12641	Dec 17 2014 08:02:33.592118	PH DIST Z3 DPO BC
12640	Dec 17 2014 08:02:33.574617	PHASE TOC1 DPO C
12639	Dec 17 2014 08:02:33.559615	NEUTRAL IOC2 OP
12638	Dec 17 2014 08:02:33.559615	NEUTRAL IOC2 PKP
12637	Dec 17 2014 08:02:33.554615	PHASE TOC2 DPO A
12636	Dec 17 2014 08:02:33.547113	PH DIST Z3 PKP BC
12635	Dec 17 2014 08:02:33.544614	PHASE TOC2 PKP A
12634	Dec 17 2014 08:02:33.544614	PHASE TOC1 PKP C
12633	Dec 17 2014 08:02:33.544614	PHASE TOC1 PKP A
12632	Dec 17 2014 08:02:33.544614	NEUTRAL IOC1 PKP
12631	Dec 17 2014 08:02:33.542115	FAULT RPT TRIG
12630	Dec 17 2014 08:02:33.539618	PRUEBA On
12629	Dec 17 2014 08:02:33.539618	AL_52H5 On
12628	Dec 17 2014 08:02:33.539618	TRIP_52H5 On
12627	Dec 17 2014 08:02:33.539618	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
12626	Dec 17 2014 08:02:33.539618	VO_PART_OSC On
12625	Dec 17 2014 08:02:33.539618	VO_PART_79 On
12624	Dec 17 2014 08:02:33.539618	VO_AL52H5 On
12623	Dec 17 2014 08:02:33.539618	VO_TRIP52H5 On
12622	Dec 17 2014 08:02:33.539618	GND DIST Z1 OP B
12621	Dec 17 2014 08:02:33.539618	GND DIST Z1 PKP B

Event Number	Date/Time	Cause
12662	Dec 17 2014 08:20:52.976514	VO_BLOQ_79H5 On
12661	Dec 17 2014 08:20:52.973562	SW79_DESC On
12660	Dec 17 2014 08:20:52.933560	SW79_CONEC Off
12659	Dec 17 2014 08:12:12.194062	RESET OP(PUSHBUTTON)
12658	Dec 17 2014 08:02:33.629621	NEUTRAL IOC1 DPO
12657	Dec 17 2014 08:02:33.624628	PRUEBA Off
12656	Dec 17 2014 08:02:33.624628	AL_52H5 Off
12655	Dec 17 2014 08:02:33.624628	TRIP_52H5 Off
12654	Dec 17 2014 08:02:33.624628	VO_PART_OSC Off
12653	Dec 17 2014 08:02:33.624628	VO_PART_79 Off
12652	Dec 17 2014 08:02:33.624628	VO_AL52H5 Off
12651	Dec 17 2014 08:02:33.624628	VO_TRIP52H5 Off
12650	Dec 17 2014 08:02:33.624628	NEUTRAL IOC2 DPO
12649	Dec 17 2014 08:02:33.614623	NEUTRAL TOC1 DPO
12648	Dec 17 2014 08:02:33.604619	PHASE TOC2 DPO B
12647	Dec 17 2014 08:02:33.604619	PHASE TOC1 DPO B
12646	Dec 17 2014 08:02:33.602119	GND DIST Z3 DPO B
12645	Dec 17 2014 08:02:33.597117	PHASE IOC1 DPO B
12644	Dec 17 2014 08:02:33.597117	GND DIST Z2 DPO B
12643	Dec 17 2014 08:02:33.597117	GND DIST Z1 DPO B
12642	Dec 17 2014 08:02:33.594617	PHASE TOC1 DPO A

Event Number	Date/Time	Cause
12683	Dec 17 2014 10:42:16.867118	AR BKR1 BLK
12682	Dec 17 2014 10:42:16.864614	VO_BLOQ_79H5 On
12681	Dec 17 2014 10:42:16.862432	SW79_DESC On
12680	Dec 17 2014 10:42:16.825433	SW79_CONEC Off
12679	Dec 17 2014 08:21:06.742436	AR ZONE 1 EXTENT
12678	Dec 17 2014 08:21:06.742436	AR ENABLED
12677	Dec 17 2014 08:20:58.249192	SW79_CONEC On
12676	Dec 17 2014 08:20:58.221166	VO_BLOQ_79H5 Off
12675	Dec 17 2014 08:20:58.217186	SW79_DESC Off
12674	Dec 17 2014 08:20:56.739380	SWC_MAN_52H5 Off
12673	Dec 17 2014 08:20:55.456569	52H5_CERRADO On
12672	Dec 17 2014 08:20:55.455071	52H5_ABIERTO Off
12671	Dec 17 2014 08:20:55.392097	PHASE TOC1 DPO B
12670	Dec 17 2014 08:20:55.392097	PHASE TOC1 DPO A
12669	Dec 17 2014 08:20:55.362070	PHASE TOC1 PKP B
12668	Dec 17 2014 08:20:55.362070	PHASE TOC1 PKP A
12667	Dec 17 2014 08:20:55.362070	NEUTRAL TOC1 DPO
12666	Dec 17 2014 08:20:55.352065	NEUTRAL TOC1 PKP
12665	Dec 17 2014 08:20:55.247047	AR RESET
12664	Dec 17 2014 08:20:55.245033	SWC_MAN_52H5 On
12663	Dec 17 2014 08:20:52.979015	AR BKR1 BLK

Event Number	Date/Time	Cause
12689	Dec 17 2014 18:27:38.322918	SW79_CONEC On
12688	Dec 17 2014 18:27:38.295870	AR ZONE 1 EXTENT
12687	Dec 17 2014 18:27:38.295870	AR ENABLED
12686	Dec 17 2014 18:27:38.293370	VO_BLOQ_79H5 Off
12685	Dec 17 2014 18:27:38.289917	SW79_DESC Off
12684	Dec 17 2014 10:42:16.867118	AR DISABLED

HECHOS ESENCIALES

De acuerdo a los antecedentes presentados anteriormente el evento de falla es producto de una ave en la estructura N° 55 fase N°2 , en tramo Diego Almagro-S/E Óxido de la Línea Diego de Almagro - Taltal, siendo esto la causal de la pérdida de aislación de la línea con respecto a tierra. Esto provocó la operación de la protección de Línea UR GE D60 función 21N ubicada en el paño H5 de S/E Diego de Almagro, con apertura del interruptor 52H5 de la línea de 110 KV Diego de Almagro- Taltal.

Cabe destacar que se ejecutó en el mes de octubre de 2014 lavado de aislación de la línea Diego Almagro Taltal, el mantenimiento anual programado para la Línea. Hasta el momento de la falla se había mantenido el programado de lavado de la línea de este sector cada 6 meses y en los sectores más contaminados cada 2 meses, por lo que el próximo mantenimiento le correspondería en el mes de Enero de 2015.

REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

Se realiza inspección a la línea de 110 KV, Diego de Almagro-Taltal. En el sector se observa una marcada presencia de aves en sector producto de faenas mineras que producen desechos en la zona, lo cual repercute mayor cantidad de aves en el sector de las estructuras de la Línea.

Se establecen las siguientes acciones correctivas:

- Inspección Pedestre en un corto plazo.

FOTOS RELACIONADAS CON LA FALLA



Javiera Gutierrez

De: Patricio Saglie Castillo (Iquique) <patricio.saglie@eliquisa.cl>
Enviado el: miércoles, 07 de enero de 2015 10:29
Para: Javiera Gutiérrez
Asunto: RV: Falla en línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal
Datos adjuntos: Informe falla DAlmagro Taltal 17_12_2014 SIC V-2.pdf

Estimada Javiera, adjunto IF002348, con las correcciones de acuerdo a las observaciones, adicionalmente se reingresará en página del CDEC.

Atte
Patricio Saglie C
Jefe Centros de Control
ELECDA

De: Javiera Gutiérrez [<mailto:jgutierrez@cdecsc.cl>]
Enviado el: lunes, 05 de enero de 2015 17:21
Para: Juan C Barrientos Oyarzo
CC: Felipe Andres Cuevas Messenger
Asunto: Falla en línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal

Estimado,

Con respecto al IF002348/2014 y al IF002394/2014 (Falla en línea 110 kV Diego de Almagro – Taltal ocurrida a las 08:03 horas del día 17/12/2014), agradeceré me pueda responder las siguientes observaciones antes de las 12:00 del día 07 de enero de 2015:

- En el informe de 5 días enviado se relata que la falla corresponde a una falla bifásica a tierra entre las fases A y C, con operación del elemento de sobrecorriente de fase del relé GE-D60 del paño H5 de S/E Diego de Almagro, lo que no concuerda con el reporte de falla que aparece en su mismo informe de 5 días. Tampoco concuerda el horario de la falla, según los registros ocurrió a las 08:02:32, que corresponde a las 08:03 horas, no a las 08:01 como se indica en el informe.
- En la cronología de eventos y comunicaciones, se señala que a las 08:02 personal de ELECDA recibe la comunicación de la apertura del interruptor 52H5 de S/E Diego de Almagro, perteneciente a la línea 110 kV Diego de Almagro – Taltal y la apertura del interruptor 52H2 de S/E Planta Óxidos. Agradeceré enviar mayores antecedentes con respecto a la apertura del interruptor 52H2 de S/E Planta Óxidos.
- En la cronología de eventos y comunicaciones, se señala que a las 08:30 se cerró el interruptor 52CT1 de S/E Taltal, ¿en qué horario se abrió el citado interruptor?.
- Agradeceré pudiese indicar los consumos perdidos producto de la falla en la S/E Planta Óxidos y en la S/E Las Luces.

Muchas gracias,
Saludos cordiales,



Javiera Gutiérrez P.
Ingeniero
Departamento de Operaciones

Teatinos 280, piso 11 CP 8340434
Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6300
Fax: +56 2 2424 6301
Email: jgutierrez@cdecsic.cl
www.cdecsic.cl

El contenido de este correo y los documentos que se acompañan contienen información confidencial y exclusiva de EMEL. En el evento que el receptor no corresponda a la persona a quien está dirigido, informamos que el uso no autorizado de este instrumento, como su revisión, copia o distribución, se encuentra estrictamente prohibida. Si Usted recibió este correo por error, por favor elimine la información aquí contenida, notificando mediante el mismo medio al remitente.

Antes de imprimir este email, asegúrese que sea necesario

Informe de Desconexión Forzada IF 02347 día 17 de diciembre del 2014. Código 2011.

1. Características de la desconexión forzada

A las 08:03 horas del día 17 de diciembre del 2014 se produjo la apertura y reconexión automática sin éxito del interruptor 52H5 de S/E Diego de Almagro, por operación de sus protecciones. La apertura del interruptor fue producto de un cortocircuito monofásico a tierra, debido a una falla en instalaciones del cliente Elecda.

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 H5 de S/E Diego de Almagro.
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. Línea 110kV Diego de Almagro – Taltal, propiedad de Elecda.
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Tercera Región, provincia de Chañaral, comuna de Diego de Almagro, código de comuna 3202.

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.

Previo a la desconexión de la línea 110 kV Diego de Almagro - Taltal, se transferían del orden de 9,2 MW desde el paño H5 de S/E Diego de Almagro hacia la S/E Taltal.

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 08:03 horas del día 17 de diciembre del 2014 se produjo la apertura del interruptor 52H5 de S/E Diego de Almagro, por operación de sus protecciones. La apertura fue producto de un cortocircuito monofásico a tierra, debido a una falla en instalaciones del cliente Elecda, la acción de la protección incluyó una reconexión automática, que resultó sin éxito.
- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.
 - i. El paño H5 de S/E Diego de Almagro queda inmediatamente disponible.
 - ii. A las 08:21 horas del día 17 de diciembre, a solicitud de Elecda y en coordinación con el CDC, se cierra el interruptor 52H5 de S/E Diego de Almagro, quedando energizada la línea 110 kV Diego de Almagro – Taltal de propiedad del cliente.

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

- a. Detalle de las protecciones operadas
Línea 110 kV Diego de Almagro – Taltal.
 - i. Paño H5, 110 kV, de la S/E Diego de Almagro.
Protección GE-D60, 21/21N, fase B, zona 1.
- b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
(En archivos adjuntos).

- c. Registros de la falla.
En el anexo 2, se muestran los registros oscilográficos y señales digitales generadas por las protecciones operadas.
- d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.
Paño H5, 110 kV, S/E Diego de Almagro:
 - Protección GE-D60: De la oscilografía y señales digitales generadas por este sistema, se aprecia un cortocircuito monofásico entre la fase B y tierra, el cual es detectado por la función de distancia residual 21N en zona 1, dando orden de apertura instantánea al interruptor 52H5 de la S/E Diego de Almagro. La acción de la protección incluyó, luego de 600 ms, una reconexión automática, la que resultó sin éxito, debido a la permanencia de la falla. Luego de transcurridos 18 minutos aproximadamente desde la detección de la falla, se realizó una reconexión manual, quedando energizada la línea del cliente. Las operaciones realizadas por el relé fueron de acuerdo a sus ajustes.

7. Análisis conjunto de:

- a. Causas y consecuencias de la falla
A las 08:03 horas del día 17 de diciembre del 2014 se observa un cortocircuito monofásico entre la fase B y tierra en las instalaciones del cliente Elecda, el cual fue detectado por el relé del paño H5 de la S/E Diego de Almagro a través de la función de distancia residual 21N en zona 1, dando orden de apertura del interruptor 52H5 de S/E Diego de Almagro de manera instantánea. La acción de la protección incluyó una reconexión automática, la cual resultó sin éxito. Transcurridos 18 minutos aproximadamente desde la detección de la falla, se realizó una reconexión manual, quedando energizada la línea del cliente.
- b. Actuación de los dispositivos de protección y control,
De acuerdo a los antecedentes, el relé operó de acuerdo a sus ajustes.
- 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

Se registran las siguientes aperturas previas del paño H5 de S/E Diego de Almagro, con la misma descripción de causa:

- IF00363/2014; 24/02/2014; código causa 2011: *Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.*
- IF01716/2014; 28/08/2014; código causa 2011: *Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.*
- IF01805/2014; 12/09/2014; código 2011: *Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.*

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

No aplica.

10. Códigos según DO N° 0815/2014.

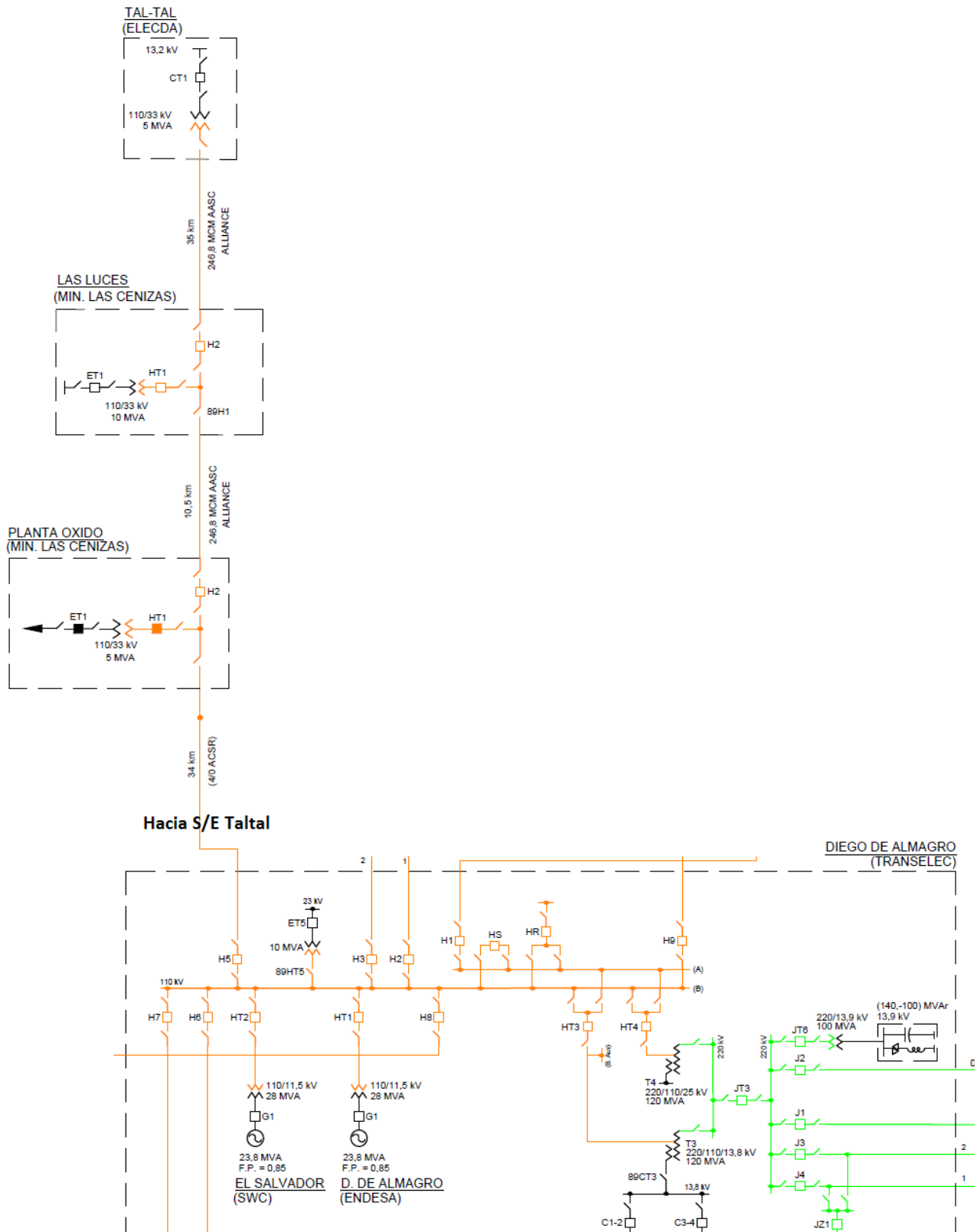
	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	No aplica	No aplica. Desconexión debido a fallas en instalaciones de terceros.
ELEMENTO_ID	No aplica	No aplica. Falla en instalaciones de terceros
FENOMENO_ELECTRICO_ID	DI21N	Protección de distancia residual.
MODO_ID	13	Opera según lo esperado.

11. 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.
- En el Anexo 2, se adjuntan las oscilografías y las señales digitales generadas por la protección operada.
- En el Anexo 3, se adjuntan los eventos registrados por la protección durante la falla de la S/E Diego de Almagro.

Anexo 1: Diagrama unilineal

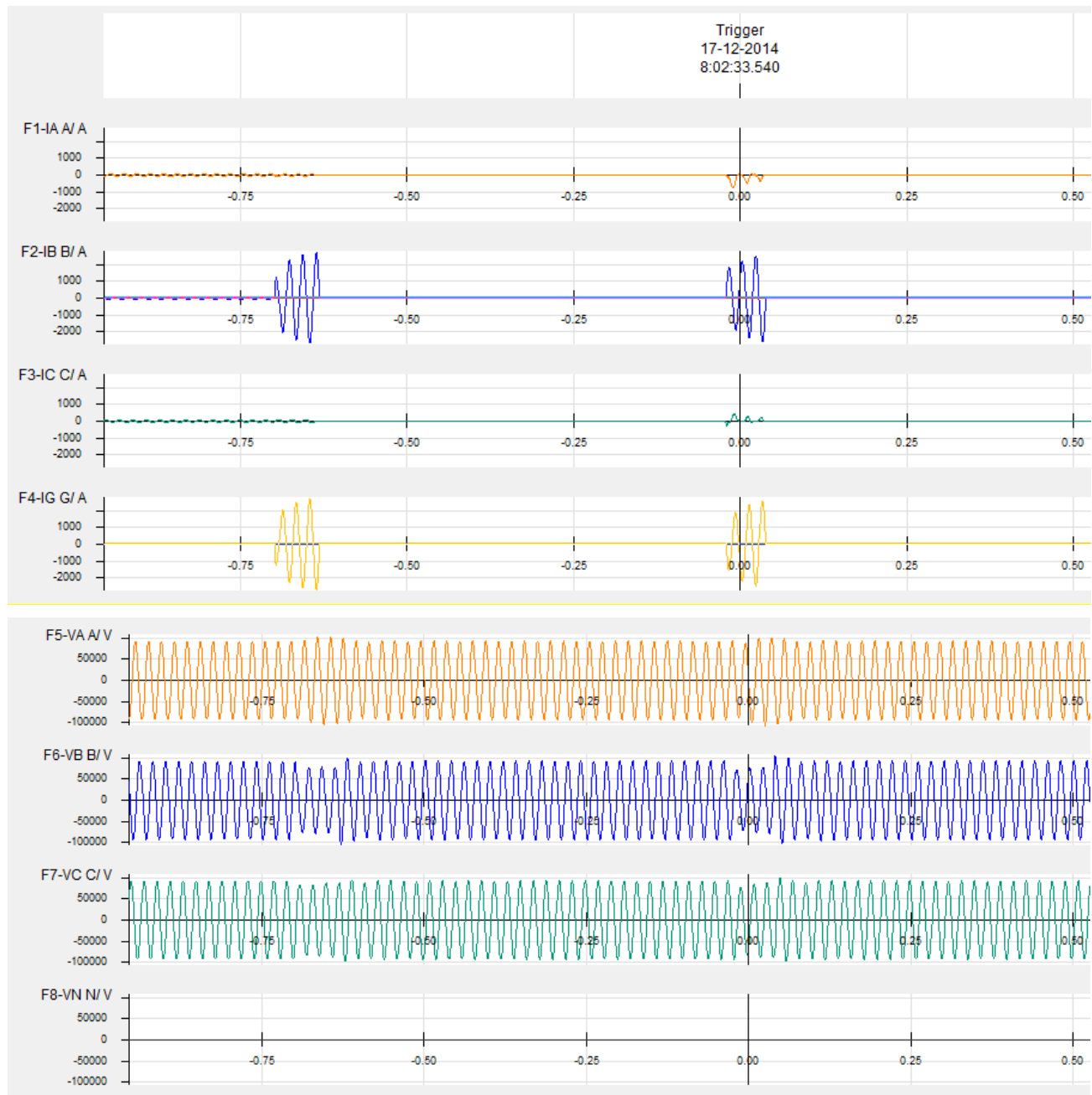
Figura 1: Diagrama Unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.

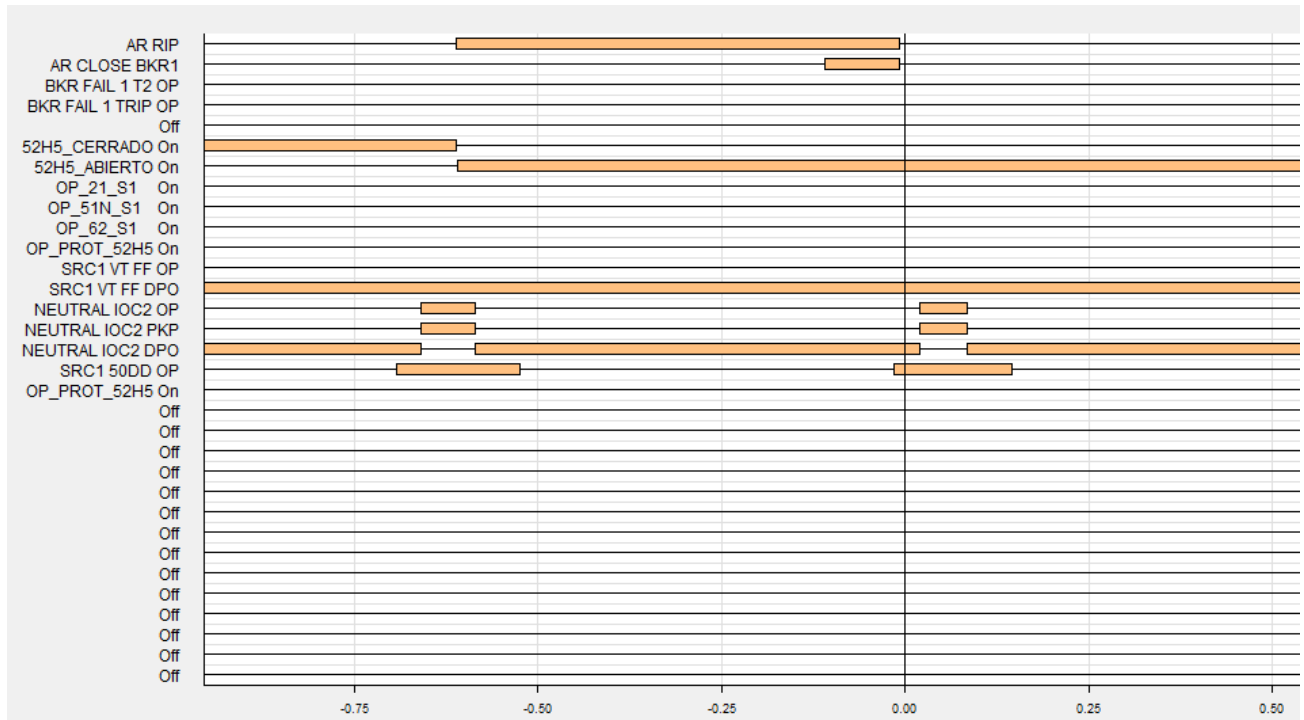
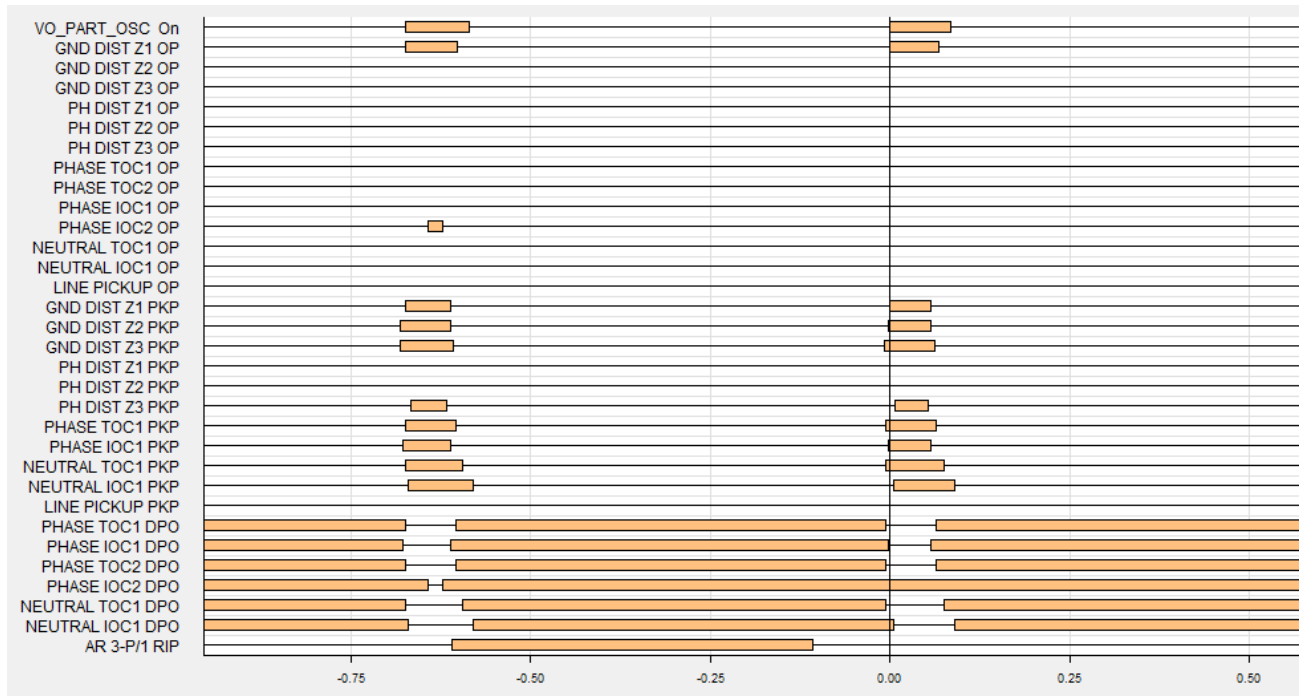


Anexo 2: Oscilografías

Figura 2: Registro de oscilografía y señales digitales.

GE-D60, paño H5, S/E Diego de Almagro.





Anexo 3: Eventos

Figura 3: Eventos registrados por la protección durante la falla
GE-D60, paño H5, S/E Diego de Almagro.

Event Number	Date/Time	Cause	Data
12597	Dec 17 2014 08:02:32.954711	VO_AL52H5 Off	
12596	Dec 17 2014 08:02:32.954711	VO_TRIP52H5 Off	
12595	Dec 17 2014 08:02:32.954711	NEUTRAL IOC2 DPO	
12594	Dec 17 2014 08:02:32.944691	NEUTRAL TOC1 DPO	
12593	Dec 17 2014 08:02:32.934671	PHASE TOC2 DPO B	
12592	Dec 17 2014 08:02:32.934671	PHASE TOC1 DPO B	
12591	Dec 17 2014 08:02:32.932165	GND DIST Z3 DPO B	
12590	Dec 17 2014 08:02:32.929661	AR 3-P1 RIP	
12589	Dec 17 2014 08:02:32.927476	52H5_ABIERTO On	
12588	Dec 17 2014 08:02:32.927156	AR RIP	
12587	Dec 17 2014 08:02:32.927156	PHASE IOC1 DPO B	
12586	Dec 17 2014 08:02:32.927156	GND DIST Z2 DPO B	
12585	Dec 17 2014 08:02:32.927156	GND DIST Z1 DPO B	
12584	Dec 17 2014 08:02:32.924476	52H5_CERRADO Off	
12583	Dec 17 2014 08:02:32.922146	PH DIST Z3 DPO BC	
12582	Dec 17 2014 08:02:32.917137	PHASE IOC2 DPO B	
12581	Dec 17 2014 08:02:32.897105	PHASE IOC2 OP B	
12580	Dec 17 2014 08:02:32.897105	PHASE IOC2 PKP B	
12579	Dec 17 2014 08:02:32.879595	NEUTRAL IOC2 OP	
12578	Dec 17 2014 08:02:32.879595	NEUTRAL IOC2 PKP	
12577	Dec 17 2014 08:02:32.872087	PH DIST Z3 PKP BC	
12576	Dec 17 2014 08:02:32.869586	NEUTRAL IOC1 PKP	
12575	Dec 17 2014 08:02:32.867084	FAULT RPT TRIG	
12574	Dec 17 2014 08:02:32.864582	PRUEBA On	
12573	Dec 17 2014 08:02:32.864582	AL_52H5 On	
12572	Dec 17 2014 08:02:32.864582	TRIP_52H5 On	
12571	Dec 17 2014 08:02:32.864582	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
12570	Dec 17 2014 08:02:32.864582	VO_PART_OSC On	
12569	Dec 17 2014 08:02:32.864582	VO_PART_79 On	
12568	Dec 17 2014 08:02:32.864582	VO_AL52H5 On	
12567	Dec 17 2014 08:02:32.864582	VO_TRIP52H5 On	
12566	Dec 17 2014 08:02:32.864582	PHASE TOC2 PKP B	
12565	Dec 17 2014 08:02:32.864582	PHASE TOC1 PKP B	
12564	Dec 17 2014 08:02:32.864582	NEUTRAL TOC1 PKP	
12563	Dec 17 2014 08:02:32.864582	GND DIST Z1 OP B	
12562	Dec 17 2014 08:02:32.864582	GND DIST Z1 PKP B	
12561	Dec 17 2014 08:02:32.862081	PHASE IOC1 PKP B	
12560	Dec 17 2014 08:02:32.857081	GND DIST Z3 PKP B	
12559	Dec 17 2014 08:02:32.857081	GND DIST Z2 PKP B	

Event Number	Date/Time	Cause	Data
12636	Dec 17 2014 08:02:33.547113	PH DIST Z3 PKP BC	
12635	Dec 17 2014 08:02:33.544614	PHASE TOC2 PKP A	
12634	Dec 17 2014 08:02:33.544614	PHASE TOC1 PKP C	
12633	Dec 17 2014 08:02:33.544614	PHASE TOC1 PKP A	
12632	Dec 17 2014 08:02:33.544614	NEUTRAL IOC1 PKP	
12631	Dec 17 2014 08:02:33.542115	FAULT RPT TRIG	
12630	Dec 17 2014 08:02:33.539618	PRUEBA On	
12629	Dec 17 2014 08:02:33.539618	AL_52H5 On	
12628	Dec 17 2014 08:02:33.539618	TRIP_52H5 On	
12627	Dec 17 2014 08:02:33.539618	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
12626	Dec 17 2014 08:02:33.539618	VO_PART_OSC On	
12625	Dec 17 2014 08:02:33.539618	VO_PART_79 On	
12624	Dec 17 2014 08:02:33.539618	VO_AL52H5 On	
12623	Dec 17 2014 08:02:33.539618	VO_TRIP52H5 On	
12622	Dec 17 2014 08:02:33.539618	GND DIST Z1 OP B	
12621	Dec 17 2014 08:02:33.539618	GND DIST Z1 PKP B	
12620	Dec 17 2014 08:02:33.537121	PHASE IOC1 PKP B	
12619	Dec 17 2014 08:02:33.537121	GND DIST Z2 PKP B	
12618	Dec 17 2014 08:02:33.534622	PHASE TOC2 PKP B	
12617	Dec 17 2014 08:02:33.534622	PHASE TOC1 PKP B	
12616	Dec 17 2014 08:02:33.534622	NEUTRAL TOC1 PKP	
12615	Dec 17 2014 08:02:33.532124	SALIDA 79 Off	
12614	Dec 17 2014 08:02:33.532124	AL_79H5 Off	
12613	Dec 17 2014 08:02:33.532124	OP_79H5 Off	
12612	Dec 17 2014 08:02:33.532124	AR DISABLED	
12611	Dec 17 2014 08:02:33.532124	AR LO	
12610	Dec 17 2014 08:02:33.532124	GND DIST Z3 PKP B	
12609	Dec 17 2014 08:02:33.429715	SALIDA 79 On	
12608	Dec 17 2014 08:02:33.429715	AL_79H5 On	
12607	Dec 17 2014 08:02:33.429715	OP_79H5 On	
12606	Dec 17 2014 08:02:33.429715	AR SHOT CNT=0	
12605	Dec 17 2014 08:02:33.429715	AR SHOT CNT=1	
12604	Dec 17 2014 08:02:33.429715	AR CLOSE BKR1	
12603	Dec 17 2014 08:02:32.959721	NEUTRAL IOC1 DPO	
12602	Dec 17 2014 08:02:32.954711	PRUEBA Off	
12601	Dec 17 2014 08:02:32.954711	AL_52H5 Off	
12600	Dec 17 2014 08:02:32.954711	TRIP_52H5 Off	
12599	Dec 17 2014 08:02:32.954711	VO_PART_OSC Off	
12598	Dec 17 2014 08:02:32.954711	VO_PART_79 Off	

Event Number	Date/Time	Cause	Data
12674	Dec 17 2014 08:20:56.739380	SWC_MAN_52H5 Off	
12673	Dec 17 2014 08:20:55.456569	52H5_CERRADO On	
12672	Dec 17 2014 08:20:55.455071	52H5_ABERTO Off	
12671	Dec 17 2014 08:20:55.392097	PHASE TOC1 DPO B	
12670	Dec 17 2014 08:20:55.392097	PHASE TOC1 DPO A	
12669	Dec 17 2014 08:20:55.362070	PHASE TOC1 PKP B	
12668	Dec 17 2014 08:20:55.362070	PHASE TOC1 PKP A	
12667	Dec 17 2014 08:20:55.362070	NEUTRAL TOC1 DPO	
12666	Dec 17 2014 08:20:55.352065	NEUTRAL TOC1 PKP	
12665	Dec 17 2014 08:20:55.247047	AR RESET	
12664	Dec 17 2014 08:20:55.245033	SWC_MAN_52H5 On	
12663	Dec 17 2014 08:20:52.979015	AR BKR1 BLK	
12662	Dec 17 2014 08:20:52.976514	VO_BLOQ_79H5 On	
12661	Dec 17 2014 08:20:52.973562	SW79_DESC On	
12660	Dec 17 2014 08:20:52.933560	SW79_CONEC Off	
12659	Dec 17 2014 08:12:12.194062	RESET OP(PUSHBUTTON)	
12658	Dec 17 2014 08:02:33.629621	NEUTRAL IOC1 DPO	
12657	Dec 17 2014 08:02:33.624628	PRUEBA Off	
12656	Dec 17 2014 08:02:33.624628	AL_52H5 Off	
12655	Dec 17 2014 08:02:33.624628	TRIP_52H5 Off	
12654	Dec 17 2014 08:02:33.624628	VO_PART_OSC Off	
12653	Dec 17 2014 08:02:33.624628	VO_PART_79 Off	
12652	Dec 17 2014 08:02:33.624628	VO_AL52H5 Off	
12651	Dec 17 2014 08:02:33.624628	VO_TRIP52H5 Off	
12650	Dec 17 2014 08:02:33.624628	NEUTRAL IOC2 DPO	
12649	Dec 17 2014 08:02:33.614623	NEUTRAL TOC1 DPO	
12648	Dec 17 2014 08:02:33.604619	PHASE TOC2 DPO B	
12647	Dec 17 2014 08:02:33.604619	PHASE TOC1 DPO B	
12646	Dec 17 2014 08:02:33.602119	GND DIST Z3 DPO B	
12645	Dec 17 2014 08:02:33.597117	PHASE IOC1 DPO B	
12644	Dec 17 2014 08:02:33.597117	GND DIST Z2 DPO B	
12643	Dec 17 2014 08:02:33.597117	GND DIST Z1 DPO B	
12642	Dec 17 2014 08:02:33.594617	PHASE TOC1 DPO A	
12641	Dec 17 2014 08:02:33.592118	PH DIST Z3 DPO BC	
12640	Dec 17 2014 08:02:33.574617	PHASE TOC1 DPO C	
12639	Dec 17 2014 08:02:33.559615	NEUTRAL IOC2 DP	
12638	Dec 17 2014 08:02:33.559615	NEUTRAL IOC2 PKP	
12637	Dec 17 2014 08:02:33.554615	PHASE TOC2 DPO A	
12636	Dec 17 2014 08:02:33.547113	PH DIST Z3 PKP BC	

Event Number	Date/Time	Cause	Data
12689	Dec 17 2014 18:27:38.322918	SW79_CONEC On	
12688	Dec 17 2014 18:27:38.295870	AR_ZONE 1 EXTENT	
12687	Dec 17 2014 18:27:38.295870	AR_ENABLED	
12686	Dec 17 2014 18:27:38.293370	VO_BLOQ_79H5 Off	
12685	Dec 17 2014 18:27:38.289917	SW79_DESC Off	
12684	Dec 17 2014 10:42:16.867118	AR_DISABLED	
12683	Dec 17 2014 10:42:16.867118	AR BKR1 BLK	
12682	Dec 17 2014 10:42:16.864614	VO_BLOQ_79H5 On	
12681	Dec 17 2014 10:42:16.862432	SW79_DESC On	
12680	Dec 17 2014 10:42:16.825433	SW79_CONEC Off	
12679	Dec 17 2014 08:21:06.742436	AR_ZONE 1 EXTENT	
12678	Dec 17 2014 08:21:06.742436	AR_ENABLED	
12677	Dec 17 2014 08:20:58.249192	SW79_CONEC On	
12676	Dec 17 2014 08:20:58.221166	VO_BLOQ_79H5 Off	
12675	Dec 17 2014 08:20:58.217186	SW79_DESC Off	

CONTROL DE REVISIÓN DEL CRAP

FECHA	CAMBIOS			EAP_SIC	OBSERVACIONES
11/06/2008	SI	X	NO	N° 28/2008	Modificación de tiempo de zona 2 para la protección GCX51.
04/09/2008	SI	X	NO	N° 44/2008	Cambio razón de TT/CC desde 50/5 a 100/5. Modificación de ajustes y especificación de ajustes de nueva protección D60 y GE 12IFC51AD5A (51N) por cambio topológico aguas abajo. Se retira del servicio la protección HFC (50) y el localizador de fallas 7SE12.
18/07/13	SI	X	NO	N° 56/2013	Modificación en función de distancia y sobrecorriente de las protecciones GE D60, GCX y IFC
19/08/14	SI	X	NO	N° 29/2014	Cambios en relé GE D60 a solicitud de minera Las Luces
	SI		NO	N°	
	SI		NO	N°	
	SI		NO	N°	
	SI		NO	N°	
	SI		NO	N°	
	SI		NO	N°	
	SI		NO	N°	

* En las observaciones se debe indicar las protecciones que se modifican respecto a la revisión anterior.

NET 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA.URS
 Z:\CRAP\SISTEMA RAP\NORTE\DIEGO DE ALMAGRO\
 DEVICE DEFINITION
 FILES

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67
 VERSION: 5.5X
 UR SERIAL NUMBER: AABC08000473
 SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 27, 2014 14:01:57
 DESCRIPTION: 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA
 TEXT COLOR

RELAY INFORMATION

Main Firmware:	550
Boot Firmware:	301
Relay Serial Number:	AABC08000473
CPU Serial Number:	A9NC08000918
F8L Module Serial Number	A8LC08002972
H6D Module Serial Number	A6DC08001801
M6U Module Serial Number	A6UC08001632
P6U Module Serial Number	A6UC08001680
U67 Module Serial Number	A67C08001966
W67 Module Serial Number	A67C08001958
Settings Send to Relay	Sunday, July 27, 2014 14:01:57

PRODUCT SETUP

SECURITY

Command Password	0
Setting Password	0
Command Password Access Timeout	5 min
Setting Password Access Timeout	30 min
Invalid Password Attempts	3
Password Lockout Duration	5 min
Password Access Events	Disabled

DISPLAY PROPERTIES

Flash Message Time	1.0 s
Default Message Timeout	10 s
Default Message Intensity (VFD Only)	25 %
Screen Saver Feature (LCD Only)	Enabled
Screen Saver Wait Time (LCD Only)	1 min
Current Cutoff Level	0.020 pu
Voltage Cutoff Level	0.5 V

COMMUNICATIONS

SERIAL PORTS

RS485 Com2 Baud Rate	19200
RS485 Com2 Parity	None
RS485 Com2 Response Min Time	0 ms

NETWORK

IP Address	10. 80.157. 46
IP Subnet Mask	255.255.255. 0
Gateway IP Address	10. 80.157. 1

MODBUS PROTOCOL

Modbus Slave Address	254
Modbus TCP Port Number	502

HTTP

HTTP TCP Port Number	80
----------------------	----

TFTP

TFTP Main UDP Port Number	69
TFTP Data UDP Port Number 1	0
TFTP Data UDP Port Number 2	0

REAL TIME CLOCK

IRIG-B Signal Type	DC Shift
Real Time Clock Events	Enabled
Time Zone Offset	0.0 hr
DST Function	Disabled

FAULT REPORT

Fault Report 1 Source	TALTAL (SRC 1)
Fault Report 1 Trigger	VO_PART_LOC On (VO5)
Fault Report 1 Positive Seq (Z1) Mag	0.81 ohms
Fault Report 1 Positive Seq (Z1) Angle	54 deg
Fault Report 1 Zero Seq (Z0) Mag	2.21 ohms
Fault Report 1 Zero Seq (Z0) Angle	71 deg

NET 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA.URS
 Z:\CRAP\SISTEMA RAP\NORTE\DIEGO DE ALMAGRO\
 DEVICE DEFINITION
 FILES

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67
 VERSION: 5.5X
 UR SERIAL NUMBER: AABC08000473
 SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 27, 2014 14:01:57
 DESCRIPTION: 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA
 TEXT COLOR

FAULT REPORT (continued from last page)

Fault Report 1 Line Length Units	km
Fault Report 1 Line Length	80.5
Fault Report 1 VT Substitution	None
Fault Report 1 System Z0 Mag	2.00 ohms
Fault Report 1 System Z0 Angle	75 deg

OSCILLOGRAPHY

Number Of Records	5
Trigger Mode	Automatic Overwrite
Trigger Position	30 %
Trigger Source	VO_PART_OSC On (VO4)
AC Input Waveforms	32 samples/cycle
Digital Channel 1	GND DIST Z1 OP
Digital Channel 2	GND DIST Z2 OP
Digital Channel 3	GND DIST Z3 OP
Digital Channel 4	PH DIST Z1 OP
Digital Channel 5	PH DIST Z2 OP
Digital Channel 6	PH DIST Z3 OP
Digital Channel 7	PHASE TOC1 OP
Digital Channel 8	PHASE TOC2 OP
Digital Channel 9	PHASE IOC1 OP
Digital Channel 10	PHASE IOC2 OP
Digital Channel 11	NEUTRAL TOC1 OP
Digital Channel 12	NEUTRAL IOC1 OP
Digital Channel 13	LINE PICKUP OP
Digital Channel 14	GND DIST Z1 PKP
Digital Channel 15	GND DIST Z2 PKP
Digital Channel 16	GND DIST Z3 PKP
Digital Channel 17	PH DIST Z1 PKP
Digital Channel 18	PH DIST Z2 PKP
Digital Channel 19	PH DIST Z3 PKP
Digital Channel 20	PHASE TOC1 PKP
Digital Channel 21	PHASE IOC1 PKP
Digital Channel 22	NEUTRAL TOC1 PKP
Digital Channel 23	NEUTRAL IOC1 PKP
Digital Channel 24	LINE PICKUP PKP
Digital Channel 25	PHASE TOC1 DPO
Digital Channel 26	PHASE IOC1 DPO
Digital Channel 27	PHASE TOC2 DPO
Digital Channel 28	PHASE IOC2 DPO
Digital Channel 29	NEUTRAL TOC1 DPO
Digital Channel 30	NEUTRAL IOC1 DPO
Digital Channel 31	AR 3-P/1 RIP
Digital Channel 32	AR RIP
Digital Channel 33	AR CLOSE BKR 1
Digital Channel 34	BKR FAIL 1 T2 OP
Digital Channel 35	BKR FAIL 1 TRIP OP
Digital Channel 37	52H5_CERRADO On(H1a)
Digital Channel 38	52H5_ABIERTO On(H1c)
Digital Channel 39	OP_21_S1 On(H3a)
Digital Channel 40	OP_51N_S1 On(H3c)
Digital Channel 41	OP_62_S1 On(H4a)
Digital Channel 42	OP_PROT_52H5 On(H4c)
Digital Channel 43	SRC1 VT FUSE FAIL OP
Digital Channel 44	SRC1 VT FUSE FAIL DPO
Digital Channel 45	NEUTRAL IOC2 OP
Digital Channel 46	NEUTRAL IOC2 PKP
Digital Channel 47	NEUTRAL IOC2 DPO
Digital Channel 48	SRC1 50DD OP
Digital Channel 49	OP_PROT_52H5 On(H4c)
Analog Channel 1	SRC1 Ia Mag
Analog Channel 2	SRC1 Ib Mag
Analog Channel 3	SRC2 Ic Mag
Analog Channel 4	SRC1 In Mag
Analog Channel 5	SRC1 Vag Mag
Analog Channel 6	SRC1 Vbg Mag
Analog Channel 7	SRC1 Vcg Mag

NET 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA.URS
 Z:\CRAP\SISTEMA RAP\NORTE\DIEGO DE ALMAGRO\
 DEVICE DEFINITION
 FILES

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67
 VERSION: 5.5X
 UR SERIAL NUMBER: AABC08000473
 SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 27, 2014 14:01:57
 DESCRIPTION: 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA
 TEXT COLOR

OSCILLOGRAPHY (continued from last page)

Analog Channel 8	SRC1 V_0 Mag
Analog Channel 9	Fault Location [1]

DATA LOGGER

Data Logger Mode	Continuous
Data Logger Trigger	Virt Op 7 On (VO7)
Rate	300000 msec
Channel 1	SRC1 Ia RMS
Channel 2	SRC1 Ib RMS
Channel 3	SRC1 Ic RMS
Channel 4	SRC1 Ig RMS
Channel 5	SRC1 Vag RMS
Channel 6	SRC1 Vbg RMS
Channel 7	SRC1 Vcg RMS
Channel 8	SRC1 V_0 Mag

USER-PROGRAMMABLE LEADS

TRIP AND ALARMS LEADS

Trip LED Input	VO_TRIP52H5 On (VO1)
Alarm LED Input	VO_AL52H5 On (VO2)

USER PROGRAMMABLE LEADS

LED 1: OPERAND	GND DIST Z1 OP
LED 1: TYPE	Latched
LED 2: OPERAND	GND DIST Z2 OP
LED 2: TYPE	Latched
LED 3: OPERAND	GND DIST Z3 OP
LED 3: TYPE	Latched
LED 4: OPERAND	PH DIST Z1 OP
LED 4: TYPE	Latched
LED 5: OPERAND	PH DIST Z2 OP
LED 5: TYPE	Latched
LED 6: OPERAND	PH DIST Z3 OP
LED 6: TYPE	Latched
LED 7: OPERAND	PHASE TOC1 OP
LED 7: TYPE	Latched
LED 8: OPERAND	PHASE TOC2 OP
LED 8: TYPE	Latched
LED 9: OPERAND	PHASE IOC1 OP
LED 9: TYPE	Latched
LED 10: OPERAND	PHASE IOC2 OP
LED 10: TYPE	Latched
LED 11: OPERAND	NEUTRAL TOC1 OP
LED 11: TYPE	Latched
LED 12: OPERAND	NEUTRAL IOC1 OP
LED 12: TYPE	Latched
LED 13: OPERAND	NEUTRAL IOC2 OP
LED 13: TYPE	Latched
LED 14: OPERAND	LINE PICKUP OP
LED 14: TYPE	Latched
LED 15: OPERAND	AR CLOSE BKR 1
LED 15: TYPE	Latched
LED 16: OPERAND	BKR FAIL 1 T2 OP
LED 16: TYPE	Latched
LED 17: OPERAND	SW79_CONEC On(H2a)
LED 17: TYPE	Self-Reset
LED 18: OPERAND	SW79_DESC On(H2c)
LED 18: TYPE	Self-Reset
LED 19: OPERAND	SRC1 VT FUSE FAIL OP
LED 19: TYPE	Latched

USER-PROGRAMMABLE SELF TESTS

Remote Device Off Function	Enabled
Battery Fail Function	Enabled
SNTP Fail Function	Enabled
IRIG B Fail Function	Enabled

NET 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA.URS
 Z:\CRAP\SISTEMA RAP\NORTE\DIEGO DE ALMAGRO\
 DEVICE DEFINITION
 FILES

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67
 VERSION: 5.5X
 UR SERIAL NUMBER: AABC08000473
 SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 27, 2014 14:01:57
 DESCRIPTION: 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA
 TEXT COLOR

USER-DEFINABLE DISPLAYS

USER DISPLAY 1: Top Line	21-21N S2
USER DISPLAY 1: Bottom Line	L. TALTAL 110KV
USER DISPLAY 1: Item 1	0
USER DISPLAY 1: Item 2	0
USER DISPLAY 1: Item 3	0
USER DISPLAY 1: Item 4	0
USER DISPLAY 1: Item 5	0
USER DISPLAY 2: Top Line	LOC. TALTAL
USER DISPLAY 2: Bottom Line	~ km
USER DISPLAY 2: Item 1	9061
USER DISPLAY 2: Item 2	0
USER DISPLAY 2: Item 3	0
USER DISPLAY 2: Item 4	0
USER DISPLAY 2: Item 5	0
Invoke and Scroll	OFF

INSTALLATION

Relay Name	TALTAL 110KV
------------	--------------

SYSTEM SETUP

AC INPUTS

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	100 A
CT F1: Phase CT Secondary	5 A
CT F1: Ground CT Primary	100 A
CT F1: Ground CT Secondary	5 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	63.5 V
VT F5: Phase VT Ratio	1000.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vag
VT F5: Auxiliary VT Secondary	115.0 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	1000.00 :1

POWER SYSTEM

Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	TALTAL (SRC 1)
Frequency Tracking Function	Enabled

SIGNAL SOURCES

SOURCE 1: Name	TALTAL
SOURCE 1: Phase CT	F1
SOURCE 1: Ground CT	F1
SOURCE 1: Phase VT	F5
SOURCE 1: Auxiliary VT	None

FLEXLOGIC

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR

FlexLogic Entry 1	GND DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 2	GND DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 3	GND DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 4	PH DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 5	PH DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 6	PH DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 7	PHASE TOC1 OP
FlexLogic Entry 8	PHASE TOC2 OP
FlexLogic Entry 9	PHASE IOC1 OP
FlexLogic Entry 10	PHASE IOC2 OP
FlexLogic Entry 11	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 12	NEUTRAL IOC1 OP
FlexLogic Entry 13	NEUTRAL IOC2 OP
FlexLogic Entry 14	LINE PICKUP OP
FlexLogic Entry 15	OR(14)
FlexLogic Entry 16	= VO_TRIP52H5 (VO1)
FlexLogic Entry 17	GND DIST Z1 OP

NET 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA.URS
 Z:\CRAP\SISTEMA RAP\NORTE\DIEGO DE ALMAGRO\
 DEVICE DEFINITION
 FILES

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67
 VERSION: 5.5X
 UR SERIAL NUMBER: AABC08000473
 SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 27, 2014 14:01:57
 DESCRIPTION: 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA
 TEXT COLOR

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 18	GND DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 19	GND DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 20	PH DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 21	PH DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 22	PH DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 23	PHASE TOC1 OP
FlexLogic Entry 24	PHASE TOC2 OP
FlexLogic Entry 25	PHASE IOC1 OP
FlexLogic Entry 26	PHASE IOC2 OP
FlexLogic Entry 27	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 28	NEUTRAL IOC1 OP
FlexLogic Entry 29	NEUTRAL IOC2 OP
FlexLogic Entry 30	LINE PICKUP OP
FlexLogic Entry 31	OR(14)
FlexLogic Entry 32	= VO_AL52H5 (VO2)
FlexLogic Entry 33	GND DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 34	NEUTRAL IOC1 OP
FlexLogic Entry 35	NEUTRAL IOC2 OP
FlexLogic Entry 36	OP_21NS1_Z1 On(H5c)
FlexLogic Entry 37	OR(4)
FlexLogic Entry 38	= VO_PART_79 (VO3)
FlexLogic Entry 39	VO_TRIP52H5 On (VO1)
FlexLogic Entry 40	OP_21_S1 On(H3a)
FlexLogic Entry 41	OP_51N_S1 On(H3c)
FlexLogic Entry 42	OP_62_S1 On(H4a)
FlexLogic Entry 43	OP_21NS1_Z1 On(H5c)
FlexLogic Entry 44	OP_PROT_52H5 On(H4c)
FlexLogic Entry 45	BKR FAIL 1 TRIP OP
FlexLogic Entry 46	OR(7)
FlexLogic Entry 47	= VO_PART_OSC (VO4)
FlexLogic Entry 48	SW79_DESC On(H2c)
FlexLogic Entry 49	OP_PROT_52H5 On(H4c)
FlexLogic Entry 50	OR(2)
FlexLogic Entry 51	= VO_BLOQ_79H5 (VO6)
FlexLogic Entry 52	VO_TRIP52H5 On (VO1)
FlexLogic Entry 53	OP_21_S1 On(H3a)
FlexLogic Entry 54	OP_51N_S1 On(H3c)
FlexLogic Entry 55	OR(3)
FlexLogic Entry 56	= VO_PART_LOC (VO5)
FlexLogic Entry 57	END

GROUPED ELEMENTS

GROUP 1

LINE PICKUP [GROUP 1]

Function	Enabled
Signal Source	TALTAL (SRC 1)
Phase IOC Line Pickup	11.000 pu
UV Pickup	0.800 pu
Line End Open Pickup Delay	0.200 s
Line End Open Reset Delay	0.200 s
OV Pickup Delay	0.200 s
Autoreclose Coordination Bypass	Disabled
Autoreclose Coordination Pickup Delay	0.050 s
Autoreclose Coordination Reset Delay	0.005 s
Terminal Open	OFF
AR Accelerate	OFF
Distance Trip	Enabled
Block	OFF
Target	Latched
Events	Enabled

DISTANCE

DISTANCE [GROUP 1]

Source	TALTAL (SRC 1)
Memory Duration	10 cycles
Force Self-Polar	OFF
Force Mem-Polar	OFF

NET 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA.URS
 Z:\CRAP\SISTEMA RAP\NORTE\DIEGO DE ALMAGRO\
 DEVICE DEFINITION
 FILES

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67
 VERSION: 5.5X
 UR SERIAL NUMBER: AABC08000473
 SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 27, 2014 14:01:57
 DESCRIPTION: 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA
 TEXT COLOR

PHASE DISTANCE IGROUP 11

PHASE DISTANCE Z1: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z1: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z1: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Reach	0.65 ohms
PHASE DISTANCE Z1: RCA	54 deg
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR RCA	54 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z1: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
PHASE DISTANCE Z1: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z1: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z2: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Reach	0.86 ohms
PHASE DISTANCE Z2: RCA	54 deg
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR RCA	54 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z2: Delay	0.300 s
PHASE DISTANCE Z2: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
PHASE DISTANCE Z2: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z2: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z3: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Reach	1.36 ohms
PHASE DISTANCE Z3: RCA	54 deg
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR RCA	54 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z3: Delay	0.900 s
PHASE DISTANCE Z3: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
PHASE DISTANCE Z3: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z3: Events	Enabled

NET 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA.URS
 Z:\CRAP\SISTEMA RAP\NORTE\DIEGO DE ALMAGRO\
 DEVICE DEFINITION
 FILES

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67
 VERSION: 5.5X
 UR SERIAL NUMBER: AABC08000473
 SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 27, 2014 14:01:57
 DESCRIPTION: 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA
 TEXT COLOR

<u>GROUND DISTANCE [GROUP 1]</u>	
GROUND DISTANCE Z1: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z1: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z1: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Mag	3.78
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	20 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	0.52 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR RCA	45 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	60 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	1.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	1.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	60 deg
GROUND DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z1: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z1: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z1: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z2: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Mag	3.78
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Ang	20 deg
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Reach	0.70 ohms
GROUND DISTANCE Z2: RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z2: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR RCA	45 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	60 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	1.04 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	1.04 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	60 deg
GROUND DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z2: Delay	0.300 s
GROUND DISTANCE Z2: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z2: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z2: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z3: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Mag	3.78
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Ang	20 deg
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Reach	1.10 ohms
GROUND DISTANCE Z3: RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z3: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg

NET 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA.URS
 Z:\CRAP\SISTEMA RAP\NORTE\DIEGO DE ALMAGRO\
 DEVICE DEFINITION
 FILES

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67
 VERSION: 5.5X
 UR SERIAL NUMBER: AABC08000473
 SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 27, 2014 14:01:57
 DESCRIPTION: 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA
 TEXT COLOR

GROUND DISTANCE [GROUP 1] (continued from last page)

GROUND DISTANCE Z3: DIR RCA	45 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	60 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	1.50 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	1.50 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	60 deg
GROUND DISTANCE Z3: Supervision	0.100 pu
GROUND DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z3: Delay	0.900 s
GROUND DISTANCE Z3: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z3: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z3: Events	Enabled

PHASE CURRENT

PHASE TOC [GROUP 1]

PHASE TOC1: Function	Enabled
PHASE TOC1: Signal Source	TALTAL (SRC 1)
PHASE TOC1: Input	RMS
PHASE TOC1: Pickup	1.200 pu
PHASE TOC1: Curve	IEC Curve A
PHASE TOC1: TD Multiplier	0.43
PHASE TOC1: Reset	Instantaneous
PHASE TOC1: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC1: Block A	OFF
PHASE TOC1: Block B	OFF
PHASE TOC1: Block C	OFF
PHASE TOC1: Target	Latched
PHASE TOC1: Events	Enabled
PHASE TOC2: Function	Enabled
PHASE TOC2: Signal Source	TALTAL (SRC 1)
PHASE TOC2: Input	RMS
PHASE TOC2: Pickup	2.800 pu
PHASE TOC2: Curve	IEEE Very Inv
PHASE TOC2: TD Multiplier	0.40
PHASE TOC2: Reset	Instantaneous
PHASE TOC2: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC2: Block A	OFF
PHASE TOC2: Block B	OFF
PHASE TOC2: Block C	OFF
PHASE TOC2: Target	Self-reset
PHASE TOC2: Events	Enabled

PHASE IOC [GROUP 1]

PHASE IOC1: Function	Enabled
PHASE IOC1: Source	TALTAL (SRC 1)
PHASE IOC1: Pickup	8.000 pu
PHASE IOC1: Delay	0.90 s
PHASE IOC1: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Block A	OFF
PHASE IOC1: Block B	OFF
PHASE IOC1: Block C	OFF
PHASE IOC1: Target	Self-reset
PHASE IOC1: Events	Enabled
PHASE IOC2: Function	Enabled
PHASE IOC2: Source	TALTAL (SRC 1)
PHASE IOC2: Pickup	18.000 pu
PHASE IOC2: Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Block A	OFF
PHASE IOC2: Block B	OFF
PHASE IOC2: Block C	OFF
PHASE IOC2: Target	Self-reset
PHASE IOC2: Events	Enabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 1]

NEUTRAL TOC1: Function	Enabled
------------------------	---------

NET 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA.URS
 Z:\CRAP\SISTEMA RAP\NORTE\DIEGO DE ALMAGRO\
 DEVICE DEFINITION

FILES
 ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67
 VERSION: 5.5X
 UR SERIAL NUMBER: AABC08000473
 SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 27, 2014 14:01:57
 DESCRIPTION: 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA
 TEXT COLOR

NEUTRAL TOC [GROUP 1] (continued from last page)

NEUTRAL TOC1: Source	TALTAL (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	RMS
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	0.41
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	OFF
NEUTRAL TOC1: Target	Latched
NEUTRAL TOC1: Events	Enabled

NEUTRAL IOC [GROUP 1]

NEUTRAL IOC1: Function	Enabled
NEUTRAL IOC1: Source	TALTAL (SRC 1)
NEUTRAL IOC1: Pickup	6.800 pu
NEUTRAL IOC1: Delay	0.60 s
NEUTRAL IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Block	OFF
NEUTRAL IOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC1: Events	Enabled
NEUTRAL IOC2: Function	Enabled
NEUTRAL IOC2: Source	TALTAL (SRC 1)
NEUTRAL IOC2: Pickup	13.000 pu
NEUTRAL IOC2: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC2: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC2: Block	OFF
NEUTRAL IOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC2: Events	Enabled

BREAKER FAILURE [GROUP 1]

BF1: Function	Enabled
BF1: Mode	3-Pole
BF1: Source	TALTAL (SRC 1)
BF1: Current Supervision	Yes
BF1: Use Seal-In	Yes
BF1: Three Pole Initiate	VO_TRIP52H5 On (VO1)
BF1: Block	52H5_ABIERTO On(H1c)
BF1: Phase Current Supv Pickup	1.000 pu
BF1: Neutral Current Supv Pickup	0.200 pu
BF1: Use Timer 1	No
BF1: Timer 1 Pickup Delay	0.000 s
BF1: Use Timer 2	Yes
BF1: Timer 2 Pickup Delay	0.200 s
BF1: Use Timer 3	No
BF1: Timer 3 Pickup Delay	0.000 s
BF1: Breaker Pos1 Phase A/3P	OFF
BF1: Breaker Pos2 Phase A/3P	OFF
BF1: Breaker Test On	OFF
BF1: Phase Current HiSet Pickup	1.000 pu
BF1: Neutral Current HiSet Pickup	0.200 pu
BF1: Phase Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF1: Neutral Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF1: LoSet Time Delay	0.000 s
BF1: Trip Dropout Delay	0.000 s
BF1: Target	Latched
BF1: Events	Enabled
BF1: Phase A Initiate	OFF
BF1: Phase B Initiate	OFF
BF1: Phase C Initiate	OFF
BF1: Breaker Pos1 Phase B	OFF
BF1: Breaker Pos1 Phase C	OFF
BF1: Breaker Pos2 Phase B	OFF
BF1: Breaker Pos2 Phase C	OFF

CONTROL ELEMENTS

MONITORING ELEMENTS

VT FUSE FAILURE

VT FUSE FAILURE 1: Function	Enabled
-----------------------------	---------

NET 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA.URS
 Z:\CRAP\SISTEMA RAP\NORTE\DIEGO DE ALMAGRO\
 DEVICE DEFINITION
 FILES

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67
 VERSION: 5.5X
 UR SERIAL NUMBER: AABC08000473
 SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 27, 2014 14:01:57
 DESCRIPTION: 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA
 TEXT COLOR

AUTORECLOSE IP

Function	Enabled
Mode	3 Pole - B
Max Number Of Shots	1
Block BKR1	VO_BLOQ_79H5 On (VO6)
Close Time BKR1	0.10 s
BKR Man Close	SWC_MAN_52H5 On(H5a)
Blk Time Upon Man Cls	10.00 s
1-P Init	OFF
3-P Init	VO_PART_79 On (VO3)
3-P TD Init	OFF
Multi P Fault	OFF
BKR 1 Pole Open	OFF
BKR 3 Pole Open	52H5_ABIERTO On(H1c)
3-P Dead Time 1	0.50 s
3-P Dead Time 2	0.50 s
3-P Dead Time 3	2.00 s
3-P Dead Time 4	4.00 s
Extend Dead T1	OFF
Dead T1 Extension	0.00 s
Reset	52H5_CERRADO On(H1a)
Reset Time	10.00 s
BKR Closed	52H5_CERRADO On(H1a)
Block	VO_BLOQ_79H5 On (VO6)
Pause	OFF
Inc Seq Time	3.00 s
Block BKR2	OFF
Close Time BKR2	0.10 s
Transfer 1 to 2	No
Transfer 2 to 1	No
BKR1 Fail Option	Lockout
BKR2 Fail Option	Lockout
1-P Dead Time	1.00 s
BKR Sequence	1
Transfer Time	4.00 s
BUS FLT Init	OFF
Event	Enabled

INPUTS/OUTPUTS

CONTACT INPUTS

[H1A] Contact Input 1 ID	52H5_CERRADO
[H1A] Contact Input 1 Debounce Time	2.0 ms
[H1A] Contact Input 1 Events	Enabled
[H1C] Contact Input 2 ID	52H5_ABIERTO
[H1C] Contact Input 2 Debounce Time	2.0 ms
[H1C] Contact Input 2 Events	Enabled
[H2A] Contact Input 3 ID	SW79_CONEC
[H2A] Contact Input 3 Debounce Time	2.0 ms
[H2A] Contact Input 3 Events	Enabled
[H2C] Contact Input 4 ID	SW79_DESC
[H2C] Contact Input 4 Debounce Time	2.0 ms
[H2C] Contact Input 4 Events	Enabled
[H3A] Contact Input 5 ID	OP_21_S1
[H3A] Contact Input 5 Debounce Time	2.0 ms
[H3A] Contact Input 5 Events	Enabled
[H3C] Contact Input 6 ID	OP_51N_S1
[H3C] Contact Input 6 Debounce Time	2.0 ms
[H3C] Contact Input 6 Events	Enabled
[H4A] Contact Input 7 ID	OP_62_S1
[H4A] Contact Input 7 Debounce Time	2.0 ms
[H4A] Contact Input 7 Events	Enabled
[H4C] Contact Input 8 ID	OP_PROT_52H5
[H4C] Contact Input 8 Debounce Time	2.0 ms
[H4C] Contact Input 8 Events	Enabled
[H5A] Contact Input 9 ID	SWC_MAN_52H5
[H5A] Contact Input 9 Debounce Time	2.0 ms
[H5A] Contact Input 9 Events	Enabled

NET 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA.URS
 Z:\CRAP\SISTEMA RAP\NORTE\DIEGO DE ALMAGRO\
 DEVICE DEFINITION
 FILES

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67
 VERSION: 5.5X
 UR SERIAL NUMBER: AABC08000473
 SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 27, 2014 14:01:57
 DESCRIPTION: 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA
 TEXT COLOR

CONTACT INPUTS (continued from last page)

[H5C] Contact Input 10 ID	OP_21NS1_Z1
[H5C] Contact Input 10 Debounce Time	2.0 ms
[H5C] Contact Input 10 Events	Enabled
[H6A] Contact Input 11 ID	Cont Ip 11
[H6A] Contact Input 11 Debounce Time	2.0 ms
[H6A] Contact Input 11 Events	Disabled
[H6C] Contact Input 12 ID	Cont Ip 12
[H6C] Contact Input 12 Debounce Time	2.0 ms
[H6C] Contact Input 12 Events	Disabled
[H7A] Contact Input 13 ID	52H5_AB(PR)
[H7A] Contact Input 13 Debounce Time	2.0 ms
[H7A] Contact Input 13 Events	Disabled
[H7C] Contact Input 14 ID	52H5_CER(PR)
[H7C] Contact Input 14 Debounce Time	2.0 ms
[H7C] Contact Input 14 Events	Disabled
[H8A] Contact Input 15 ID	Cont Ip 15
[H8A] Contact Input 15 Debounce Time	2.0 ms
[H8A] Contact Input 15 Events	Disabled
[H8C] Contact Input 16 ID	Cont Ip 16
[H8C] Contact Input 16 Debounce Time	2.0 ms
[H8C] Contact Input 16 Events	Disabled
[M7A] Contact Input 17 ID	Cont Ip 17
[M7A] Contact Input 17 Debounce Time	2.0 ms
[M7A] Contact Input 17 Events	Disabled
[M7C] Contact Input 18 ID	Cont Ip 18
[M7C] Contact Input 18 Debounce Time	2.0 ms
[M7C] Contact Input 18 Events	Disabled
[M8A] Contact Input 19 ID	Cont Ip 19
[M8A] Contact Input 19 Debounce Time	2.0 ms
[M8A] Contact Input 19 Events	Disabled
[M8C] Contact Input 20 ID	Cont Ip 20
[M8C] Contact Input 20 Debounce Time	2.0 ms
[M8C] Contact Input 20 Events	Disabled
[P7A] Contact Input 21 ID	Cont Ip 21
[P7A] Contact Input 21 Debounce Time	2.0 ms
[P7A] Contact Input 21 Events	Disabled
[P7C] Contact Input 22 ID	Cont Ip 22
[P7C] Contact Input 22 Debounce Time	2.0 ms
[P7C] Contact Input 22 Events	Disabled
[P8A] Contact Input 23 ID	Cont Ip 23
[P8A] Contact Input 23 Debounce Time	2.0 ms
[P8A] Contact Input 23 Events	Disabled
[P8C] Contact Input 24 ID	Cont Ip 24
[P8C] Contact Input 24 Debounce Time	2.0 ms
[P8C] Contact Input 24 Events	Disabled

CONTACT INPUT THRESHOLDS

52H5_CERRADO, 52H5_ABIERTO, SW79_CONEC, SW79_DESC(H1a, H1c, H284 Vdc)	
OP_21_S1, OP_51N_S1, OP_62_S1, OP_PROT_52H5(H3a, H3c, H4a, H4c)	84 Vdc
SWC_MAN_52H5, OP_21NS1_Z1, Cont Ip 11, Cont Ip 12(H5a, H5c, H6a, H6c)	84 Vdc
52H5_AB(PR), 52H5_CER(PR), Cont Ip 15, Cont Ip 16(H7a, H7c, H8a, H8c)	84 Vdc
Cont Ip 17, Cont Ip 18, Cont Ip 19, Cont Ip 20(M7a, M7c, M8a, M8c)	84 Vdc
Cont Ip 21, Cont Ip 22, Cont Ip 23, Cont Ip 24(P7a, P7c, P8a, P8c)	84 Vdc

CONTACT OUTPUTS

[M1] Contact Output 1 ID	TRIP_52H5
[M1] Contact Output 1 Operate	VO_TRIP52H5 On (VO1)
[M1] Contact Output 1 Seal-In	OFF
[M1] Contact Output 1 Events	Enabled
[M2] Contact Output 2 ID	AL_52H5
[M2] Contact Output 2 Operate	VO_TRIP52H5 On (VO1)
[M2] Contact Output 2 Seal-In	OFF
[M2] Contact Output 2 Events	Enabled
[M3] Contact Output 3 ID	OP_79H5
[M3] Contact Output 3 Operate	AR CLOSE BKR 1
[M3] Contact Output 3 Seal-In	OFF
[M3] Contact Output 3 Events	Enabled

NET 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA.URS

Z:\CRAP\SISTEMA RAP\NORTE\DIEGO DE ALMAGRO\

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

UR SERIAL NUMBER: AABC08000473

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 27, 2014 14:01:57

DESCRIPTION: 21-21N S2 TALTAL S.E. DDA

TEXT COLOR

CONTACT OUTPUTS (continued from last page)

[M4] Contact Output 4 ID	AL_79H5
[M4] Contact Output 4 Operate	AR CLOSE BKR 1
[M4] Contact Output 4 Seal-In	OFF
[M4] Contact Output 4 Events	Enabled
[M6] Contact Output 6 ID	OP_50BF_86B
[M6] Contact Output 6 Operate	BKR FAIL 1 T2 OP
[M6] Contact Output 6 Seal-In	OFF
[M6] Contact Output 6 Events	Enabled
[P1] Contact Output 7 ID	AL_50BF_52H5
[P1] Contact Output 7 Operate	BKR FAIL 1 TRIP OP
[P1] Contact Output 7 Seal-In	OFF
[P1] Contact Output 7 Events	Enabled
[P2] Contact Output 8 ID	OP_50BF_86A
[P2] Contact Output 8 Operate	BKR FAIL 1 T2 OP
[P2] Contact Output 8 Seal-In	OFF
[P2] Contact Output 8 Events	Enabled
[P6] Contact Output 12 ID	PRUEBA
[P6] Contact Output 12 Operate	VO_TRIP52H5 On (VO1)
[P6] Contact Output 12 Seal-In	OFF
[P6] Contact Output 12 Events	Enabled
[U1] Contact Output 13 ID	SALIDA 79
[U1] Contact Output 13 Operate	AR CLOSE BKR 1
[U1] Contact Output 13 Seal-In	OFF
[U1] Contact Output 13 Events	Enabled

VIRTUAL OUTPUTS

Virtual Output 1 ID	VO_TRIP52H5
Virtual Output 1 Events	Enabled
Virtual Output 2 ID	VO_AL52H5
Virtual Output 2 Events	Enabled
Virtual Output 3 ID	VO_PART_79
Virtual Output 3 Events	Enabled
Virtual Output 4 ID	VO_PART_OSC
Virtual Output 4 Events	Enabled
Virtual Output 5 ID	VO_PART_LOC
Virtual Output 5 Events	Disabled
Virtual Output 6 ID	VO_BLOQ_79H5
Virtual Output 6 Events	Enabled