

Estudio para análisis de falla EAF 312/2014

"Falla en línea 110 kV La Calera - El Cobre"

Fecha de Emisión: 21-01-2015

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	30-12-2014
Hora	06:16

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	32.50
-----------------------------	-------

c. Origen de la falla:

De acuerdo con lo señalado por Chilquinta Energía S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV La Calera - El Cobre, por operación de sus protecciones, ante una falla monofásica en la fase B.

c.1 Fenómeno físico:

OTR2: Origen no determinado (trip de interruptor)

La instalación 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:

SO50IR: Sobrecorriente instantánea residual

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla:

5502: Calera

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.
La Calera - El Cobre 110 kV		06:16	07:25

C. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E El Cobre	32.50	0.602	06:16	07:25

Total : 32.5 MW 0.602 %

- Los montos y las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Energía 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 El Cobre	ANGLO AMERICAN EL SOLDADO	Libre	32.50	1.15	37.4

Clientes Regulados : MWhr

Clientes Libres : 37.4 MWhr

Total : 37.4 MWhr

- Los montos y las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Energía S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 5396.57 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Pehuenche U1

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 30 de Diciembre de 2014.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 30 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 y novedades relevantes del CDC para el día 30 de Diciembre de 2014.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 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

De acuerdo con lo indicado por Chilquinta Energía S.A., no se conoce la causa definitiva de la falla.

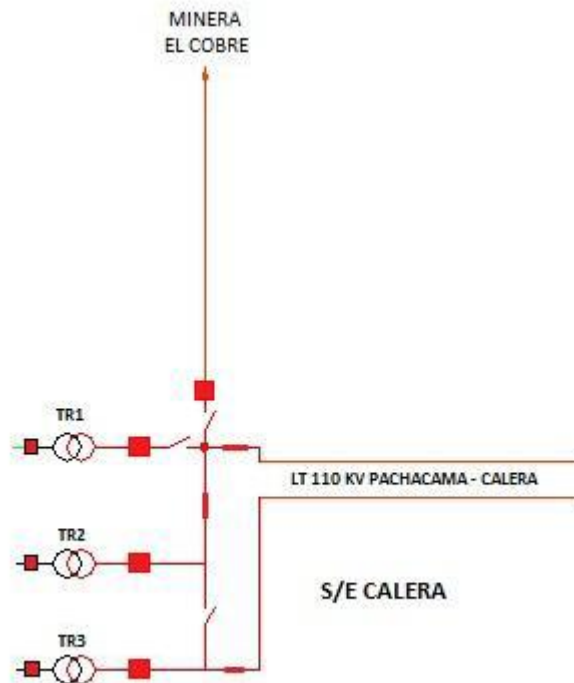
Acciones correctivas a largo plazo

No se indican.

Acciones correctivas a corto plazo

No se indican.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
06:16	Apertura automática del interruptor en S/E La Calera, correspondiente a la línea 110 kV La Calera - El Cobre, por operación de su protección instantánea de sobrecorriente residual.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa Chilquinta Energía S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
30-12-2014	07:25	Cierre del interruptor en S/E La Calera, correspondiente a la línea 110 kV La Calera - El Cobre, recuperando todos los consumos perdidos.

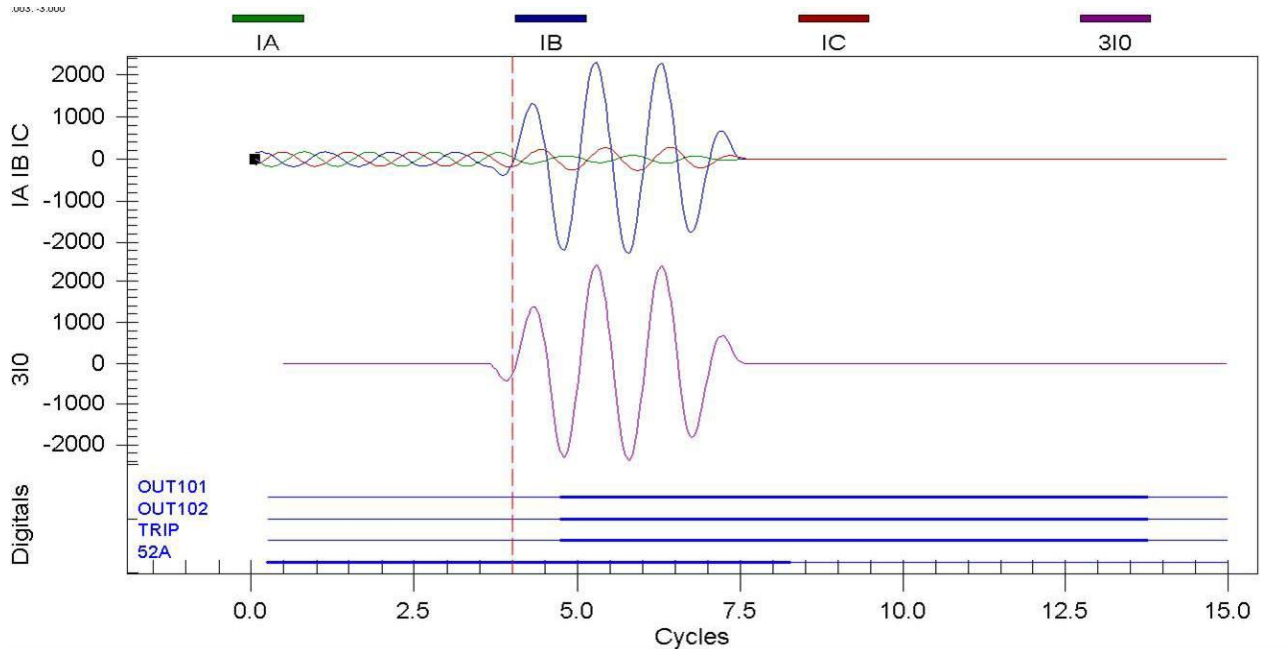
- La fecha y la hora señalada corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Energía S.A.

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

De acuerdo con lo señalado por Chilquinta Energía S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV La Calera - El Cobre, por operación de sus protecciones, ante una falla monofásica en la fase B. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de consumos de S/E El Cobre.

En S/E La Calera, la línea 110 kV La Calera - El Cobre cuenta con una protección SEL-311C con elementos de distancia de fase y residual (21/21N) y elementos de sobrecorriente temporizados e instantáneos para la detección de fallas entre fases y a tierra (51/51N y 50/50N). Los ajustes completos de esta protección se encuentran en el Anexo N°6 de este informe.

A continuación se presentan los registros de la protección SEL-311C, correspondiente al paño en S/E La Calera de la línea 110 kV La Calera - El Cobre:



SER					
13	12/30/2014	09:16:02.487	51G		Asserted
12	12/30/2014	09:16:02.507	OUT101		Asserted
11	12/30/2014	09:16:02.507	OUT102		Asserted
10	12/30/2014	09:16:02.517	Z3G		Asserted
9	12/30/2014	09:16:02.522	Z2G		Asserted
8	12/30/2014	09:16:02.547	Z2G		Deasserted
7	12/30/2014	09:16:02.547	Z3G		Deasserted
6	12/30/2014	09:16:02.567	50P1		Deasserted
5	12/30/2014	09:16:02.567	51G		Deasserted
4	12/30/2014	09:16:02.567	IN101		Deasserted
3	12/30/2014	09:16:02.687	OUT101		Deasserted
2	12/30/2014	09:16:02.687	OUT102		Deasserted
1	12/30/2014	10:35:05.940	IN101		Asserted

En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de una sobrecorriente por la fase B, además de una corriente residual, por lo que se concluye la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. En el registro de eventos, se observa la activación de un elemento de sobrecorriente residual, así como también de las zonas 2 y 3 del elemento de distancia residual. A continuación se presentan las corrientes medidas al momento de la falla:

Fases	Magnitud (A)	Tipo de Falla	Módulo de Protección
Ia	90	Monofásica a Tierra	Sobrecorriente Residual
Ib	2632		
Ic	228		
3IO	2228		

Se observa que tanto la corriente por la fase B como la corriente residual, superan los respectivos ajustes de los elementos instantáneos de sobrecorriente de fase y residual, ambos ajustados en 1,6 kA. De acuerdo con lo indicado por Chilquinta Energía S.A., el elemento que dio la orden de trip en primera instancia habría sido el elemento instantáneo de sobrecorriente residual.

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

- Detalle de la generación programada para el día 30 de Diciembre de 2014 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 30 de Diciembre de 2014 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales y novedades relevantes del CDC correspondientes al día 30 de Diciembre de 2014 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de Diciembre de 2014 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la empresa Chilquinta Energía S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Chilquinta Energía S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo con lo señalado por Chilquinta Energía S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV La Calera - El Cobre, producto de una falla monofásica. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de consumos de S/E El Cobre.

La propiedad de la instalación afectada corresponde a Chilquinta Energía S.A.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes y registros de la falla proporcionados por Chilquinta Energía S.A., se presume correcta operación de las protecciones del paño en S/E La Calera de la línea 110 kV La Calera - El Cobre.

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 30-12-2014

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

Se solicitará a Anglo American División El Soldado, propietario de la línea 110 kV La Calera - El Cobre, mayores antecedentes sobre las causas de esta falla, así como también de la falla ocurrida en la misma instalación el día 26-11-2014.

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

ANEXO N°1
Detalle de la generación programada para el día 30 de Diciembre de
2014

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 30 de Diciembre de 2014

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de centrales y novedades relevantes del CDC
correspondientes al día 30 de Diciembre de 2014

Fecha: martes 30 de diciembre de 2014

Sincron. de Unidad	POTENCIA (EN MW)			MOTIVO	Etapas de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
	SUBE	BAJA	QUEDA				
0:00	Nehuenco II	120	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
0:00	Colbún	60	420	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
0:07	Colbún	420	420	U-1 Toma regulación de frecuencia	COLBUN_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
0:07	Pehuenche	120	300	Deja regulación de frecuencia y DCR		Normal	(6) E/S
0:24	Angostura	40	40	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:40	Pangué	50	50	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:49	Pehuenche	60	240	DCR		Normal	(6) E/S
0:53	Pehuenche	60	180	DCR		Normal	(6) E/S
1:04	Ralco	50	150	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
1:11	Ralco	60	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
1:20	Pehuenche	60	120	DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
1:26	Ralco	90	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
1:38	Pehuenche	120	0	DCR		Normal	(8) F/S
2:19	Canutillar	30	120	DCR		Normal	(6) E/S
2:43	Canutillar	40	80	DCR		Normal	(6) E/S
2:57	Machicura	46	34	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
3:21	Canutillar	40	40	DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
3:30	Canutillar	40	0	DCR		Normal	(8) F/S
4:44	Canutillar	40	40	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
5:15	Canutillar	40	80	QCR		Normal	(6) E/S
5:50	Canutillar	20	100	QCR		Normal	(6) E/S
5:58	Canutillar	30	130	QCR		Normal	(6) E/S
6:04	Canutillar	20	150	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
7:00	Ralco	90	90	QCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
7:10	Ralco	50	140	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
7:13	Pehuenche	120	120	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
7:19	LAJA-EVE	3	0	Solicitud de Desconexión de Curso Forzoso, según SD 41065/2014	LAJA-EVE_2		(8) F/S
7:31	Petropower	50	0	Solicitud de Desconexión de Curso Forzoso, según SD 41064/2014	PETROPOW_1		(8) F/S
7:42	Pehuenche	70	190	U-1 Toma regulación de frecuencia		Normal	(1) E/S Reguladora
7:42	Colbún	30	390	Deja regulación de frecuencia y DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
8:01	Nehuenco II	120	380	Disponibilidad de gas	NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
8:01	Machicura	46	80	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
8:06	Pangué	100	150	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:06	Colbún	90	480	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
8:06	Pehuenche		190	Falla en proceso de partida de U-2		Normal	(1) E/S Reguladora
8:26	Ralco	60	200	Control cota según IL3304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:34	Ralco	100	300	Control cota según IL3304/2008	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:35	Angostura	60	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:58	Ralco		300	U-1 Toma regulación de frecuencia controlando cota según IL304/2007	RALCO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
8:58	Pehuenche	80	270	Deja regulación de frecuencia y QCR		Normal	(6) E/S
9:25	Pangué	100	250	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
9:49	Cipreses	96	No sube por cota en La Invernada		CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
9:49	Rapel	100	100	QCR		Agotamiento	(6) E/S
9:49	Machicura	80	No sube por tiempo de estabilización de 4 hrs. cumple a las 12:06 hrs.		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
9:49	CMPC Laja	0	Indisponible por SDCF		CMPC_LAJA_1		(8) F/S
9:49	Valdivia	23	61	QCR	VALDIVIA_4_PINO		(7) E/S Plena Carga
9:49	Nueva Renca	20	320	QCR	NRENCA_FA_GLP		(7) E/S Plena Carga
9:49	Punta Colorada	0	No sube por tiempo y costo de partida		P_COLORADA_IFO		(8) F/S
9:49	Santa_Fe	0	Indisponible. Continúa en MM		SANTA_FE_1		(8) F/S
9:49	Los Pinos	90	90	QCR	LOSPINOS		(7) E/S Plena Carga
10:01	Angostura	40	140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
10:42	Pehuenche		270	Sincronizada U-2 en pruebas		Normal	(6) E/S
10:49	Pehuenche		270	U-2 Disponible y E/S		Normal	(6) E/S
10:49	Los Pinos	90	0	DCR	LOSPINOS		(8) F/S
10:49	Nueva Renca		320	No baja por tiempo de estabilización de 2 hrs. cumple a las 12:14 hrs.	NRENCA_FA_GLP		(7) E/S Plena Carga
10:49	Valdivia	23	38	DCR	VALDIVIA_3_PINO		(7) E/S Plena Carga
11:06	Pehuenche	30	300	U-1 Toma regulación de frecuencia		Normal	(1) E/S Reguladora
11:06	Ralco		300	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL00304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:14	Nueva Renca	20	300	FA F/S, cumple tiempo de estabilización, DCR	NRENCA_GNL_E.		(7) E/S Plena Carga
12:19	Angostura	40	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:02	Rapel	20	80	DCR		Agotamiento	(6) E/S
13:20	Nehuenco II	80	300	Limitada según IL623/2014	NEHUENCO_2_GNL		(6) E/S
13:32	Nehuenco II	80	380	Cancelada limitación	NEHUENCO_2_GNL		(6) E/S
14:17	Guacolda 1		150	No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs.			(7) E/S Plena Carga
14:17	Guacolda 2		150	No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs.			(7) E/S Plena Carga
14:17	Guacolda 4	50	100	Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.			(6) E/S
15:14	Angostura	40	140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:49	Nueva Renca	300	0	Salida Intempestiva por Falla. Frecuencia baja a 49,52 Hz.	NRENCA_GNL_E.		(8) F/S
15:49	Pangué	50	300	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:49	Ralco	200	500	Sube para restablecer frecuencia	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:49	Rapel	60	140	QCR		Agotamiento	(6) E/S
15:49	Machicura	10	90	QCR	COLBUN_vsigh	Normal	(6) E/S
15:49	Valdivia	23	61	QCR	VALDIVIA_4_PINO		(7) E/S Plena Carga
15:49	Punta Colorada	0	No solicitada por tiempo y costo de partida		P_COLORADA_IFO		(8) F/S
15:49	Los Pinos	90	90	QCR	LOSPINOS		(7) E/S Plena Carga
16:23	Nueva Renca	60	60	Sincronizada T.G	NRENCA_GNL_E.		(6) E/S
16:23	Ralco	200	300	Frecuencia restablecida. Control Cota según IL_304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
16:23	Los Pinos	90	0	No se solicita sincronización por entrada al servicio de T.G. C. Nueva Renca	LOSPINOS		(8) F/S
16:31	Valdivia	23	38	DCR	VALDIVIA_3_PINO		(7) E/S Plena Carga
16:31	Machicura	10	80	DCR. Cumple tiempo de estabilización de canales a las 19:06 hrs.	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
16:43	Nueva Renca	180	240	Sincronizada T.V. Autorizada a subir solo a MT como medida de seguridad	NRENCA_GNL_E.		(6) E/S
16:55	Pangué	50	250	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
16:55	Rapel	100	40	DCR		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
17:02	Guacolda 4	30	130	Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.			(6) E/S
17:10	Angostura	40	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:26	Nueva Renca	60	300	Autorizada a subir a P/C.	NRENCA_GNL_E.		(7) E/S Plena Carga
17:39	Pangué	50	200	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:40	Ralco	150	150	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:47	Guacolda 4	20	110	Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.			(6) E/S
17:51	Rapel	40	0	DCR		Agotamiento	(8) F/S
18:12	Ralco	60	90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
18:26	Guacolda 4	40	150	Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.			(7) E/S Plena Carga
18:32	Ralco	90	0	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
18:37	Pangué	50	150	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:06	Ralco	90	90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
19:16	Ralco		90	U-1 Toma regulación de frecuencia. Control cota según IL304/2007	RALCO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
19:16	Pehuenche	120	0	Deja la regulación de frecuencia		Normal	(8) F/S
19:21	Colbún	80	400	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
19:56	Colbún	80	480	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
19:56	Pehuenche	120	120	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
19:57	Nueva Ventanas	120	120	Sincronizada en pruebas	NUEVA VENTANAS		(3) E/S En Prueba
20:44	Pangué	50	100	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:10	Angostura	100	200	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:10	Pehuenche		120	U-1 toma la regulación de frecuencia		Normal	(1) E/S Reguladora
21:10	Ralco		600	Deja la regulación de frecuencia. Control Cota según IL_304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:19	Angostura	40	240	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:28	Angostura	40	280	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:32	Ralco	30	630	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
22:08	Ralco	30	600	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:12	Angostura	80	200	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:17	Ralco	80	520	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:20	Nueva Ventanas	150	270	Disponible y cancelada SDCF SD40905/2014	NUEVA VENTANAS		(7) E/S Plena Carga
22:26	Angostura	60	140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:37	Ralco	70	450	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:37	Angostura	60	80	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:00	Pangué	50	50	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:05	Angostura	40	40	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:08	Colbún	60	420	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:15	Colbún	50	370	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:17	Colbún	50	320	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:25	Colbún	40	280	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:27	Colbún	80	200	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:42	Ralco	50	400	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S

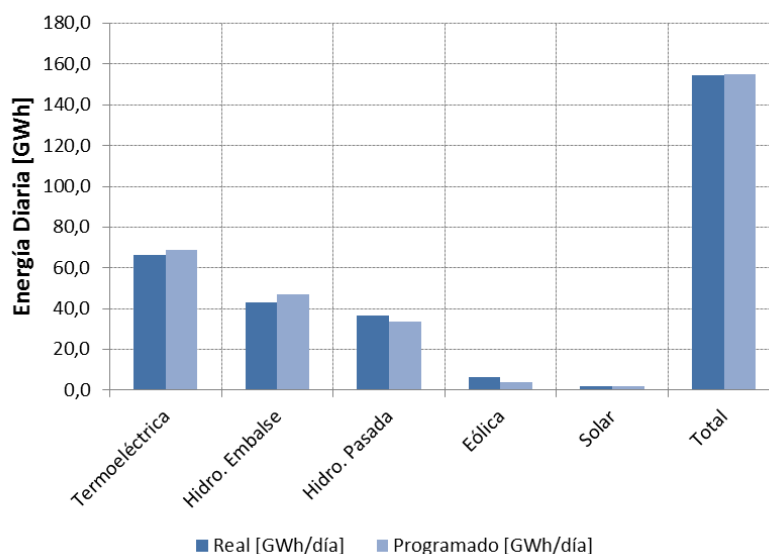
NOVEDADES RELEVANTES

DÍA: Martes, 30 de diciembre de 2014.

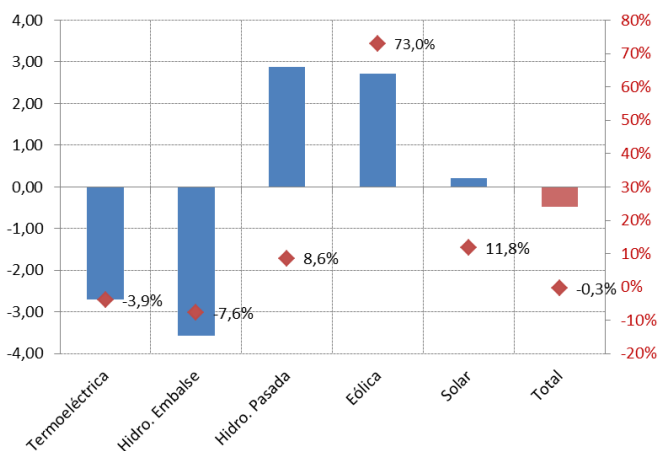
1. RESUMEN EJECUTIVO

1.1. GENERACIÓN SISTEMA

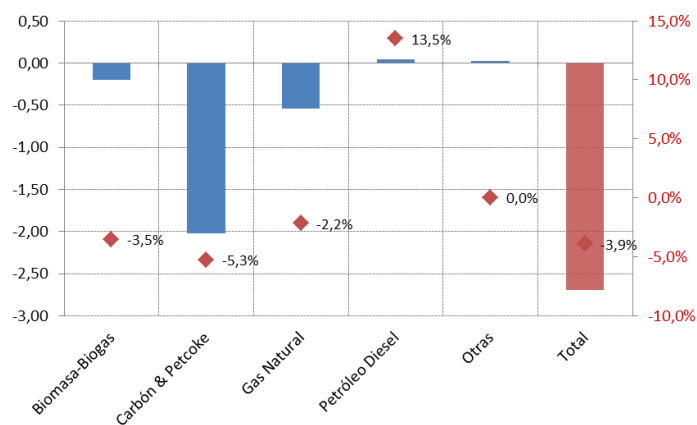
GENERACIÓN REAL Y PROGRAMADA: 30/12/2014



Real-Prog [GWh/día] | (Real-Prog)/Prog [%]



Termoeléctricas
Real-Prog [GWh/día] | (Real-Prog)/Prog [%]



1.2. PRECIPITACIONES

Estación	Últimas 24 horas	Total a la fecha	Normal a la fecha	Año Pasado igual fecha	Probabilidad Excedencia a la fecha
Rapel	0,0	476,4	475,9	312,3	50,0%
La Invernada	2,0	1193	1357,0	780,4	56,3%
Melado	0,8	1427,6	1663,2	959,85	50,0%
Colbún	0,3	1713,25	2009,4	1478,2	56,3%
Laja	35,0	2119,2	2068,8	1550,7	50,0%
Pangué	14,6	2774,6	3290,3	2132	62,5%
Chapo	21,0	3626,2	3793,3	3908,5	62,5%

1.3. ESTADO CENTRALES

Estado	CENTRALES
Indisponibilidad por Falla	Blanco Cenizas Laguna Verde TG Laja CMPC Nueva Aldea 2
Programa de Mantenimiento Mayor	Bocamina Chiloé Pilmaiquén Santa Fe Energía Ventanas 1
Informe de Limitación de Unidad Generadora	El Toro Energía Pacífico Guacolda 1 Guacolda 2 Machicura Peuchén Ralco San Isidro 2 Diesel San Isidro Diesel Ventanas 2 Quintero Diesel
Solicitud de desconexión de curso forzoso	Antilhue TG Bocamina II Masisa Nueva Aldea 3 Nueva Ventanas Petropower San Isidro GNL

2. DETALLE OPERACIÓN DEL SIC

2.1. CENTRALES EN SERVICIO

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	840,0	843,0	0,36		Los Corrales I	0,0	5,1	GNP	
Alfalfal	3026,0	4169,9	(*) 37,80		Los Corrales II	0,0	0,3	GNP	
Allipén	52,0	50,3	-3,27		Los Hierros	72,0	91,7	27,36	
Alto Renaico	0,0	0,0	0,00		Los Molles	31,0	41,0	32,26	
Angostura	2120,0	2244,0	5,85		Los Morros	52,0	59,7	14,81	
Antihue TG	0,0	0,0	0,00	SDCF	Los Padres	0,0	0,3	GNP	
Antuco	3720,0	3870,0	4,03		Los Pinos	0,0	82,0	GNP	
Arauco	576,0	212,1	-63,18		Los Quilos	615,0	690,4	12,26	
Auxiliar del Maipo	108,0	98,8	-8,56		Los Vientos	0,0	0,0	0,00	
Biogas Ancali	0,0	24,0	GNP		Machicura	2096,0	1753,0	-16,36	IL
Blanco	0,0	0,0	0,00	IF	Maisan	5,0	5,0	0,20	
Bocamina	0,0	0,0	0,00	PMM	Maitenes	325,0	329,0	1,23	
Bocamina II	0,0	0,0	0,00	SDCF	Mallarauco	69,0	67,9	-1,59	
Callao	6,0	12,1	101,50		Mampil	279,0	284,2	1,88	
Calle Calle	0,0	0,0	0,00		Maria Elena	0,0	1,7	GNP	
Campiche	6600,0	6462,0	-2,09		Mariposas	103,0	102,6	-0,39	
Candelaria 1 GN	0,0	0,0	0,00		Masisa	0,0	0,0	0,00	SDCF
Candelaria 1 GNL	0,0	0,0	0,00		Monte Patria+Punitaqui	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 1 Diesel	0,0	0,0	0,00		Muchi	0,0	0,1	GNP	
Candelaria 2 GN	0,0	0,0	0,00		Nalcas	42,0	41,5	-1,21	
Candelaria 2 GNL	0,0	0,0	0,00		Nehuenco 9B DIE	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 2 Diesel	0,0	0,0	0,00		Nehuenco 9B GAS	0,0	0,0	0,00	
Canutillar	3744,0	3339,0	-10,82		Nehuenco Diesel	0	0,0	0,00	
Capullo	105,0	105,7	0,67		Nehuenco Gas	0,0	0,0	0,00	
Cardones	0,0	0,0	0,00		Nehuenco II	0,0	0,0	0,00	
Carena	231,0	229,7	-0,56		Nehuenco II Diesel	0,0	0,0	0,00	
Celco	120,0	59,8	-50,17		Nehuenco II GNL	8160,0	7920,0	-2,94	
Cementos Bio Bio	336,0	297,9	-11,34		Newen	0,0	0,0	0,00	
Cenizas	0,0	0,0	0,00	IF	Nueva Aldea 1	336,0	11,6	-96,55	
Chacabuquito	410,0	442,0	7,80		Nueva Aldea 2	0,0	0,0	0,00	IF
Chacayes	2640,0	2611,4	-1,08		Nueva Aldea 3	0,0	0,0	0,00	SDCF
Chiburgo	480,0	430,0	-10,42		Nueva Renca Diesel	0,0	0,0	0,00	
Chiloé	0,0	0,0	0,00	PMM	Nueva Renca GNL	7440,0	7241,0	-2,67	
Cholguán	216,0	162,5	-24,77		Nueva Ventanas	0,0	756,0	GNP	SDCF
Chuyaca	0,0	0,0	0,00		Ojos de Agua	192,0	199,6	3,95	
Cipreses	2320,0	2303,0	-0,73		Olivos	0,0	0,0	0,00	
CMPC Pacifico	552,0	743,4	34,67		P. Valdivia	1027,0	1052,3	2,46	
CMPC Santa Fe	0,0	285,5	GNP		Palmucho	672,0	672,0	0,00	
Colbún	9974,0	9284,0	-6,92		Pangue	3420,0	3076,0	-10,06	
Colihue_DIE	0,0	0,0	0,00		Pehuenche	8192,0	5227,0	(*) -36,19	
Colihue_IFO	0,0	0,0	0,00		Pehui	25,0	23,6	-5,48	
Colmito	0,0	0,0	0,00		Petropower	1320,0	346,0	(*) -73,79	SDCF
Concón	0,0	0,0	0,00		Peuchén	356,0	416,1	16,89	IL
Const. Elektr.+Maule	0,0	0,0	0,00		Pichilonco	0,00	3,62	GNP	
Coronel TG Diesel+Gas	0,0	0,0	0,00		Pilmaiquén	558,0	647,5	16,04	PMM
Coya	288,0	291,9	1,35		Providencia	24,0	24,0	0,00	
Curauma y Casablanca	0,0	1,4	GNP		Puclaro	10,0	11,4	13,70	
Curillínque	2072,0	2068,0	-0,19		Pullínque	400,0	406,5	1,63	
Degañ	0,0	0,0	0,00		Punta Colorada	0,0	0,0	0,00	

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Diego de Almagro	0,0	0,0	0,00		Puntilla	413,0	410,0	-0,73	
Don Walterio	18,0	18,1	0,72		Purísima	10,0	10,2	2,10	
Dongo	0,0	66,1	GNP		Quellón 2	0,0	0,0	0,00	
El Canelo	46,0	45,6	-0,87		Queltehues	1026,0	1023,0	-0,29	
El Diuto	0,0	0,0	0,00		Quillaileo	0,00	5,09	GNP	
El Llano	27,0	18,4	-31,85		Quilleco	768,0	780,0	1,56	
El Manzano	67,0	68,0	1,49		Quintero Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
El Peñón	0,0	0,0	0,00		Quintero GNL	0,0	0,0	0,00	
El Salvador	0,0	0,0	0,00		Ralco	5330,0	5588,0	4,84	IL
El Tártaro	0,0	0,0	0,00		Rapel	700,0	742,0	6,00	
El Toro	4780,0	5387,0	12,70	IL	Reca	6,0	6,2	3,50	
El Totoral+Quintay+Placilla	0,0	0,0	0,00		Renaico	131,0	127,0	-3,05	
Emelda (I + II)	0,0	0,0	0,00		Renca	0,0	0,0	0,00	
Energía Bio Bio	0,0	168,0	GNP		Rincón	5,0	4,9	-2,00	
Energía León	0,0	0,0	0,00		Río Huasco	10,0	9,5	-5,00	
Energía Pacifico	216,0	215,4	-0,28	IL	Roblería	55,0	55,3	0,55	
Enor Esperanza(DS +TG)	0,0	0,0	0,00		Rucatayo	590,0	724,2	22,75	
Ensenada	29,0	28,7	-1,03		Rucúe	1776,0	1881,0	5,91	
Eólica Canela	116,0	491,6	323,79		San Andrés	741,0	760,7	2,66	
Eólica El Arrayan	955,0	1038,4	8,73		San Clemente	110,0	108,2	-1,64	
Eólica Lebu	24,0	17,4	-27,50		San Francisco de Mostazal	0,0	0,0	0,00	
Eólica Los Cururos	436,0	1133,3	159,93		San Gregorio	0,0	0,0	0,00	
Eólica Monteredondo	140,0	427,6	205,43		San Ignacio	864,0	699,0	-19,10	
Eólica Cuel	298,0	99,0	-66,78		San Isidro 1 CC	0,0	0,0	0,00	
Eólica Parque Tal Tal	0,0	1043,0	(*) GNP		San Isidro 2 Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
Eólica Punta Colorada	115,0	124,0	7,83		San Isidro 2 Gas	0,0	0,0	0,00	
Eólica Punta Palmeras	430,0	434,4	1,02		San Isidro 2 GNL	9120,0	9021,0	-1,09	
Eólica San Pedro	298,0	503,1	68,83		San Isidro Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
Eólica Talinay	698,0	759,0	8,74		San Isidro GNL	0,0	0,0	0,00	SDCF
Eólica Totoral	106,0	282,6	166,60		San Lorenzo	0,0	0,0	0,00	
Eólica Ucuquer	44,0	26,4	-40,00		Santa Fe Energía	0,0	0,0	0,00	PMM
Eólica Ucuquer 2	50,0	38,9	-22,28		Santa Lidia	0,0	0,0	0,00	
Escuadrón (Ex FPC)	288,0	267,5	-7,12		Santa María	8880,0	8764,0	-1,31	
Espinosa	0,0	0,0	0,00		Santa Marta	312,0	281,3	-9,84	
Estancilla	0,0	0,0	0,00		Sauce Andes	22,0	21,0	-4,36	
Eyzaguirre	26,0	26,4	1,54		Sauzal	1650,0	1696,0	2,79	
Florida	410,0	477,0	16,34		Sauzal 60	0,0	0,0	0,00	
Gorbea	0,0	2,1	GNP		Sauzalito	266,0	269,0	1,13	
Guacolda 1	3648,0	3596,0	-1,43	IL	Solar Chañares	0,0	179,0	GNP	
Guacolda 2	3648,0	3552,0	-2,63	IL	Solar Diego de Almagro	217,0	259,0	19,35	
Guacolda 3	3648,0	3699,0	1,40		Solar Esperanza	17,00	17,5	2,94	
Guacolda 4	3648,0	3488,0	-4,39		Solar Las Terrazas	0,0	24,0	GNP	
Guayacán	322,0	314,5	-2,33		Solar Llano de Llampos	951,0	924,2	-2,82	
Hídrico Collil	0,0	75,1	GNP		Solar Lomas Colorada	15,0	15,3	2,20	
Hidrobonito mc1	45,0	65,6	45,67		Solar Pama	24,0	15,6	-35,04	
Hidrobonito mc2	13,0	18,0	38,54		Solar PV. Salvador	0,0	0,0	0,00	
H. Laja	0,0	0,0	0,00		Solar San Andrés	485,0	481,8	-0,66	
Horcones TG GN	0,0	0,0	0,00		Solar Santa Cecilia (ex Avenir)	19,0	18,5	-2,63	
Horcones TG Diesel	0,0	0,0	0,00		Solar SDGx01 (Andacollo)	7,0	6,3	-10,00	
Hornitos	485,0	868,8	79,13		Solar Tambo Real	23,0	23,4	1,74	
Huasco TG	0,0	0,0	0,00		Solar Techos Altamira	0,00	0,18	GNP	
Isla	1624,0	1618,0	-0,37		Taltal 1 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Juncal	340,0	534,6	57,24		Taltal 1GNL	0,0	0,0	0,00	

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Juncalito	0,0	20,7	GNP		Taltal 2 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Kdm (Loma Los Colorados)	432,0	375,8	-13,01		Taltal 2 GNL	0,0	0,0	0,00	
La Arena	27,0	53,4	97,78		Teno	0,0	0,0	0,00	
La Confluencia	2640,0	2950,4	11,76		Termopacifico	0,0	0,0	0,00	
La Higuera	3360,0	3560,7	5,97		Trapen	0,0	0,0	0,00	
La Paloma	0,0	0,0	0,00		Trebal	0,0	102,1	GNP	
Laguna Verde TG	0,0	0,0	0,00	IF	Trueno	16,0	16,1	0,62	
Laguna Verde TV	0,0	0,0	0,00		Truful-Truful	18,0	17,8	-1,11	
Laja CMPC	0,0	0,0	0,00	IF	Ventanas 1	2400,0	2041,0	-14,96	PMM
Laja Energía Verde	240,0	41,0	-82,92		Ventanas 2	4560,0	3624,0	(*) -20,53	IL
Las Vegas	0,0	0,0	0,00		Viñales	528,0	661,1	25,21	
Las Vertientes	26,0	28,8	10,77		Volcán	306,0	305,0	-0,33	
Lautaro (1+2)	624,0	607,1	-2,71		Yungay 1 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Licán	134,0	144,5	7,84		Yungay 1 Gas	0,0	0,0	0,00	
Licantén	144,0	142,8	-0,83		Yungay 2 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Linares Norte	0,0	0,0	0,00		Yungay 2 Gas	0,0	0,0	0,00	
Lircay	480,0	480,0	0,00		Yungay 3 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Lleuquero	0,0	0,0	0,00		Yungay 3 Gas	0,0	0,0	0,00	
Loma Alta	904,0	895,0	-1,00		Yungay 4 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Los Bajos	124,0	123,3	-0,55		Otra Generación	0,0	20,8	GNP	

GNP: Generación no programada. **Otra Generación:** Centrales Los Sauces, Malleco, Victoria, Chufquén, Curacautín, Pelohuen, Valdivia SGA, Skretting, Las Pampas, Santa Irene, Tamm, Planta Curicó, Lonquimay, Biomar, Lebu, Cañete, Eagon, Louisiana Pacific, Multiexport, Polincay, Salmofood, Tapihue, Trongol, Watts, Contulmo, HBS, Tomaval, Tirua.

PMM: Programa de Mantenimiento Mayor; **PMMep:** Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo; **IF:** Indisponibilidad por Falla.; **IL:** Informe de Limitación de Unidades Generadoras; **SDCF:** Solicitud de desconexión de curso forzoso; **S/I:** Sin información.

(*) JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES. (>12,5 % y (Ep-Er) > 0,5 % de Et).

- C. Alfalfal: Mayor generación real por mayores afluentes.
- C. Parque eólico Taltal: GNP por pruebas.
- C. Pehuenche: Menor generación real por costo marginal e indisponibilidad de la U-2.
- C. Petropower: Menor generación real por indisponibilidad.
- C. Ventanas 2: Menor generación real por limitación.

2.2. DEMANDAS MÁXIMAS Y CONSUMOS

	Demanda Máxima	Hora	Demanda Punta	Hora	Generación
Programado [MWh]	7349	23			154901
Real [MWh]	7212	16			154430
Desviación [MWh]	-137				-471
Desviación [%]	-1,9				-0,3

2.3. TOTAL GENERACIÓN HIDRÁULICA, TÉRMICA, EÓLICA Y SOLAR.

		Total Generación	
		[MWh]	[%]
Hidráulica :	Pasada	36502	23,6
	Embalse	43220	28,0
	Sub-Total	79722	51,6
Térmica		66325	42,9
Eólica		6419	4,2
Solar		1965	1,3
Total Generación		154430	100,0

2.4. COTAS DE EMBALSES (m.s.n.m.) 24:00 hrs. 30/12/2014

Embalse	Programada	Real	Desviación
Rapel	104,00	104,03	0,03
La Invernada	1316,22	1316,23	0,01
Melado	642,62	643,68	1,06
Colbún	427,89	427,87	-0,02
Laja	1323,62	1323,62	0,00
Pangue	507,25	507,29	0,04
Ralco	708,83	708,86	0,03
Lago Chapo	229,88	229,91	0,03

3. COMPORTAMIENTO DEL SIC (De 00:00 a 24:00 hrs.)

- 00:00 hrs. C. Pehuenche U-1 regula frecuencia.
- 00:00 hrs. Centrales Laja 1, Lautaro Comasa 2, Alto Renaico, Eólica Taltal, Fotovoltaica El Salvador, CMPC Santa Fe y Fotovoltaica Chañares: Continúan en pruebas.
- 00:00 hrs. Cs. El Toro y Rapel continúan en condición de agotamiento.
- 00:07 hrs. C. Colbún U-1 toma regulación de frecuencia.
- 00:14 hrs. Chilectra SDAC deshabilitado.
- 06:16 hrs. línea de 110 kV La Calera – El Cobre interrupción forzada por protecciones, se pierden 31,48 MW de consumos correspondientes a Anglo American.
- 06:30 hrs. línea de 66 kV Licanco – Nueva Imperial interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
- 06:57 hrs. queda entregado a la explotación EDAG Troncal Guacolda fase 2.
- 07:00 hrs. Chilectra SDAC habilitado.
- 07:19 hrs. C. Laja Energía Verde con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar fuga de vapor.
- 07:31 hrs. C. Petropower con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender falla en el condensador de superficie de la turbina.

- 07:35 hrs. cerrada línea de 110 kV La Calera – El Cobre y normalizados la totalidad de los consumos.
- 07:42 hrs. C. Pehuenche U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 08:06 hrs. C. Pehuenche U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida.
- 08:58 hrs. C. Ralco U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 09:28 hrs. línea de 66 kV Los Sauces – Angol con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea de M/T cercano a la línea.
- 09:43 hrs. línea de 66 kV Concepción – Coronel 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito solo en el extremo de S/E Concepción.
- 09:47 hrs. S/E Coronel cerrada línea de 66 kV Concepción – Coronel 2.
- 10:03 hrs. C. Energía Bio Bio sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW.
- 10:22 hrs. C. Energía Bio Bio disponible y E/S.
- 10:42 hrs. C. Pehuenche U-2 sincronizada en pruebas.
- 10:49 hrs. C. Pehuenche U-2 disponible.
- 11:06 hrs. C. Pehuenche U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 11:52 hrs. consumos de la línea de 66 kV Parral – Linares se transfieren hacia S/E Linares para controlar la transferencia de la línea de 154 kV Charrúa – Parral.
- 13:20 hrs. C. Nehuenco II limitada a 300 MW. Causa informada: Falla en la bomba de agua de enfriamiento del condensador.
- 13:32 hrs. C. Nehuenco II sin limitación.
- 13:50 hrs. línea de 66 kV Los Sauces – Angol cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- 14:17 hrs. S/E A. Jahuel conectado banco de CCEE de emergencia.
- 15:15 hrs. C. Chacayes U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en sistema de refrigeración.
- 15:29 hrs. C. Chacayes U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- 15:37 hrs. S/E Polpaico desconectado reactor N° 2 de la barra de 500 kV para regular tensión.
- 15:45 hrs. S/E Pan de Azúcar equipo CER N° 1 cancelada limitación.
- 15:49 hrs. C. Nueva Renca sale del servicio en forma intempestiva con 300 MW, la frecuencia baja a 49,52 Hz. Causa informada: Pérdida de llama por falla en tarjeta de control la que envía señal errónea.
- 15:49 hrs. S/E Polpaico desconectado reactor de línea de 500 kV A. Jahuel - Polpaico para regular tensión.
- 16:20 hrs. S/E El Peumo interruptor 52ET1 de TR de 66/23 kV, 10 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 3,5 MW de consumos correspondiente a alimentadores Loica y Entel. Causa informada: Intervención fortuita.
- 16:23 hrs. C. Nueva Renca TG sincronizada.
- 16:35 hrs. el CDC instruye al C.C. de AES Gener que C. Nueva Renca genere al mínimo técnico como medida de seguridad hasta que no solucione la falla que han ocasionado las salidas intempestivas de la central.
- 16:36 hrs. S/E El Peumo cerrado interruptor 52ET1 de TR de 66/23 kV, 10 MVA y normalizado los consumos.
- 16:43 hrs. C. Nueva Renca TV sincronizada.
- 17:10 hrs. C. Nueva Renca cambia tarjeta de control en la TG.
- 17:26 hrs. CDC solicita a C.C. Gener subir a plena generación a C. Nueva Renca.
- 17:40 hrs. S/E Polpaico conectado reactor de línea de 500 kV A. Jahuel - Polpaico.

- 17:46 hrs. S/E Polpaico conectado reactor N° 2 de la barra de 500 kV.
- 18:22 hrs. S/E A. Jahuel desconectado banco de CCEE de emergencia.
- 19:16 hrs. C. Ralco U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 19:50 hrs. Parque Fotovoltaico Diego de Almagro Solar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar ajuste de carro celda TT/PP barra N° 1 y 2.
- 19:50 hrs. C. Emelda U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por faenas de ajuste de carro celda de TT/PP barra 1 PV1, de Parque Fotovoltaico Diego de Almagro Solar.
- 19:57 hrs. C. Nueva Ventanas sincronizada en pruebas.
- 21:08 hrs. C. Guacolda habilitado EDAC sobre Refugio y Paipote a solicitud del CDC.
- 21:10 hrs. C. Pehuenche U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 21:15 hrs. C. Emelda U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- 21:15 hrs. C. Emelda U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por faenas de ajuste de carro celda de TT/PP barra 2 PV1, de Parque Fotovoltaico Diego de Almagro Solar.
- 22:16 hrs. C. Guacolda deshabilitado EDAC sobre Refugio y Paipote a solicitud del CDC.
- 22:20 hrs. C. Nueva Ventanas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, queda disponible.
- 23:19 hrs. Parque Fotovoltaico Diego de Almagro Solar cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- 23:21 hrs. C. Emelda U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.

4. OBSERVACIONES.

- Laguna del Maule promedio extracción diaria es 0 m³/s.
- C. Pehuenche bocatoma Maule promedio extracción diaria para riego es 5 m³/s.
- Programación modificada por indisponibilidad de U-2 de C. Pehuenche.
- 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.
- Cs. El Toro, Antuco y Los Molles continúan telecontroladas desde el CEN en pruebas de confiabilidad.
- C. Lautaro Comasa continúa todos los datos scada ABB de la central F/S.
- CDC: 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. Ralco data cota continúa F/S.
- C. Olivos data scada continúa F/S.
- C. Termopacífico data scada continúa F/S.
- C. Angostura data cota embalse continúa F/S.
- C. Eólica Punta Colorada datos scada continúan F/S.
- C. Punta Palmeras datos scada continúan F/S.
- C. Monte Redondo datos scada y hot-line del despacho Alterno continúan F/S.
- C.C. Barrick hot line del despacho alterno continúa F/S.
- C. Trapén data scada continúa F/S.
- S/E Las Palmas data scada de temperatura ambiente continúa F/S.

- 07:15 hrs. C. San Andres hidráulica datos scada F/S.
- 08:50 hrs. S/E Parral datos scada de tensión en la barra de 154 kV con indicación errónea.
- 16:28 hrs. S/E Concepción sistema scada cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 50,13 y 49,82 Hz.

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 30 de Diciembre de 2014

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Quando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD35709/2014	cge	Subestacion : M.PATRIA_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec por trabajos en sus instalaciones relacionadas con SODI N°3375. Requiere precaución interruptor 52CT1 y 52ET2 de SE Monte Patria.	30-12-2014	7:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	7:27	30-12-2014	17:23
SD36278/2014	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° 791, se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre el interruptor 52B1 de la S/E señalada con anterioridad.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:24	31-12-2014	15:06
SD39015/2014	sts	Subestacion : OSORNO_____066 Línea : OSORNO_____066 - PILMAIQUEN_____066 CTO2 Tramo : OSORNO_____066 - PILMAIQUEN_____066 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Reemplazo de relé de protección electromecánico según NTyCS vigente asociado al paño B4 por protección digital marca SEL.	30-12-2014	9:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	9:04	30-12-2014	15:27
SD39220/2014	cge	Subestacion : RAUQUEN_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Puesta en servicio de nuevo transformador N°2 66/13,2kV 30MVA. Se realizarán trabajos con métodos de líneas energizadas en barra de 66kV para conectar paño BT2.	30-12-2014	10:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	16:43	30-12-2014	18:50
SD39221/2014	cge	Subestacion : TENO_____066 Línea : TENO_____066 - CURICO_____066 Tramo : CURICO_____066 - RAUQUEN_____066 Tramo : RAUQUEN_____066 - TENO_____066 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloquear reconexión automática del 52B2 de S/E Teno por precaución asociado a trabajos en barra 66kV de S/E Rauquén con métodos de líneas energizadas, según SD39220/2014.	30-12-2014	10:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	9:59	30-12-2014	16:37
SD39730/2014	puyehue	Subestacion : PILMAIQUEN_____066 Línea : OSORNO_____066 - PILMAIQUEN_____066 CTO2 Tramo : OSORNO_____066 - PILMAIQUEN_____066 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Apertura Int. 52B4 S/E Osorno a solicitud de STS por Reemplazo Sistema de Protecciones por NTCyS.	30-12-2014	9:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	8:57	30-12-2014	15:28
SD39921/2014	cge	Subestacion : L.ANGELES_____066 Línea : PANGUE_____066 - L.ANGELES_____066 Tramo : PANGUE_____066 - DUQUECO_____066 Tramo : DUQUECO_____066 - L.ANGELES_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Los Angeles-Pangue (52B2 de S/E Los Angeles) como medida de precaución operacional solicitada por Endesa (sodi 57) por roce y poda de árboles cercanos a tramo Duqueco-Pangue de su propiedad	30-12-2014	8:00	30-12-2014	19:00	30-12-2014	9:48	30-12-2014	18:41
SD40002/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1 Tramo: ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1 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 52J3 y 52J4. S/E Charrúa: No reconectar 52J4 y 52J7. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 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 220kV Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kV Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 52J3 y 52J4. S/E Charrúa: No reconectar 52J4 y 52J7.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:11	30-12-2014	15:29
SD40003/2014	transelec	Subestacion :S.VICENTE_____066 Línea :S.VICENTE_____066 - NEWEN_____066 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:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 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.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:14	30-12-2014	18:06

SD40009/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :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 52J3 y 52J4. S/E Charrúa: No reconectar 52J4 y 52J7. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12- 30 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 52J3 y 52J4. S/E Charrúa: No reconectar 52J4 y 52J7.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:11	30-12-2014	15:29
SD40013/2014	transelec	Subestacion :MOLLES_____066 Línea :MOLLES_____066 - OVALLE_____066 CTO2\n Tramo: MOLLES_____066 - M.PATRIA_____066 CTO2 Tramo: M.PATRIA_____066 - OVALLE_____066 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Sodi N° 3372 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Molles: No reconectar 52B2. S/E Monte Patria:No reconectar 52ET2. S/E Ovalle: No reconectar 52B2. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Sodi N° 3372 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Molles: No reconectar 52B2. S/E Monte Patria:No reconectar 52ET2. S/E Ovalle: No reconectar 52B2. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C2 Observaciones No hay	30-12-2014	7:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	7:23	30-12-2014	17:25
SD40015/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_____220 Línea :MAITENCILLO_____220 - CARDONES_____220 CTO1\n Tramo: MAITENCILLO_____220 - CARDONES_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV. Maitencillo Cardones 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 Maitencillo: No reconectar 52J1 Cardones: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo Cardones 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12- 30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV. Maitencillo Cardones 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 Maitencillo: No reconectar 52J1 Cardones: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo Cardones 1 Observaciones No hay	30-12-2014	7:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	7:31	30-12-2014	12:05
SD40016/2014	transelec	Subestacion :MOLLES_____066 Línea :MOLLES_____066 - OVALLE_____066 CTO1\n Tramo: MOLLES_____066 - M.PATRIA_____066 CTO1 Tramo: M.PATRIA_____066 - OVALLE_____066 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C1 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 Los Molles: No reconectar 52B1. S/E Monte Patria: No reconectar 52ET2. S/E Ovalle: No reconectar 52B1. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C1 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 Los Molles: No reconectar 52B1. S/E Monte Patria: No reconectar 52ET2. S/E Ovalle: No reconectar 52B1. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C1 Observaciones No hay	30-12-2014	7:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	7:23	30-12-2014	17:25

SD40019/2014	traselec	Subestacion :MAITENCILLO____110 Línea :HUASCO____110 - MAITENCILLO____110 CTO2/n Tramo: HUASCO____110 - MAITENCILLO____110 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Huasco: No reconectar 52H2 Maitencillo: No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12- 30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Huasco: No reconectar 52H2 Maitencillo: No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 2 Observaciones No hay	30-12-2014	7:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	7:15	30-12-2014	15:24
SD40020/2014	traselec	Subestacion :HUASCO____110 Línea :HUASCO____110 - MAITENCILLO____110 CTO1/n Tramo: HUASCO____110 - MAITENCILLO____110 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 110 kV. Huasco - 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 Huasco: No reconectar 52H1 Maitencillo: No reconectar 52H3 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12- 30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 110 kV. Huasco - 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 Huasco: No reconectar 52H1 Maitencillo: No reconectar 52H3 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 1 Observaciones No hay	30-12-2014	7:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	7:15	30-12-2014	15:24
SD40031/2014	traselec	Subestacion :P.MONTT____220 Línea :CANUTILLAR____220 - P.MONTT____220 CTO1/n Tramo: CANUTILLAR____220 - P.MONTT____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV Canutillar-Pto. Montt cto 1 Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Instalación de peinetas adicionales Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CANUTILLAR: 52J2 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT: 52J3 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT, C1 O L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT C2 DURANTE LA FAENA Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON COLBUN CANUTILLAR Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Canutillar-Pto. Montt cto 1 Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Instalación de peinetas adicionales Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CANUTILLAR: 52J2 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT: 52J3 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT, C1 O L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT C2 DURANTE LA FAENA Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON COLBUN CANUTILLAR	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:34	30-12-2014	16:51
SD40038/2014	traselec	Subestacion :P.MONTT____220 Línea :CANUTILLAR____220 - P.MONTT____220 CTO2/n Tramo: CANUTILLAR____220 - P.MONTT____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV Canutillar-Pto. Montt cto 2 Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Instalación de peinetas adicionales Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CANUTILLAR: 52J1 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT: 52J4 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT, C1 O L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT C2 DURANTE LA FAENA. Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON COLBUN CANUTILLAR Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Canutillar-Pto. Montt cto 2 Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Instalación de peinetas adicionales Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CANUTILLAR: 52J1 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT: 52J4 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT, C1 O L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT C2 DURANTE LA FAENA. Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON COLBUN CANUTILLAR	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:34	30-12-2014	16:51

SD40110/2014	transelec	Subestacion :LAGUNILLAS_____154 Línea :HUALPEN_____154 - LAGUNILLAS_____154 Tramo: HUALPEN_____154 - LAGUNILLAS_____154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Lagunillas: Paño A3 - Línea Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Mantenimiento correctivo a interruptor 52A3, Habilitar desenganche por baja presión de gas SF6 a 52A3 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Lagunillas: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en 89A3-1 lado interruptor 52A3. Instalaciones con riesgo Línea 154kV Bocamina-Lagunillas o Línea 154kV Lagunillas-Hualpen (Al inicio y al término de la faena) Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Lagunillas: Paño A3 - Línea Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Mantenimiento correctivo a interruptor 52A3, Habilitar desenganche por baja presión de gas SF6 a 52A3 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Lagunillas: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en 89A3-1 lado interruptor 52A3. Instalaciones con riesgo Línea 154kV Bocamina-Lagunillas o Línea 154kV Lagunillas-Hualpen (Al inicio y al término de la faena) Observaciones No hay.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:50	30-12-2014	12:44
SD40112/2014	transelec	Subestacion :LAGUNILLAS_____154 Otro Elemento :SECCION DE BARRA\ Elemento: SECCION 2 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:S/E Lagunillas: Barra Sección 2 - 154kV Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Mantenimiento preventivo a TP de Barra B de 154kV Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Lagunillas: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexión principal TP Barra B 154kV Instalaciones con Riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 154kV Bocamina- Lagunillas (Al inicio y al termino de la faena) Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:S/E Lagunillas: Barra Sección 2 - 154kV Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Mantenimiento preventivo a TP de Barra B de 154kV Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Lagunillas: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexión principal TP Barra B 154KV Instalaciones con Riesgo Línea 154kV Lagunillas- Hualpén o Línea 154kV Bocamina-Lagunillas (Al inicio y al termino de la faena) Observaciones No hay	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:50	30-12-2014	12:44
SD40114/2014	transelec	Subestacion :LAGUNILLAS_____154 Otro Elemento :SECCION DE BARRA\ Elemento: SECCION 2 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:S/E Lagunillas: Barra Sección 2 - 154kV Tipo Trabajo:Mantenimiento Correctivo Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Habilitar desenganche por baja presión de gas SF6 a interruptores 52A3 Hualpen y 52A6 Bocamina. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Jefe de faena maniobrara ITE control paños A3 y A6. Instalaciones con Riesgo S/E Lagunillas: Servicios auxiliares de corriente continua (Durante la faena) Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12- 30 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Inspección Visual	Desconexion	Programada	Equipo:S/E Lagunillas: Barra Sección 2 - 154kV Tipo Trabajo:Mantenimiento Correctivo Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Habilitar desenganche por baja presión de gas SF6 a interruptores 52A3 Hualpen y 52A6 Bocamina. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Jefe de faena maniobrara ITE control paños A3 y A6. Instalaciones con Riesgo S/E Lagunillas: Servicios auxiliares de corriente continua (Durante la faena) Observaciones No hay	30-12-2014	9:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	10:32	30-12-2014	12:17

SD40117/2014	traselec	Subestacion :LAGUNILLAS _____ 154 Línea :BOCAMINA _____ 154 - LAGUNILLAS _____ 154n Tramo: BOCAMINA _____ 154 - LAGUNILLAS _____ 154 Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E Lagunillas: Paño A6 - Línea Bocamina Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Mantenimiento preventivo y correctivo a interruptor 52A6 Habilitar desenganche por baja presión de gas SF6 a 52A6 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Lagunillas: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo ambos extremos del interruptor 52A6. Instalaciones con riesgo Línea 154kV Bocamina-Lagunillas o Línea 154KV Lagunillas-Hualpen (Al inicio y al término de la faena) Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Lagunillas: Paño A6 - Línea Bocamina Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Mantenimiento preventivo y correctivo a interruptor 52A6 Habilitar desenganche por baja presión de gas SF6 a 52A6 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Lagunillas: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo ambos extremos del interruptor 52A6. Instalaciones con riesgo Línea 154kV Bocamina-Lagunillas o Línea 154KV Lagunillas-Hualpen (Al inicio y al término de la faena) Observaciones No hay.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:50	30-12-2014	12:44
SD40220/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Línea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA ? MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Y 2. LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDA A ESTR. 94. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J1; 52J2 EN S/E MAITENCILLO :NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J5; 52J6	30-12-2014	8:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	7:39	30-12-2014	16:25
SD40225/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Línea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA ? MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Y 2. LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDA A ESTR. 94. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J1; 52J2 EN S/E MAITENCILLO :NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J5; 52J6	30-12-2014	8:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	7:39	30-12-2014	16:25
SD40233/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Línea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO3 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA ? MAITENCILLO, CIRCUITO 3 Y 4. LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS SALIDA A ESTR. 114. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J3; 52J4 EN S/E MAITENCILLO :NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J9; 52J10	30-12-2014	8:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	7:39	30-12-2014	16:58
SD40242/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Línea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA ? MAITENCILLO, CIRCUITO 3 Y 4. LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS SALIDA A ESTR. 114. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J3; 52J4 EN S/E MAITENCILLO :NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J9; 52J10	30-12-2014	8:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	7:39	30-12-2014	16:58
SD40276/2014	cge	Subestacion : RAUQUEN _____ 066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada por trabajos de integración al sistema SCADA de los nuevos equipos asociado a proyecto de habilitación de nuevo T-2, por lo cual se perderá la comunicación por periodos de 5 minutos en cada intervención.	30-12-2014	8:30	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:34	30-12-2014	23:45
SD40287/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO CURICO Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E Teno N ° : S/E Teno Empalme N ° : S/E Rauquén N ° : S/E Curicó N ° : S/E Molina N ° : S/E Itahue N ° : S/E Chimbarong N ° : S/E Quinta N ° : S/E Hualañé Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada por trabajos de integración al sistema SCADA de los nuevos equipos asociado a proyecto de habilitación de nuevo T-2 en S/E Rauquén, por lo cual se perderá la comunicación con las subestaciones del NODO por periodos de 5 minutos en cada intervención.	30-12-2014	8:30	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:34	30-12-2014	23:45
SD40442/2014	traselec	Subestacion :ANCOA _____ 500 Línea :CHARRUA _____ 500 - ANCOA _____ 500 CTO2n Tramo: CHARRUA _____ 500 - ANCOA _____ 500 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	30-12-2014	8:00	30-12-2014	19:00	30-12-2014	7:35	30-12-2014	17:32

SD40445/2014	transelec	Subestacion :TINGUIRIRICA_____154 Línea :L2 Tinguiririca?Rancagua?A.Jahuel\n Tramo: TINGUIRIRICA_____154 - MALLOA_____154 CTO2 Tramo: MALLOA_____154 - QUINTA_TILCOCO_____154 CTO2 Tramo: QUINTA_TILCOCO_____154 - P.CORTES_____154 CTO2 Tramo: P.CORTES_____154 - RANCAGUA_____154 CTO2 Tramo: RANCAGUA_____154 - PAINE_____154 CTO2 Tramo: PAINE_____154 - A.JAHUEL_____154 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kV Ting-Rgua-Jahuel 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E TINGUIRIRICA: NO RECONECTAR 52A10 S/E MALLOA: NO RECONECTAR 52A1 S/E RANCAGUA: NO RECONECTAR 52A1 S/E PUNTA DE CORTÉS: NO RECONECTAR 52AT S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52A2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV TINGUIRIRICA-RANCAGUA-A. JAHUEL, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 154 kV Ting-Rgua-Jahuel 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E TINGUIRIRICA: NO RECONECTAR 52A10 S/E MALLOA: NO RECONECTAR 52A1 S/E RANCAGUA: NO RECONECTAR 52A1 S/E PUNTA DE CORTÉS: NO RECONECTAR 52AT S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52A2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV TINGUIRIRICA- RANCAGUA-A. JAHUEL, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	30-12-2014	9:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	10:16	30-12-2014	17:20
SD40449/2014	transelec	Subestacion :ITAHUE_____154 Línea :ITAHUE_____154 - CIPRESES_____154 CTO1\n Tramo: CURILLINQUE_____154 - ITAHUE_____154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Itahue: Paño A1 L. Cipreses 1 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E ITAHUE: HABILITACIÓN Y PUESTA EN SERVICIO NUEVOS CUADROS DE ALARMAS LOCALES Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN DE ZONA DE TRABAJO EN TABLEROS N° 6 Y N° 11 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV CIPRESES-ITAHUE, CIRCUITO 1 Observaciones S/E ITAHUE: OBRA DE REEMPLAZO SISTEMAS DE ALARMAS LOCALES Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:20:30 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Itahue: Paño A1 L. Cipreses 1 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E ITAHUE: HABILITACIÓN Y PUESTA EN SERVICIO NUEVOS CUADROS DE ALARMAS LOCALES Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN DE ZONA DE TRABAJO EN TABLEROS N° 6 Y N° 11 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV CIPRESES-ITAHUE, CIRCUITO 1 Observaciones S/E ITAHUE: OBRA DE REEMPLAZO SISTEMAS DE ALARMAS LOCALES	30-12-2014	8:00	30-12-2014	20:30	30-12-2014	8:41	30-12-2014	21:25
SD40450/2014	transelec	Subestacion :TINGUIRIRICA_____154 Línea :L1 Tinguiririca?Rancagua?A.Jahuel\n Tramo: TINGUIRIRICA_____154 - MALLOA_____154 CTO1 Tramo: MALLOA_____154 - QUINTA_TILCOCO_____154 CTO1 Tramo: QUINTA_TILCOCO_____154 - P.CORTES_____154 CTO1 Tramo: P.CORTES_____154 - RANCAGUA_____154 CTO1 Tramo: RANCAGUA_____154 - PAINE_____154 CTO1 Tramo: PAINE_____154 - A.JAHUEL_____154 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kV Ting-Rgua-Jahuel 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E TINGUIRIRICA: NO RECONECTAR 52A9 S/E MALLOA: NO RECONECTAR 52A2 S/E RANCAGUA: NO RECONECTAR 52A2 S/E PAINE: NO RECONECTAR 52AT S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV TINGUIRIRICA-RANCAGUA - A. JAHUEL, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 154 kV Ting-Rgua-Jahuel 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E TINGUIRIRICA: NO RECONECTAR 52A9 S/E MALLOA: NO RECONECTAR 52A2 S/E RANCAGUA: NO RECONECTAR 52A2 S/E PAINE: NO RECONECTAR 52AT S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV TINGUIRIRICA-RANCAGUA - A. JAHUEL, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	30-12-2014	9:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	10:16	30-12-2014	17:20
SD40591/2014	gener	Subestacion : FLORIDA_____110 Línea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión /Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del Circuito, para: retirar y realizar pruebas cable de guardia	30-12-2014	7:30	30-12-2014	15:00	30-12-2014	5:58	30-12-2014	15:53

SD40592/2014	gener	Subestacion : L.LAJA_____110 (chilec) Línea : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del Circuito, para: retirar y realizar pruebas cable de guardia	30-12-2014	7:30	30-12-2014	15:00	30-12-2014	5:58	30-12-2014	15:53
SD40599/2014	gener	Subestacion : QUELTEHUES_____110 Línea : QUELTEHUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Tramo : QUELTEHUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del Circuito, para: retirar y realizar pruebas cable de guardia	30-12-2014	7:30	30-12-2014	15:00	30-12-2014	5:58	30-12-2014	15:53
SD40605/2014	gener	Subestacion : LOS_MAITENES_____110 (AesGener) Línea : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Tramo : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del Circuito, para: retirar y realizar pruebas cable de guardia	30-12-2014	7:30	30-12-2014	15:00	30-12-2014	5:58	30-12-2014	15:53
SD40619/2014	transelec	Subestacion :ITAHUE_____154 Línea : :ITAHUE_____154 - PARRAL_____154 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:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Repaso de roce en franja de servidumbre de la Línea Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Itahue: No Reconectar 52A5 S/E Maule: No Reconectar 52AT S/E Linares: No Reconectar 52AT1 S/E Yervas Buenas: No Reconectar 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV ITAHUE-CHARRÚA, S. ITAHUE - PARRAL Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Repaso de roce en franja de servidumbre de la Línea Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Itahue: No Reconectar 52A5 S/E Maule: No Reconectar 52AT S/E Linares: No Reconectar 52AT1 S/E Yervas Buenas: No Reconectar 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV ITAHUE-CHARRÚA, S. ITAHUE - PARRAL Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	30-12-2014	7:00	30-12-2014	19:00	30-12-2014	10:34	30-12-2014	21:25
SD40634/2014	cge	Subestacion : MALLOA_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°005/2015, se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 154KV 52A1 y 52A2 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	30-12-2014	9:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	10:24	30-12-2014	17:17
SD40635/2014	cge	Subestacion : PAINE_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°005/2015, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Paine 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca-Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	30-12-2014	9:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	10:24	30-12-2014	17:17
SD40636/2014	cge	Subestacion : P.CORTES_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°005/2015, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Punta de Cortes 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca-Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2	30-12-2014	9:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	10:24	30-12-2014	17:17
SD40642/2014	chilectra	Subestacion : FLORIDA_____110 Línea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A petición de AES Gener, se desconecta el circuito con motivo de trabajos en la línea de transmisión.	30-12-2014	5:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	6:00	30-12-2014	15:58
SD40647/2014	puyehue	Subestacion : PILMAIQUEN_____066 Línea : OSORNO_____066 - PILMAIQUEN_____066 CTO1 Tramo : OSORNO_____066 - L.NEGROS_____066 Tramo : L.NEGROS_____066 - PILMAIQUEN_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Deshabilitar Reconexión Automatica y No Reconectar 52B1 Circuito 1 Línea Pilmaiquen-Osorno, Asociados a SD 3930 a solicitud de STS (Apertura Int 52B4 S/E Osorno, reemplazo Sistema Protecciones por NTCyS)	30-12-2014	9:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	8:57	30-12-2014	15:28
SD40658/2014	gener	Subestacion : MAITENCILLO_____220 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 1 N ° : SECCION 2 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión En S/E Guacolda: No reconectar Interruptores 52J1, 52J2, 52J3, 52J4 En S/E Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J5, 52J6, 52J9, 52J10	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:33	30-12-2014	14:19
SD40660/2014	cge	Subestacion : MAULE_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°006/14 se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT de S/E Maule, por trabajos en sus instalaciones.	30-12-2014	7:00	30-12-2014	19:00	30-12-2014	10:36	30-12-2014	20:18

SD40661/2014	cge	Subestacion : LINARES _____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°006/14, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Linares, por trabajos en sus instalaciones.	30-12-2014	7:00	30-12-2014	19:00	30-12-2014	10:31	30-12-2014	20:18
SD40779/2014	gener	Subestacion : NVA.VENTANAS_220 Transformador: Autotransf. 220/110 kV - 180/300 MVA S/E NVA.VENTANAS NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas de implementación de comando Manual remoto del Cambiador de TAP Bajo Carga del Autotransformador 220/110kV en S/E GIS Nueva Ventanas. Además, se aprovechará de realizar mejoramiento al control de sincronización de GCB 220kV del AUTOTR.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	10:53	30-12-2014	13:37
SD40786/2014	colbun	Subestacion :CANUTILLAR_220Linea :CANUTILLAR_220 - P.MONTT_220 CTO1Tramo: CANUTILLAR_220 - P.MONTT_220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:SODI N° 766, Instalación de peinetas contra pájaros adicionales. Se requiere en Central Canutillar reconectador 79/52J1 en posición manual.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-30Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-30Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUNJARanciaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	SODI N° 766, Instalación de peinetas contra pájaros adicionales. Se requiere en Central Canutillar reconectador 79/52J1 en posición manual.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:37	30-12-2014	18:00
SD40787/2014	colbun	Subestacion :CANUTILLAR_220Linea :CANUTILLAR_220 - P.MONTT_220 CTO2Tramo: CANUTILLAR_220 - P.MONTT_220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:SODI N° 766, Instalación de peinetas contra pájaros adicionales. Se requiere en Central Canutillar reconectador 79/52J2 en posición manual.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-30Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-30Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUNJARanciaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	SODI N° 766, Instalación de peinetas contra pájaros adicionales. Se requiere en Central Canutillar reconectador 79/52J2 en posición manual.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:37	30-12-2014	18:00
SD40788/2014	colbun	Central :LOS QUILOS/Unidad : U2/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaComentario:Reperfilado de capachos de rodete pelton carcasa 1 y carcasa 2 Central Los QuielosNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-30Hora de Inicio:20:00Fecha Termino:2014-12-31Hora de Termino:08:00Solicita intervención:COLBUNJARanciaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Reperfilado de capachos de rodete pelton carcasa 1 y carcasa 2 unidad 2 Central Los Quielos	30-12-2014	20:00	31-12-2014	8:00	30-12-2014	20:04	31-12-2014	7:00
SD40789/2014	colbun	Central :ACONCAGUA/Unidad : Juncal/Potencia :29,2Intervencion /Origen Interno/ProgramadaComentario:Cambio de actuador neumatico de sistema de refrigeracion abierto/cerrado unidad JuncalNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-30Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-12-30Hora de Termino:15:00Solicita intervención:COLBUNJARanciaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Cambio de actuador neumatico de sistema de refrigeracion abierto/cerrado unidad Juncal	30-12-2014	9:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	9:06	30-12-2014	12:14
SD40811/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAIn 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° 3623 y Caserones Sodi N° 3624 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo 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° 3623 y Caserones Sodi N° 3624 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Observaciones No hay	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:18	30-12-2014	12:35

SD40813/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO 220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\nElemento: 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 aislacion con equipos energizados 220 kV, incluye marcos de barra, de linea y transferencia. Guacolda: Sodi N° 3623 Caserones: N° 3624, Agrosuper: N° 3625 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 2 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislacion con equipos energizados 220 kV, incluye marcos de barra, de linea y transferencia. Guacolda: Sodi N° 3623 Caserones: N° 3624, Agrosuper: N° 3625 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	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:18	30-12-2014	12:35
SD40815/2014	transelec	Subestacion :CIRUELOS 220 Otro Elemento :OTROS\nElemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Servic. Auxiliares C. Continua Ciruelos Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Ciruelos : Investigar y corregir anomalidad en Cargador de Baterías N°2 de 110Vcc Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ciruelos: Cerrar Seccionador ITE AB y Abrir ITE C2 (cargador) Instalaciones con riesgo SSAA CC - CIRUELOS DURANTE LA FAENA Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:09:30 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Servic. Auxiliares C. Continua Ciruelos Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Ciruelos : Investigar y corregir anomalidad en Cargador de Baterías N°2 de 110Vcc Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ciruelos: Cerrar Seccionador ITE AB y Abrir ITE C2 (cargador) Instalaciones con riesgo SSAA CC - CIRUELOS DURANTE LA FAENA Observaciones NO HAY.-	30-12-2014	9:30	30-12-2014	18:00	30-12-2014	11:50	30-12-2014	17:07
SD40816/2014	transelec	Subestacion :C.CHENA 220 Línea :A.JAHUEL 220 - C.CHENA 220 CTO4\nTramo: A.JAHUEL 220 - C.CHENA 220 CTO4 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV Alto Jahuel - Chena Circ.4 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 Alto Jahuel: No reconectar 52J6 y 52J7. S/E Chena: No reconectar 52J3 y 52J4. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 kV A. JAHUEL - CHENA, CIRCUITO 3 ó 4. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Alto Jahuel - Chena Circ.4 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 Alto Jahuel: No reconectar 52J6 y 52J7. S/E Chena: No reconectar 52J3 y 52J4. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 kV A. JAHUEL - CHENA, CIRCUITO 3 ó 4. Observaciones No hay.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	10:16	30-12-2014	15:55
SD40820/2014	transelec	Subestacion :C.CHENA 220 Línea :A.JAHUEL 220 - C.CHENA 220 CTO3\nTramo: A.JAHUEL 220 - C.CHENA 220 CTO3 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV Alto Jahuel - Chena Circ.3 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 Alto Jahuel: No reconectar 52J6 y 52J7. S/E Chena: No reconectar 52J3 y 52J4. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 KV A. JAHUEL - CHENA, CIRCUITO 3 ó 4. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Alto Jahuel - Chena Circ.3 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 Alto Jahuel: No reconectar 52J6 y 52J7. S/E Chena: No reconectar 52J3 y 52J4. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 KV A. JAHUEL - CHENA, CIRCUITO 3 ó 4. Observaciones No hay.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	10:16	30-12-2014	15:55

SD40821/2014	transelec	Subestacion :POLPAICO_____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E Polpaico. Sistema SCADA. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Habilitación canal B ethernet de la URT.Puesta en servicio de LAN B SCADA Monarch. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico: Señalizar zona de trabajo. El Jefe de Faena pasará a requerimiento el control de la subestación a posición Local. Instalaciones con riesgo S/E POLPAICO: SISTEMA SCADA (PERDIDA DE DATOS) Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-31 Hora de Termino:11:30 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Polpaico. Sistema SCADA. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Habilitación canal B ethernet de la URT.Puesta en servicio de LAN B SCADA Monarch. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico: Señalizar zona de trabajo. El Jefe de Faena pasará a requerimiento el control de la subestación a posición Local. Instalaciones con riesgo S/E POLPAICO: SISTEMA SCADA (PERDIDA DE DATOS) Observaciones No hay.	30-12-2014	9:00	31-12-2014	11:30	30-12-2014	10:16	05-01-2015	11:37
SD40823/2014	transelec	Subestacion :ANCOA_____500 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION A Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E Ancoa: Paño KT1 (Ex Autotr. 1) Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Traslvasije de gas SF6 de polo 3 a polo 2 de interruptor 52KT1 (fuera de servicio) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas -No hay Bloqueos, sólo delimitación de zona de trabajo Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 1 Observaciones S/E Ancoa: Traslvasije de gas SF6 de polo 3 a polo 2 de interruptor 52KT1 (fuera de servicio) Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Ancoa: Paño KT1 (Ex Autotr. 1) Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Traslvasije de gas SF6 de polo 3 a polo 2 de interruptor 52KT1 (fuera de servicio) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas -No hay Bloqueos, sólo delimitación de zona de trabajo Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 1 Observaciones S/E Ancoa: Traslvasije de gas SF6 de polo 3 a polo 2 de interruptor 52KT1 (fuera de servicio)	30-12-2014	9:00	31-12-2014	18:00	30-12-2014	9:40	31-12-2014	10:45
SD40836/2014	cge	Subestacion : NANCAGUA_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos de la subestación por la habilitación al sistema SCADA de la subestación los estados de los desconectores manuales 89B1 y 89B2. Mientras duren los trabajos existirán de manera intermitente pérdidas de comunicaciones con el NODO por periodos menores a 3 minutos.	30-12-2014	9:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	10:46	30-12-2014	20:46
SD40846/2014	gener	Subestacion : CARDONES_____110 Línea : CARDONES_____110 - PLANTA_MATTA_110 Tramo : CARDONES_____110 - TAP_OFF_FUNDICION_110 Tramo : TAP_OFF_FUNDICION_110 - PLANTA_MATTA_110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	para lavado de aislación, equipos y S/E 110 KV energizada de Fundición Hernán Videla Lira de Enami Restricción: En S/E Cardones no reconectar Interruptor 52H6	30-12-2014	9:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	10:53	30-12-2014	12:16
SD40848/2014	cge	Subestacion : ANGOL_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	De acuerdo a lo solicitado por despacho STS (sodi 904), se requiere abierto paño B5 en S/E Angol asociado a futura LT 66 kV Angol - Central Picoiquen. Paño actualmente abierto sin consumos.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:03	30-12-2014	18:06
SD40864/2014	cge	Subestacion : LAS_ARAÑAS_____066 Línea : LAS_ARAÑAS_____066 - EL_PEUMO_____066 Tramo : LAS_ARAÑAS_____066 - EL_PEUMO_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52B3 en SE Las Arañas, por el montaje del nuevo reconector de barra 52ET1, y el reemplazo de los desconectores fusibles 89BT1-F en SE El Peumo con personal de LLVV, y que puedan representar un riesgo para las instalaciones. El bloqueo de reconexión se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos. Conforme a estudio de protecciones enviado al CDEC previamente, EAP Proyecto Nuevo Reconector de Barra 52ET1 - SE EL Peumo.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	10:20	30-12-2014	17:21
SD40888/2014	cge	Subestacion : RANCAGUA_____066 Línea : RANCAGUA_____066 - PAINE_____066 Tramo : S.F.MOSTAZAL_066 - TAP_HOSPITAL_066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A solicitud de ISA Intervial, como medida de precaución, ante labores a nivel de piso cercano al tramo de línea Tap Hospital-San Francisco de Mostazal se realizará desconexión de la instalación. No hay pérdidas de consumos, ya que la instalación se encuentra normalmente energizada en vacío desde Tap Hospital.	30-12-2014	9:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:47	30-12-2014	18:33
SD40894/2014	cge	Subestacion : L.ANGELES_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de empresa distribuidora Coopelan se realiza modificación de ajustes en alimentador C1 Santa Fe de acuerdo a lo señalados en el IEP AR-015/2014	30-12-2014	9:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	15:48	30-12-2014	16:18

SD40897/2014	colbun	Subestacion :POLPAICO_____220Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:VERIFICACIÓN DE MEDIDOR DE ENERGÍA N° DE SERIE PQ-0502A187-03 PAÑO J12 DE S/E POLPAICO.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-30Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-12-30Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:COLBUNJARancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	VERIFICACIÓN DE MEDIDOR DE ENERGÍA N° DE SERIE PQ-0502A187-03 PAÑO J12 DE S/E POLPAICO.	30-12-2014	9:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	12:15	30-12-2014	14:08
SD40901/2014	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Aerogenerador H05, 1.5 MW indisponibles.- Mantenimiento preventivo mecánico - eléctrico, en aerogenerador Acciona.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	17:30	30-12-2014	8:36	30-12-2014	16:58
SD40902/2014	endesa	Central : SAN ISIDRO II / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 380 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Rotacion de Equipos de Respaldo 380 V.- Prueba Operacional y M.O. de los equipos de respaldo de 380V y equipos de Emergencia en C.C.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:40	30-12-2014	17:53
SD40903/2014	isidro	Central : SAN ISIDRO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 340 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Rotacion de Equipos de Respaldo 380 V.- Prueba Operacional y M.O. de los equipos de respaldo de 380V y equipos de Emergencia en C.C.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:38	30-12-2014	16:38
SD40906/2014	hsandres	Central : SAN ANDRES / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 40.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizaran trabajos de emigración de los servicios de voz y datos al CDEC-SIC, desde telefonica a AXESAT, estos trabajos contempla el cambio de IP que se utiliza para la transmisión de datos desde el SCADA HSA al CDEC, esto provocara la perdida de comunicación por unos minutos. Al momento de realizar esta intervención se dará aviso al CDEC.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	20:00	30-12-2014	9:07	30-12-2014	19:33
SD40914/2014	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 faseo.	30-12-2014	10:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	11:59	30-12-2014	12:22
SD40915/2014	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____023 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Diego de Almagro: Paño 52E3-Inca de Oro Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por EMELAT, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 3631 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52E3 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño 52E3-Inca de Oro Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:30 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:17:00 Solicita intervencion:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Diego de Almagro: Paño 52E3-Inca de Oro Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por EMELAT, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 3631 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52E3 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño 52E3-Inca de Oro Observaciones No hay	30-12-2014	8:30	30-12-2014	17:00	30-12-2014	11:19	30-12-2014	13:32
SD40917/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA_____066 Línea :CHOLGUAN_____066 - CHARRUA_____066\n Tramo: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 66 Kv. Charrúa-Cholguán Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Riesgo a los paños B5 y BT2 por trabajos de Transnet en el remplazo del interruptor 52B6 y desconectador 89B6-2 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV CHARRUA - CHOLGUAN O TRANSFORMADOR 2 - CHARRUA Observaciones S/E Charrúa: Riesgo a los paños B5 y BT2 por trabajos de Transnet en el remplazo del interruptor 52B6 y desconectador 89B6-2 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETTrabajo a realizar: Alambrado de control	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66 Kv. Charrúa-Cholguán Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Riesgo a los paños B5 y BT2 por trabajos de Transnet en el remplazo del interruptor 52B6 y desconectador 89B6-2 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV CHARRUA - CHOLGUAN O TRANSFORMADOR 2 - CHARRUA Observaciones S/E Charrúa: Riesgo a los paños B5 y BT2 por trabajos de Transnet en el remplazo del interruptor 52B6 y desconectador 89B6-2	30-12-2014	8:00	11-01-2015	18:00	30-12-2014	8:46	14-01-2015	18:34

SD40924/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA_____154 Transformador :Transformador: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: TR2 154/66/13,2 kV. Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Riesgo a los paños B5 y BT2 por trabajos de Transnet en el remplazo del interruptor 52B6 y desconectador 89B6-2 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV CHARRUA - CHOLGUAN O TRANSFORMADOR 2 - CHARRUA Observaciones S/E Charrúa: Riesgo a los paños B5 y BT2 por trabajos de Transnet en el remplazo del interruptor 52B6 y desconectador 89B6-2 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Alambrado de control	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Charrúa: TR2 154/66/13,2 kV. Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Riesgo a los paños B5 y BT2 por trabajos de Transnet en el remplazo del interruptor 52B6 y desconectador 89B6-2 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV CHARRUA - CHOLGUAN O TRANSFORMADOR 2 - CHARRUA Observaciones S/E Charrúa: Riesgo a los paños B5 y BT2 por trabajos de Transnet en el remplazo del interruptor 52B6 y desconectador 89B6-2	30-12-2014	8:00	11-01-2015	18:00	30-12-2014	8:46	14-01-2015	18:34
SD40952/2014	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____023 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:PAÑO E1, DIEGO DE ALMAGRO - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por EMELAT, por lavado de aislación en sus instalaciones Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E D. Almagro: No reconectar 52E1 Instalaciones con riesgo S/E D. Almagro: Línea 23 kV Diego de Almagro Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:PAÑO E1, DIEGO DE ALMAGRO - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por EMELAT, por lavado de aislación en sus instalaciones Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E D. Almagro: No reconectar 52E1 Instalaciones con riesgo S/E D. Almagro: Línea 23 kV Diego de Almagro Observaciones No Hay	30-12-2014	8:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	8:00	30-12-2014	8:00
SD40953/2014	transelec	Subestacion :P.AZUCAR_____220 Otro Elemento :CER\n Elemento: CER 1 Completo 20 (c) - 40 (i) P. Azúcar Desconexion /Programada Comentario:Equipo:S/E P. Azúcar : CER 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento Sist Control, Equipos, Lin Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Puesta en servicio protección 87T6 sistema 1 (Proyecto REPRO),Medida de Barrido de Frecuencia (SFRA) a transformador N°6, Reparar anomalía sistema de refrigeración CER 1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P. Azúcar: Retiro fusibles de Control.Instalación de tierras provisionales en paño JT6.Sistema de refrigeración disposición del jefe de faena. Instalaciones con Riesgo S/E P. Azúcar: Equipo CER 1 al conectarlo Observaciones No Hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:S/E P. Azúcar : CER 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento Sist Control, Equipos, Lin Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Puesta en servicio protección 87T6 sistema 1 (Proyecto REPRO),Medida de Barrido de Frecuencia (SFRA) a transformador N°6, Reparar anomalía sistema de refrigeración CER 1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P. Azúcar: Retiro fusibles de Control.Instalación de tierras provisionales en paño JT6.Sistema de refrigeración disposición del jefe de faena. Instalaciones con Riesgo S/E P. Azúcar: Equipo CER 1 al conectarlo Observaciones No Hay.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:20	30-12-2014	15:45
SD40961/2014	transelec	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC SUR Otro Elemento :SISTEMA MICROONDAS\n Elemento: R/E Cautin Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Sistema microondas Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo R/E Cautin: Investigar y corregir anomalía en alarmas remota hacia la MAT. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - CIRUELOS, SISTEMA SCADA - VALDIVIA; SISTEMA SCADA - PULLINQUE; SIST SCADA - L. LAGOS; SISTEMA SCADA - RAHUE; SIST SCADA CER - P. MONTT; SISTEMA SCADA - TEMUCO DURANTE LA FAENA. Observaciones No hay.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:15:00 Fecha Termino:2014-12-31 Hora de Termino:12:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema microondas Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo R/E Cautin: Investigar y corregir anomalía en alarmas remota hacia la MAT. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - CIRUELOS, SISTEMA SCADA - VALDIVIA; SISTEMA SCADA - PULLINQUE; SIST SCADA - L. LAGOS; SISTEMA SCADA - RAHUE; SIST SCADA CER - P. MONTT; SISTEMA SCADA - TEMUCO DURANTE LA FAENA. Observaciones No hay.-	30-12-2014	15:00	31-12-2014	12:00	30-12-2014	17:22	31-12-2014	11:31

SD40962/2014	transelec	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC SUR Otro Elemento :SISTEMA MICROONDAS\n Elemento: R/E Lastarria Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Sistema microondas Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo R/E Lastarria: Investigar y corregir anomalidad en alarmas remota hacia la MAT. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - CIRUELOS, SISTEMA SCADA - VALDIVIA; SISTEMA SCADA - PULLINQUE; SIST SCADA - L. LAGOS; SISTEMA SCADA - RAHUE; SIST SCADA CER - P. MONTT; SISTEMA SCADA - TEMUCO DURANTE LA FAENA Observaciones No hay.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:12:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema microondas Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo R/E Lastarria: Investigar y corregir anomalidad en alarmas remota hacia la MAT. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - CIRUELOS, SISTEMA SCADA - VALDIVIA; SISTEMA SCADA - PULLINQUE; SIST SCADA - L. LAGOS; SISTEMA SCADA - RAHUE; SIST SCADA CER - P. MONTT; SISTEMA SCADA - TEMUCO DURANTE LA FAENA Observaciones No hay.-	30-12-2014	9:00	30-12-2014	12:00	30-12-2014	14:57	30-12-2014	16:32
SD40966/2014	cge	Subestacion : CHOAPA_____110 Línea : CHOAPA_____110 - QUINQUIMO_____110 Tramo : CHOAPA_____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 52H3 de S/E Choapa, línea hacia Quinquimo.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:10	30-12-2014	17:25
SD40968/2014	cge	Subestacion : TALCAHUANO_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : 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 52B2, 52B3 y 52B4 de S/E Talcahuano.	30-12-2014	9:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	10:20	30-12-2014	20:11
SD40969/2014	cge	Subestacion : EL_PEUMO_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Asociado a SD40864/2014 y segun EAP titulado - INSTALACIÓN DE EQUIPO RECONECTADOR GENERAL DE BARRA 23 kV S/E EL PEUMO - , se realiza puesta en servicio de nuevo Reconector General de 23 kV 52ET1 y reemplazo de fusible 89BT1-F	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	10:20	30-12-2014	17:21
SD40971/2014	cge	Subestacion : EL_MAITEN_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará carga de estrategia en la base de datos del sistema Scada por lo cual se perderá la comunicación con las subestaciones del Nodo Melipilla correspondiente a las SSEE Bajo Melipilla, El Peumo, Reguladora Rapel, Choclaán, Bollenar, Tap Off Alto Melipilla, Mandinga, Santa Rosa y Alhué por períodos de 3 minutos en cada intervención.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:17	30-12-2014	14:14
SD40973/2014	gener	Subestacion : VENTANAS_____110 Línea : TORQUEMADA_____110 - VENTANAS_____110 CTO2 Tramo : TORQUEMADA_____110 - VENTANAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Circuito N° 2 fuera de servicio par reparar punto caliente en fase superior de torre N° 2	30-12-2014	7:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	6:35	30-12-2014	15:41
SD40982/2014	cge	Subestacion : EL_MAITEN_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizan trabajos finales para puesta en servicio de nuevos DD/CC 66 kV 89B1 y 89B2, pruebas de señales SCADA y alambrado SCADA.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:17	30-12-2014	14:14
SD40986/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO LA SERENA Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Trabajos relacionados con revisión de nodo de comunicación asociado a nodo La Serena, Considera perdida intermitente de comunicación inferior a 5 minutos con el nodo La Serena.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:37	30-12-2014	20:43
SD40990/2014	chilquinta	Subestacion : L.VEGAS_____044 Línea : L.VEGAS_____044 - FFCC ANDES_____044 CTO1 Tramo : L.VEGAS_____044 - CATEMU_____044 CTO1 Tramo : CATEMU_____044 - PANQUEHUE_____044 CTO1 Tramo : PANQUEHUE_____044 - FFCC ANDES_____044 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:08	30-12-2014	15:00
SD40991/2014	chilquinta	Subestacion : FFCC ANDES_____044 Línea : FFCC ANDES_____044 - HNOS CLARK_____044 CTO1 Tramo : FFCC ANDES_____044 - RIO BLANCO_____044 CTO1 Tramo : RIO BLANCO_____044 - JUNCAL_____044 CTO1 Tramo : JUNCAL_____044 - HNOS CLARK_____044 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:08	30-12-2014	15:00
SD40992/2014	chilquinta	Subestacion : L.VEGAS_____044 Línea : L.VEGAS_____044 - FFCC ANDES_____044 CTO2 Tramo : L.VEGAS_____044 - CATEMU_____044 CTO2 Tramo : CATEMU_____044 - PANQUEHUE_____044 CTO2 Tramo : PANQUEHUE_____044 - FFCC ANDES_____044 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:08	30-12-2014	15:00

SD40993/2014	chilquinta	Subestacion : FFCC ANDES_044 Línea : FFCC ANDES_044 - HNOS CLARK_044 CTO2 Tramo : FFCC ANDES_044 - RIO BLANCO_044 CTO2 Tramo : RIO BLANCO_044 - JUNCAL_044 CTO2 Tramo : JUNCAL_044 - HNOS CLARK_044 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:08	30-12-2014	15:00
SD41064/2014	petropower	Central : PETROPOWER / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Por falla mecánica en el condensador de superficie de la turbina, se tendrá que detener la unidad para reparación.	30-12-2014	6:00	30-12-2014	23:00	30-12-2014	7:31	31-12-2014	6:30
SD41065/2014	gener	Central : LAJA / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 6 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Desconexión de la unidad para verificar fuga de vapor.	30-12-2014	7:19	30-12-2014	18:00	30-12-2014	7:19	31-12-2014	15:05
SD41129/2014	cge	Subestacion : ANGOL_066 Línea : LOS_SAUCES_066 - ANGOL_066 Tramo : LOS_SAUCES_066 - ANGOL_066 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Se solicita bloqueo de reconexión automática del 52B6 de S/E Angol, a solicitud de STS, por reparación de línea de MT con Cruce de Lina LT 66KV Angol-Los Sauces.	30-12-2014	9:25	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:28	30-12-2014	13:50
SD41147/2014	codelco	Subestacion : SAG_220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Revision post-falla a alimentador desde secundario de T2 S/E SAG a SWG 13.2kV. involucra puesta a tierra de transformador por lado 220kV. 89JT2-3T	30-12-2014	12:00	30-12-2014	19:00	30-12-2014	12:00	30-12-2014	12:00
SD41171/2014	cge	Subestacion : CONCEPCION_066 Línea : CONCEPCION_066 - CORONEL_066 CTO1 Tramo : CORONEL_066 - TAP_L.COLORADAS_066 CTO1 Tramo : TAP_L.COLORADAS_066 - L.COLORADAS_066 CTO1 Tramo : TAP_L.COLORADAS_066 - S.PEDRO_066 CTO1 Tramo : S.PEDRO_066 - C.CHEPE_066 CTO1 Tramo : C.CHEPE_066 - CONCEPCION_066 CTO1 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Precaucion no reconectar 52B8 de S/E Concepción y 52B8 de S/E Coronel por retiro de elemento extraño en la estructura N°176.	30-12-2014	14:35	30-12-2014	16:00	30-12-2014	14:33	30-12-2014	15:55
SD41174/2014	phch	Central : CHACAYES / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Falla sistema de refrigeración principal	30-12-2014	15:15	30-12-2014	16:00	30-12-2014	15:15	30-12-2014	15:29
SD41176/2014	transelec	Subestacion :SAUZAL_110 Otro Elemento :SISTEMA SCADA\N Elemento: Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:S/E Sauzal: Scada Monarch Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E SAUZAL: PRUEBAS DE COMUNICACIÓN POR FALLA VÍA SCADA MONARCH Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN ZONA DE TRABAJO Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA SAUZAL Observaciones S/E SAUZAL: PRUEBAS DE COMUNICACIÓN POR FALLA VÍA SCADA MONARCH Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:13:00 Fecha Termino:2014-12-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:S/E Sauzal: Scada Monarch Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E SAUZAL: PRUEBAS DE COMUNICACIÓN POR FALLA VÍA SCADA MONARCH Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN ZONA DE TRABAJO Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA SAUZAL Observaciones S/E SAUZAL: PRUEBAS DE COMUNICACIÓN POR FALLA VÍA SCADA MONARCH	30-12-2014	13:00	31-12-2014	18:00	31-12-2014	12:45	31-12-2014	13:34
SD41186/2014	emelda	Central : EMELDA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Externo / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	por condición de ajuste de carro celda TT/PP barra 1 PV1, de PV Diego de Almagro Solar, se realiza desconexión curso forzoso de acuerdo a SODI interesempresas n°27	30-12-2014	19:30	30-12-2014	22:30	30-12-2014	19:50	30-12-2014	21:15
SD41187/2014	emelda	Central : EMELDA / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Externo / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	se indispone unidad 2 de Emelda, debido a trabajos de ajuste de carro celda TT/PP barra 2 PV2 en PV Diego de Almagro Solar.	30-12-2014	21:15	31-12-2014	0:30	30-12-2014	21:15	30-12-2014	23:21
SD41188/2014	almeyda	Central : DIEGO DE ALMAGRO SOLAR / Unidad : Barra PV2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	El trabajo consiste en realizar Ajuste de Carro Celda TT/PP Barra N°1 y Barra N°2.	30-12-2014	19:50	30-12-2014	22:00	30-12-2014	19:50	30-12-2014	23:19

ANEXO N°5

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

INFORME DE FALLA - N° IF02439/2014

Empresa : Chilquinta Energía

Fecha : 30/12/2014

Hora : 08:45

Equipo Afectado :	Tramo : EL_COBRE_____110 - CALERA_____110											
Perturbación :	Fecha: 30/12/2014 Hora Inicio: 06:16 Empresa instalación afectada:Chilquinta Energía											
Zona Afectada :	Quinta region /											
Comuna Origen de Falla :	Calera											
Informe con causa reiterada	NO											
Causa Presunta:	En investigación											
Causa Definitiva:												
Observaciones:												
Acciones Inmediatas:												
Acciones a Corto Plazo :												
Acciones a Largo Plazo :												
Consumo Afectado :	Chilquinta / Perd. Estm. de Potencia: 31.48 MW / Region : QUINTA											
Retorno :	<p>Estimado</p> <p>Fecha 30/12/2014 Hora 07:35</p> <table border="1" style="width: 100%;"> <thead> <tr> <th colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</th> </tr> <tr> <th>Equipo Afectado</th> <th>Fecha</th> <th>Hora</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Tramo : EL_COBRE_____110 - CALERA_____110</td> <td>30/12/2014</td> <td>07:35</td> </tr> </tbody> </table>			Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Tramo : EL_COBRE_____110 - CALERA_____110	30/12/2014	07:35
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)												
Equipo Afectado	Fecha	Hora										
Tramo : EL_COBRE_____110 - CALERA_____110	30/12/2014	07:35										
Reporta Falla:	Hernán González Z											

INFORME DE FALLA - Nº IF02439/2014**Empresa** Chilquinta Energía**Fecha :** 30/12/2014**Hora :** 08:45

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación CALERA_____110 Fecha 30/12/2014 Hora 06:16 Protección o Alarma Operada Protección de Distancia Interruptor Int. 110 kV Fecha Normaliza 30/12/2014 Hora Normaliza 07:35 Consumo (MW) 31.48 Comentario
Consumos Afectados	Subestación CALERA_____110 Fecha 30/12/2014 Hora 06:16 Protección o Alarma Operada Protección de Distancia Interruptor Int. 110 kV Fecha Normaliza 30/12/2014 Hora Normaliza 07:35 Consumo (MW) 31.48 Comentario
Hechos Sucedidos	

Imprimir

Cerrar

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por la empresa Chilquinta Energía S.A.



Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-41

Versión

1

Operación Automática Línea 110 kV Calera-El Cobre (cliente AESGener)

1.	OBJETO:	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Resumen del evento	3
2.2.	Descripción de la operación.....	3
2.3.	Cronología de eventos.....	3
2.4.	Esquema topológico sistema afectado.....	4
2.5.	Detalle de consumos afectados.....	4
3.	EVENTOS SCADA	5
4.	PROTECCIONES	5
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	5
4.2.	Ajustes.....	6
4.3.	Registros oscilográficos.....	7
4.4.	Registro Eventos	7
5.	ANTECEDENTES RELEVANTES.....	8
5.1.	Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.	8
5.2.	Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.....	8

1. OBJETO:

Aportar la información solicitada por el CDEC SIC, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Energía, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Referencia Informe CDEC - SIC	IF 02439/2014
Fecha inicio:	30 de Diciembre del 2014
Hora inicio:	06:16:02 hrs.
Fecha término:	30 de Diciembre del 2014
Hora término:	07:35:04 hrs.
Equipos afectados:	Línea 110 kV Calera-El Cobre
Consumo interrumpido:	32.5 MW
Causa definitiva:	En investigación
Comuna donde se origina la falla:	Calera
Fenómeno Físico	OTR3
Elemento	TX2
Fenómeno Eléctrico	SO50N
Modo	13

2.2. Descripción de la operación.

Operación automática del interruptor 110 kV de la línea Calera-El Cobre en S/E Calera, afectando a los consumos de Minera El Soldado (cliente de AESGener).

2.3. Cronología de eventos.

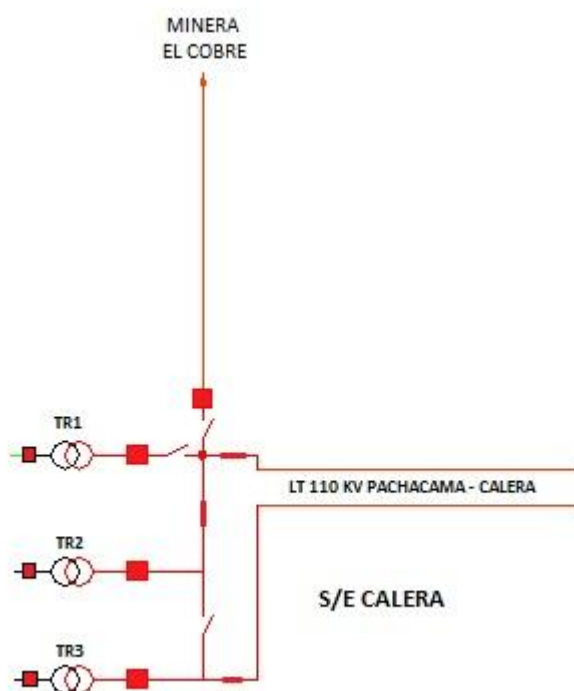
06:16:02 hrs. Operación automática del interruptor 110 kV de la línea Calera-El Cobre afectando a los consumos de Minera El Soldado.
Alarmas SCADA de operación del relé de distancia, fase B y residual.

07:25 hrs. Se verifica normal posición de LT 110 kV Calera – El Cobre en S/E La Calera

07:30 hrs. AESGener indica que le cliente Minera El Soldado solicita prueba de energización de la línea indicando sus instalaciones normales.

07:35:04 hrs. Cerrado interruptor 110 kV de línea Calera-El Cobre en S/e Calera, normal en vacío.

2.4. Esquema topológico sistema afectado.



2.5. Detalle de consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle			Horarios		
	Lineas	Tramo de línea			Hora desconexión	Hora recuperación
LINEA 110 KV CALERA-EL COBRE	Circuito Único			30-12-2014 06:16:02	30-12-2014 07:35:04	1:19:02
Subestaciones	Transf.	N°	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Calera	-	-	32,50	30-12-2014 06:16:02	30-12-2014 07:35:04	1:19:02

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

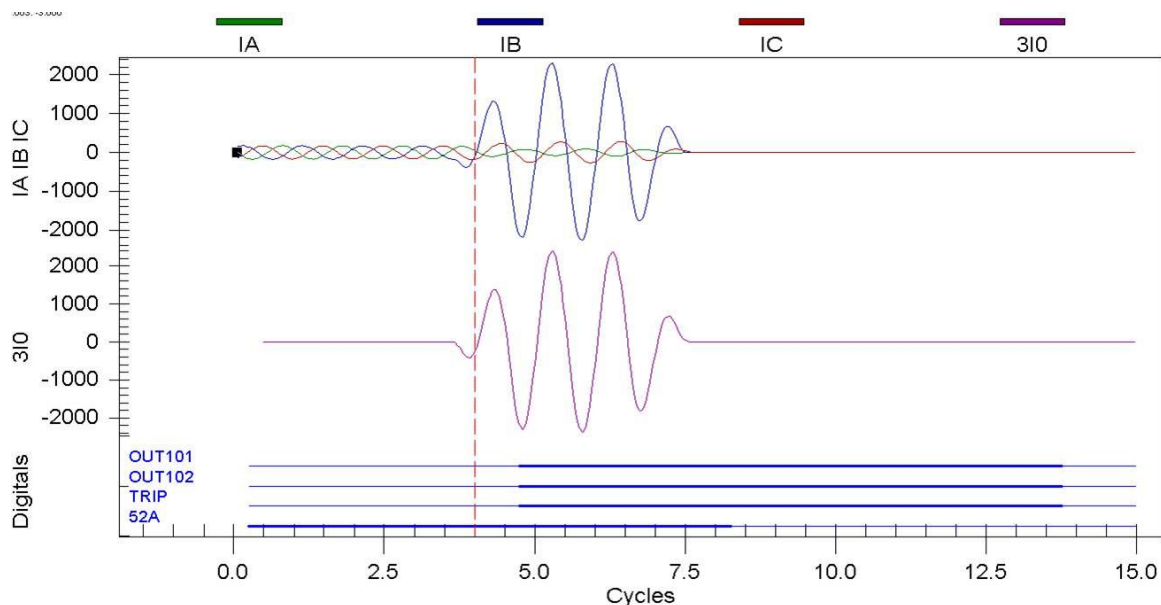
De acuerdo a los datos extraídos de la protección SEL 311C asociada a la línea 110 kV Calera – El Cobre, se produce la orden de trip hacia el interruptor 110 kV de S/E Calera debido a la actuación del módulo de sobrecorriente residual. Este evento se produce debido a una falla monofásica a tierra con las magnitudes mostradas en la tabla N°1.

Fases	Magnitud (A)	Tipo de Falla	Módulo de Protección
Ia	90	Monofásica a Tierra	Sobrecorriente Residual
Ib	2632		
Ic	228		
3I0	2228		

4.2. Ajustes

AREA DE SISTEMA DE PROTECCIONES Y EQUIPOS										
ST-031/2010										
POSICIÓN : LÍNEA CALERA - EL COBRE 110 (KV)							S/E LA CALERA			
SERVICIO	PROTECCIÓN	RELAY	RELACIÓN T/C Y/O T/P	TAP	LEVER	MÍNIMOS		TPD. DE OPER.		OBSERVACIONES
						(A)	MVA	2X	5X	
Línea 110 kV La Calera-El Cobre	Distancia (21/21N)	SEL 311C	TTCC: 800/5	Z1				0,00		80% línea La Calera-El Cobre
			TTPP: 115,000/115	Z2				0,40		100% línea La Calera-El Cobre
				Z3				2,00		110% línea La Calera-El Cobre
	Longitud de la Línea		19,2 (km)							
				Z1	3,02+ j5,89 (ohm)					
				Z0	5,67+ j30,40 (ohms)					
				ALCANCE	Z1	Z2	Z3	Z4		
					(Ohms-Sec)	(Ohms-Sec)	(Ohms-Sec)	(Ohms-Sec)		
	Característica	Z(21)			0,85	1,06	1,17	-		
	Mho	Z(21N)			0,85	1,06	1,17	-		
					62,85	62,85	62,85	-		
				ALCANCE	Z1	Z2	Z3	Factor de Compensación Residual		
					(Ohms-Sec)	(Ohms-Sec)	(Ohms-Sec)	k0M1	1,24	
	Característica	Z	Reactivo (90°)		0,85	1,06	1,17	k0A1	20,90°	
Cuadrilateral	R	Resistivo falla f-f (0°)		1,50	1,88	2,07				
S.C de fases	SEL 311C	800/5	0,23" In	2,5	184	35	5,41	1,07	Curva U2	
		160	1,15(Asec)						U.S Inverse	
U. Instantánea de Fase			2" In		1,600		Inst.	Inst.		
			10 (Asec)							
S.C Residual Direccional		800/5	0,14" In	6,0	112		8,34	1,55	Curva U3	
		160	0,7 (Asec)						U.S Very Inverse	
U. Instantánea residual			2" In		1,600		Inst.	Inst.		
			10 (Asec)							

4.3. Registros oscilográficos.



4.4. Registro Eventos

El Registro de Eventos muestra horarios GMT. Para llevar a horario local se debe restar 3 horas.

SER

13	12/30/2014	09:16:02.487	51G	Asserted
12	12/30/2014	09:16:02.507	OUT101	Asserted
11	12/30/2014	09:16:02.507	OUT102	Asserted
10	12/30/2014	09:16:02.517	Z3G	Asserted
9	12/30/2014	09:16:02.522	Z2G	Asserted
8	12/30/2014	09:16:02.547	Z2G	Deasserted
7	12/30/2014	09:16:02.547	Z3G	Deasserted
6	12/30/2014	09:16:02.567	50P1	Deasserted
5	12/30/2014	09:16:02.567	51G	Deasserted
4	12/30/2014	09:16:02.567	IN101	Deasserted
3	12/30/2014	09:16:02.687	OUT101	Deasserted
2	12/30/2014	09:16:02.687	OUT102	Deasserted
1	12/30/2014	10:35:05.940	IN101	Asserted

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin antecedentes relevantes.

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin antecedentes relevantes.

	rtuName	ptName	description	message	msec
30/12/14 06:16:02:566	CALERA	CARE999NC_01AL	Op.Distance S311 CALERA-EL COBRE	Valor = ALARMA (estado anormal)	566
30/12/14 06:16:02:584	CALERA	CAIN110LI_01AC	Int.110kV CALERA-EL COBRE	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	584
30/12/14 06:16:02:745	CALERA	CARE999NC_01AL	Op.Distance S311 CALERA-EL COBRE	Valor = NORMAL (estado normal)	745
30/12/14 06:16:02:876	CALERA	CARE110DI_12AL	Op.Dist.Fase B CALERA-EL COBRE	Valor = ALARMA (estado anormal)	876
30/12/14 06:16:02:876	CALERA	CARE110DI_10AL	Op.Dist.Residual CALERA-EL COBRE	Valor = ALARMA (estado anormal)	876
30/12/14 06:16:19:552	CALERA	CABA110BA_01_V	Voltaje BARRA 110KV N.2(CMD)	Valor = -0.13 kV (estado Low)	552
30/12/14 06:16:19:552	CALERA	CALI110EC_01_I	Corriente CALERA-EL COBRE	Valor = 0.114556 A (estado Low-Low)	552
30/12/14 06:16:19:552	CALERA	CALI110EC_01_P	Potencia Activa CALERA-EL COBRE	Valor = 0 MW (estado LOW-LOW)	552
30/12/14 07:19:09:49	CALERA	CARE999NC_02AL	Alarma de Recinto	Valor = ALARMA (estado anormal)	49
30/12/14 07:22:24:850	CALERA	CARE999NC_02AL	Alarma de Recinto	Valor = NORMAL (estado normal)	850
30/12/14 07:34:58:665	CALERA	CARE110DI_12AL	Op.Dist.Fase B CALERA-EL COBRE	Valor = NORMAL (estado normal)	665
30/12/14 07:34:58:665	CALERA	CARE110DI_10AL	Op.Dist.Residual CALERA-EL COBRE	Valor = NORMAL (estado normal)	665
30/12/14 07:35:04:671	CALERA	CAIN110LI_01AC	Int.110kV CALERA-EL COBRE	Enviado COMMAND CERRAR por hgonzalez en CQTXOS3_TS1	671
30/12/14 07:35:05:985	CALERA	CAIN110LI_01AC	Int.110kV CALERA-EL COBRE	Comando CERRAR - exitoso	985
30/12/14 07:35:11:181	CALERA	CABA110BA_01_V	Voltaje BARRA 110KV N.2(CMD)	Valor = 111.98 kV (estado NORMAL)	181
30/12/14 07:37:53:398	CALERA	CALI110EC_01_I	Corriente CALERA-EL COBRE	Valor = 12.0437 A (estado NORMAL)	398
30/12/14 07:38:53:717	CALERA	CALI110EC_01_P	Potencia Activa CALERA-EL COBRE	Valor = 0.7 MW (estado NORMAL)	717