

Estudio para Análisis de Falla EAF 294/2014

"Desconexión forzada del transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe"

Fecha de Emisión: 26-12-2014

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	03-12-2014
Hora	16:44

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000016.20
-----------------------------	-----------

c. Origen de la falla:

De acuerdo con lo indicado por la empresa CHILQUINTA ENERGÍA S.A., se produjo la desconexión forzada del transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe por operación de la válvula de alivio de presión del cambiador de tap bajo carga (CTBC) originada por obstrucción de la válvula que conecta la cuba y el conservador del CTBC del citado transformador.

c.1 Fenómeno físico:

DIS4: Activación sobre presión en transformador

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

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

TR1: Transformadores de poder

c.3 Fenómeno eléctrico:

PR63: Presión de gas, líquido o varios

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla:

5701: San Felipe

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.
Transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe		16:44	21:35

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Río Blanco	000000.20	000000.003	16:44	16:49
S/E Juncal Portillo	000000.20	000000.003	16:44	16:49
S/E San Felipe	000004.20	000000.058	16:44	16:49
S/E San Felipe	000007.40	000000.103	16:44	18:40
S/E San Felipe	000004.20	000000.058	16:44	20:06

Total : 16.2 MW 0.225 %

- Las horas y los montos señalados 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 Río Blanco	CHILQUINTA ENERGÍA S.A.	Regulado	000000.20	00000.08	0000000000.0
S/E Juncal Portillo	CHILQUINTA ENERGÍA S.A.	Regulado	000000.20	00000.08	0000000000.0
S/E San Felipe	CHILQUINTA ENERGÍA S.A.	Regulado	000004.20	00000.08	0000000000.4
S/E San Felipe	CHILQUINTA ENERGÍA S.A.	Regulado	000007.40	00001.93	0000000014.3
S/E San Felipe	CHILQUINTA ENERGÍA S.A.	Regulado	000004.20	00003.35	0000000014.1

Clientes Regulados : 28.8 MWhr

Clientes Libres : MWhr

Total : 28.8 MWhr

- Las horas y los montos señalados 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: 007180.21 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Ralco U1

Operación Programada

En Anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 03 de diciembre de 2014.

Operación Real

En Anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 03 de diciembre de 2014.

Movimiento de centrales e informe de turno de CDC

En Anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC para el día 03 de diciembre de 2014.

Mantenimientos

En Anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 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, a excepción de un alimentador (alimentador Panquehue) de S/E Panquehue que estaba siendo alimentado por el transformador 110/12 kV N°1 de S/E San Felipe por normalización de conductor cortado, relacionado al IF02276/2014.

Además, cabe mencionar que S/E Juncal Portillo y S/E Río Blanco se alimentan desde la línea 2x44 kV Los Andes – Hermanos Clark, la cual es energizada a través del transformador 44/12 kV N°3 de S/E San Felipe. El citado transformador está conectado a la barra 12 kV N°2 de S/E San Felipe, la cual es energizada desde el transformador 110/12 kV N°2 de la mencionada subestación.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por CHILQUINTA ENERGÍA S.A.:

“Debido a que la operación de la válvula sobrepresión del CTBC del transformador 110/12 kV N°2 provocó la operación del relé maestro del transformador, el cual dio apertura a los interruptores 110 y 12 kV en S/E San Felipe, no se generaron registros en los relés de protecciones de la S/E San Felipe.”

“La operación de la válvula de presión súbita del cambiador de derivaciones, se produce por la acumulación de gases en la cuba del cambiador, producto de la obstrucción de la válvula que conecta la cuba y el conservador del CTBC. Esta condición fue normalizada.”

“En el momento de la falla, el transformador 110/12 kV N°1 de S/E San Felipe se encontraba respaldando los consumos del alimentador Panquehue de S/E Panquehue. Por normalización de conductor cortado asociado a IF02276/2014.”

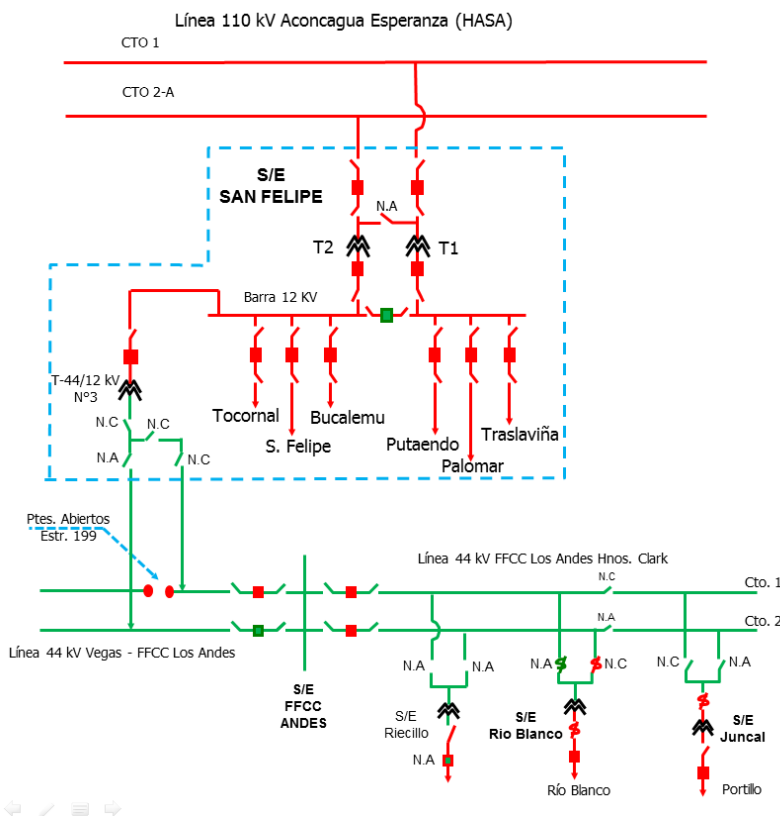
Acciones correctivas a largo plazo

CHILQUINTA ENERGÍA S.A. no indica "Acciones Correctivas a Largo Plazo".

Acciones correctivas a corto plazo

CHILQUINTA ENERGÍA S.A. no indica "Acciones Correctivas a Corto Plazo".

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



Nota: En la figura anterior, los interruptores en color verde están normalmente abiertos y los interruptores en color rojo están normalmente cerrados.

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

Hora	Evento
16:44:	Apertura de los interruptores de 110 kV y 12 kV, asociados al transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe, por operación de protecciones.

- El horario señalado corresponde a lo informado por la empresa CHILQUINTA ENERGÍA S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
03-12-2014	16:45	Maniobras de apertura de los interruptores de los alimentadores Bucalemu, San Felipe y Tocornal asociados al transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe.
03-12-2014	16:49	Maniobra de cierre del interruptor acoplador de barras de 12 kV N°1 y N°2 de S/E San Felipe. Se recuperan consumos de S/E Juncal Portillo y S/E Río Blanco.
03-12-2014	16:49	Maniobra de cierre del interruptor de 12 kV asociado al alimentador San Felipe de S/E San Felipe. Se recuperan consumos del citado alimentador.
03-12-2014	18:40	Maniobra de cierre del interruptor de 12 kV asociado al alimentador Tocornal de S/E San Felipe. Se recuperan consumos del citado alimentador.
03-12-2014	19:33	Se transfieren consumos del alimentador Palomar, asociado al transformador 110/12 kV N°1 de S/E San Felipe, a S/E Panquehue.
03-12-2014	20:06	Maniobra de cierre del interruptor de 12 kV asociado al alimentador Bucalemu de S/E San Felipe. Se recuperan consumos del citado alimentador.
03-12-2014	21:29	Prueba de energización en vacío exitosa del transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe.
03-12-2014	21:35	Transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe en servicio y maniobra de apertura del interruptor acoplador de barras de 12 kV N°1 y N°2 de S/E San Felipe. Se normaliza topología.

- Las fechas y los horarios señalados 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

Antecedentes de la Falla

De acuerdo con lo indicado por la empresa CHILQUINTA ENERGÍA S.A., se produjo la desconexión forzada del transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe a las 16:44 horas del día 03 de diciembre de 2014, producto de la operación de la protección de válvula de alivio de presión del cambiador de tap bajo carga (CTBC) asociado al citado transformador. La operación de la mencionada protección se originó por una obstrucción de la válvula que conecta la cuba y el conservador del CTBC del transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe.

La protección de válvula de alivio de presión del cambiador de tap bajo carga (CTBC) operó y envió la señal de trip al relé maestro, éste dio orden de apertura a los interruptores de 110 kV y 12 kV, asociados al transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe.

Producto de la desconexión forzada mencionada se produjo la pérdida de consumos de S/E San Felipe, S/E Juncal Portillo y S/E Río Blanco pertenecientes a la empresa CHILQUINTA ENERGÍA S.A.

Según lo señalado por CHILQUINTA ENERGÍA S.A. los relés de protección no generaron registros de eventos, ni registros de operación de protecciones. Sólo se tienen registros SCADA del evento en cuestión, que se presentan a continuación:

➤ *Registros de eventos SCADA asociados a S/E San Felipe:*

	rtuName	ptName	description
03/12/14 16:08:38:439	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01TR	Temperatura Aceite TR-1
03/12/14 16:11:58:367	SAN_FELIPE	SFPR012PM_02AC	Estado Prot.Residual SEL651 AI.PALOMAR
03/12/14 16:43:49:113	SAN_FELIPE	SFIN110LI_02AC	Int.110kV ARR.S.FELIPE 2
03/12/14 16:43:49:255	SAN_FELIPE	SFRE012SV_04AL	Falta Tension 12 kV BARRA N.2
03/12/14 16:43:49:340	SAN_FELIPE	SFIN012TR_02AC	Int.12kV TR-2
03/12/14 16:43:49:85	SAN_FELIPE	SFRE110NC_02AL	Opero Valv.Sobrepresion Tr/CTBC TR-2
03/12/14 16:43:49:86	SAN_FELIPE	SFRE110RM_03AL	Opero Rele Maestro TR-2
03/12/14 16:43:54:460	SAN_FELIPE	SFSO012BC_03MA	Estado Control BCO.CONDENS.3
03/12/14 16:43:54:556	SAN_FELIPE	SFIN012BC_03AC	Int.12kV BCO.COND.3(AI.S.Felipe)
03/12/14 16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01_P	Potencia Activa TR-2
03/12/14 16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFBA012BA_03_V	Voltaje BARRA 12 kV N.2
03/12/14 16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFBA110BA__V	Voltaje BARRA 110 KV N.2

En los registros SCADA presentados se observa la apertura automática de los interruptores de 110 kV y 12 kV, asociados al transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe, a las 16:43:49 (destacado en color rojo). Junto con ello, se observan dos alarmas de operación asociadas al citado transformador, la primera es la operación de la protección de válvula de alivio de presión del cambiador de tap bajo carga (CTBC) y la segunda es la operación del relé maestro (destacadas en color amarillo).

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

- Detalle de la generación programada para el día 03 de diciembre de 2014 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 03 de diciembre de 2014 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al 03 de diciembre de 2014 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 de diciembre de 2014 (Anexo N°4).
- Informes de fallas 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 indicado por la empresa CHILQUINTA ENERGÍA S.A., se produjo la desconexión forzada del transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe a las 16:44 horas del día 03 de diciembre de 2014, producto de la operación de la protección de válvula de alivio de presión del cambiador de tap bajo carga (CTBC) asociado al citado transformador. La operación de la mencionada protección se originó por una obstrucción de la válvula que conecta la cuba y el conservador del CTBC del transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe.

La protección de válvula de alivio de presión del cambiador de tap bajo carga (CTBC) operó y envió la señal de trip al relé maestro, y éste dio orden de apertura a los interruptores de 110 kV y 12 kV, asociados al transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe.

Producto de la desconexión forzada mencionada se produjo la pérdida de consumos de S/E San Felipe, S/E Juncal Portillo y S/E Río Blanco pertenecientes a la empresa CHILQUINTA ENERGÍA S.A.

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

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por CHILQUINTA ENERGÍA S.A.:

- Se presume correcta operación de la función de protección de válvula de alivio de presión del CTBC asociado al transformador 110/12 kV N°2 de S/E San Felipe.

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 03-12-2014.

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

No se solicitó información adicional.

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

ANEXO N°1
Detalle de la generación programada para el día 03 de diciembre de
2014

Operación Programada del Sistema Interconectado Central

mércoles 03 diciembre 2014

Centrales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Prog.	
Centrales	1,398	1,365	1,387	1,387	1,412	1,407	1,423	1,404	1,455	1,494	1,493	1,524	1,527	1,518	1,513	1,507	1,499	1,477	1,468	1,481	1,482	1,496	1,498	1,475	35,090	
Padilla	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Molles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sauce Andes	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Aconcagua Ujuncal	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aconcagua Ujuncal	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	365
Los Baños	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	640
Florida	15	14	14	14	13	13	13	13	11	11	11	10	10	11	10	11	12	11	10	11	10	11	10	11	11	279
Maitenes	14	14	13	14	14	14	14	14	13	14	14	14	27	24	14	14	14	13	13	13	13	13	13	13	14	350
Alfalfal	77	77	77	76	75	73	72	72	72	71	68	66	65	66	65	65	65	65	68	71	71	72	72	72	72	1,700
Jurellehués	41	41	42	42	43	42	42	42	42	42	42	42	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	1,022
Purilán	17	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	401
Volcán	13	13	12	13	13	13	13	13	12	13	13	12	13	13	13	12	13	13	12	13	12	13	12	13	13	306
Los morros	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
Sauzal	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	1,455
Sauzal 60 Hz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sauzalito	11	11	12	11	11	11	12	11	11	11	11	11	12	11	11	11	11	11	10	8	8	10	11	12	11	11
Curtinlague	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	2,136
San Ignacio	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	864
Loma Alta	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	936
Rusie	54	54	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	1,648
Pullinque	30	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	30	30	30	30	30	30	30	480
Primaquén	15	15	15	15	15	15	15	15	15	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	440
Capitío	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
Peuchén	0	0	0	0	0	0	0	0	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	30	30	30	30	30	30	30	516
Masdes	18	0	0	0	0	0	0	0	18	0	0	23	23	23	23	23	23	23	20	20	20	20	20	20	20	363
Chacabugato	15	15	15	15	15	16	16	16	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	395
Antuco	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	3,120
Abanico	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	864
El Rincon	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	2,136
Chiburo	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	456
Palmucho	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	744
Horritos	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432
Puclaro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Que de Agua	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144
Copa	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	9	9	9	9	9	9	9	216
Lircay	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
El Manzano	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
Pehu	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Trufal	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
La Palma	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Trueno	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
San Clemente	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
Los Baños	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
Auxilio del Mapo	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
La Higuera	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	2,250
Juncalito	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
El Tártaro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Guasacá	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312
Confluencia	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	1,680
Mariposas	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
Los Corrales	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Los Corrales II	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Canena	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	8	8	8	8	10	10	10	10	10	234
Diuo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dongo	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1															

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 03 de diciembre de 2014

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

mércoles 03 diciembre 2014

Centrales	Generación																								Real	Máxima	Prog.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24				
Pisapala	1.421	1.417	1.428	1.405	1.425	1.421	1.339	1.330	1.401	1.444	1.483	1.469	1.482	1.488	1.491	1.496	1.501	1.513	1.531	1.553	1.556	1.590	1.608	1.592	35.505	1.608	35.090	
Sauce Andes	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Aconcagua Urbano	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Aconcagua Ullucan	12.4	9.3	12.0	11.5	11.4	11.4	11.4	11.0	10.9	12.4	17.0	17.7	18.2	17.5	17.0	18.9	19.3	16.9	18.1	19.6	21.9	22.5	22.6	22.6	384	23	365	
Los Quillos	28.4	27.1	23.8	25.5	26.2	25.0	25.1	25.7	24.6	25.1	25.0	28.0	30.2	29.9	29.9	29.0	30.0	30.9	28.9	28.8	31.0	30.7	30.2	29.6	699	31	640	
Florida	12.0	12.0	11.0	12.0	15.0	15.0	15.0	14.0	14.0	14.0	14.0	13.0	13.0	13.0	12.0	12.0	12.0	13.0	12.0	12.0	10.0	10.0	10.0	12.0	302	15	279	
San Andrés	14.0	13.0	13.0	14.0	14.0	14.0	13.0	13.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	13.0	13.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	326	14	350	
Alfalfas	91.6	91.7	89.4	88.6	87.5	86.6	86.6	85.6	85.4	85.4	84.6	83.2	82.5	78.8	76.6	77.7	78.2	75.1	81.6	86.3	90.0	92.6	104.2	105.0	2.074	105	1.700	
Quetehues	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	41.0	41.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	43.0	43.0	43.0	43.0	43.0	43.0	42.0	1.011	43	1.022	
Puntilla	16.3	16.5	16.6	16.5	16.5	16.3	16.0	16.5	16.5	15.4	15.6	15.5	16.5	16.5	16.5	16.0	15.1	16.1	16.2	16.3	15.4	15.9	16.5	16.5	386	17	401	
Volcan	13.0	12.0	13.0	13.0	12.0	13.0	12.0	13.0	13.0	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	306	13	306
Los Morros	1.4	1.4	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.9	1.8	1.9	2.0	1.8	2.0	1.8	2.0	1.9	1.9	1.9	1.7	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	1.7	42	2	48
Sauzal	52.0	52.0	52.0	47.0	47.0	47.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	1.605	71	1.458	
Sauzal S&H	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Sauzalito	10.0	11.0	10.0	10.0	11.0	12.0	11.0	11.0	12.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	265	12	261	
Cunilque	87.0	87.0	88.0	87.0	87.0	87.0	88.0	88.0	88.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	88.0	88.0	2.088	88	2.136	
San Ignacio	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	864	36	864	
Loma Alta	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	912	38	936
Rimac	45.0	51.0	57.0	61.0	60.0	61.0	60.0	67.0	71.0	71.0	71.0	68.0	61.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	64.0	66.0	73.0	60.0	1.495	73	1.648	
Puñuco	29.4	30.0	30.0	15.3	15.5	15.4	15.1	15.4	15.1	15.1	15.1	15.1	15.0	15.1	15.0	17.4	30.2	30.1	30.2	30.5	29.2	30.0	29.0	29.0	529	31	480	
Milagrain	15.2	15.4	15.3	15.9	15.1	16.7	15.6	16.3	22.3	19.9	20.6	21.6	20.2	20.1	19.7	20.6	20.4	20.4	20.3	20.4	18.8	19.8	20.7	20.4	452	22	440	
Capulo	6.6	6.5	6.5	6.5	6.5	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.2	6.5	6.4	6.4	6.4	6.3	6.3	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	153	7	168	
Peuchén	33.6	33.7	32.7	22.3	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	31.8	34.4	34.2	35.0	34.7	34.0	33.8	34.5	34.2	34.5	34.6	33.9	33.9	33.9	618	35	516	
Mapo	21.0	21.1	21.7	22.9	22.7	7.8	7.0	10.6	0.0	0.0	11.7	18.1	18.0	21.8	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1	22.7	22.3	22.3	22.3	22.3	432	23	393	
Chacabuco	18.8	18.3	17.5	15.9	15.4	16.1	15.9	15.7	15.8	15.9	15.3	15.4	16.7	18.4	18.8	18.8	18.7	18.4	19.1	19.1	17.9	19.0	19.1	19.5	420	20	395	
Alfaro	130.0	131.0	131.0	142.0	145.0	145.0	145.0	134.0	132.0	131.0	132.0	131.0	132.0	131.0	132.0	132.0	133.0	133.0	133.0	132.0	134.0	132.0	134.0	134.0	3.206	145	3.120	
Albarico	38.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	36.0	36.0	36.0	36.0	37.0	37.0	37.0	37.0	38.0	38.0	38.0	38.0	898	38	864	
Jala	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	1.656	69	1.656	
Machicura	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	2.200	92	2.160	
Eyzaguirre	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24	1	24	
Dulleco	20.0	19.0	21.0	24.0	26.0	26.0	26.0	27.0	27.0	30.0	29.0	31.0	29.0	29.0	29.0	23.0	25.0	25.0	26.0	25.0	23.0	23.0	30.0	31.0	624	31	706	
El Condor	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7	0	0	
Chibugru	18.0	18.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	398	20	380	
Palmucho	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	720	30	744	
Homitos	18.4	18.7	19.1	19.3	19.5	19.7	19.9	20.0	21.9	25.6	25.3	25.1	25.2	25.6	29.1	28.9	28.8	29.2	31.6	31.8	31.5	31.4	31.7	32.1	609	32	480	
Puclaro	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12	1	14	
Ojos de Agua	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	173	7	144	
Coya	12.1	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	272	12	272	
Lucay	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	482	20	480	
El Manzano	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	64	3	72	
Pehui	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	25	1	0	
Trufal Trufal	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17	0	24	
La Paloma	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Puero	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	0.9	0.6	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.8	1.3	1.2	26	1	24	
San Clemente	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	118	5	96	
Los Bago	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	124	5	120	
Auxiliar del Mapo	3.7	3.8	4.0	4.0	4.0	4.2	4.2	4.2	4.0	3.8	3.9	4.0	3.9	3.8	4.0	4.0	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	96	4	96	
La Higuera	76.9	77.0	77.0	76.9	77.1	77.0	77.1	77.0	76.1	80.1	84.7	84.1	84.7	84.2	84.4	84.3	84.5	84.3	85.4	93.9	99.8	100.2	106.0	113.8	2.047	114	2.290	
Juncalito	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					

Eólica Uouquer	1.5	1.8	0.5	0.6	0.6	0.4	0.6	1.1	1.8	0.7	0.0	0.0	0.6	0.8	0.5	0.8	1.0	1.5	1.7	0.8	3.3	4.3	3.0	1.0	29	4	85
Eólica Uouquer 2	4.5	6.1	1.9	1.3	1.4	1.7	1.9	4.1	6.6	1.7	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.7	0.8	1.1	1.7	2.4	4.4	5.8	5.4	2.7	57	7	81
Eólica Talinay	19.0	8.0	2.0	6.0	8.0	4.0	1.0	3.0	9.0	2.0	9.0	15.0	38.0	52.0	69.0	63.0	65.0	72.0	75.0	71.0	56.0	20.0	6.0	13.0	686	75	416
Eólica Punta Colorada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	6.5	15.7	14.9	18.0	11.8	13.7	13.3	10.7	7.1	3.6	2.7	0.5	0.0	120	18	113
Eólica Cuel	29.9	30.0	25.8	23.0	20.7	20.8	22.8	19.2	13.6	11.2	11.8	18.3	14.6	11.2	10.3	7.7	4.8	5.1	5.2	6.8	10.6	14.4	18.8	20.4	377	30	317
Eólica El Arroyín	65.3	61.3	34.8	38.0	44.3	34.3	19.2	15.6	17.0	14.6	22.9	26.1	35.1	36.3	39.8	37.4	40.2	45.1	40.9	51.3	40.4	19.1	7.3	13.6	800	65	1,095
Eólica San Pedro	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.3	0.2	0.7	0.8	0.7	1.5	0.2	1.9	0.8	3.4	2.6	0.6	15	3	55
Eólica Los Curnos	3.3	6.9	2.6	7.0	4.9	0.4	0.0	1.1	5.9	4.9	15.6	28.0	37.6	58.9	77.8	74.8	76.7	65.5	50.8	61.0	28.2	2.8	0.4	2.2	617	78	523
Eólica Punta Palmeras	23.6	17.7	15.9	17.2	13.3	10.1	6.9	5.6	7.3	10.5	11.2	13.3	11.7	14.0	17.8	17.9	17.9	13.9	17.9	16.1	13.0	6.1	8.6	3.3	311	24	470
Eólica Taital	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	26.0	24.0	29.0	38.0	23.0	22.0	20.0	14.0	2.0	0.0	0.0	1.0	204	38	0	
Solares	0	0	0	0	0	0	0	35	111	140	151	161	166	172	166	161	148	126	48	1	0	0	0	1,757	172	1,441	
Solar Fambó Real	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.3	2.6	2.8	2.9	2.7	2.3	1.8	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23	3	14
Solar SDOdi	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	0.9	1.0	0.9	0.8	0.6	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6	1	6
Solar Esperanza	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.6	2.0	2.2	2.3	2.3	2.1	1.7	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18	2	0
Solar Llano de Llampos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	23.8	66.4	74.1	75.5	78.7	82.5	83.3	83.5	81.0	80.6	77.7	69.5	30.2	0.2	0.0	0.0	0.0	907	84	915
Solar San Andrés	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.6	27.8	39.2	41.7	42.9	43.4	43.1	42.4	42.9	42.0	39.8	32.4	12.1	0.3	0.0	0.0	0.0	458	43	480
Solar Santa Cecilia	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.7	2.1	2.3	2.4	2.4	2.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16	2	16
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Solar Diego de Almagro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	12.0	17.0	21.0	23.0	21.0	25.0	25.0	22.0	20.0	16.0	12.0	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	221	25	0
Solar PSF Pina	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.7	1.9	2.0	1.9	1.8	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16	2	0
Solar PSF Lomas Coloradas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.4	1.7	1.8	1.9	1.9	1.8	1.6	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15	2	16
Solar Las Terrazas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Solar PV Salvador	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	3.3	3.9	5.7	7.1	8.1	8.7	8.7	9.2	9.1	9.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	77	9	0
Total Generación SHC	5,875	5,431	5,177	5,036	4,990	5,131	5,314	5,639	6,102	6,617	6,784	6,887	6,920	7,003	7,215	7,271	7,180	6,981	6,775	6,604	6,653	7,239	7,044	6,520	152,388	7,271	151,485
Termoeléctrico	42.3%	45.4%	47.6%	48.3%	49.5%	48.2%	48.1%	48.1%	44.6%	42.1%	41.3%	40.4%	40.0%	39.5%	38.3%	37.9%	38.9%	40.2%	41.4%	42.6%	43.0%	40.3%	43.0%	43.6%	42.7%		
Hidroeléctrico	53.0%	51.1%	49.8%	48.2%	47.9%	49.7%	50.4%	51.9%	52.1%	54.6%	54.6%	55.0%	54.4%	54.2%	54.6%	55.5%	54.6%	53.5%	52.6%	52.3%	53.6%	58.2%	55.7%	55.2%	53.3%		
Solar	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.01%	0.63%	1.82%	2.11%	2.22%	2.34%	2.40%	2.45%	2.38%	2.28%	2.24%	2.12%	1.86%	0.73%	0.01%	0.00%	0.00%	0.00%	1.15%		
Eólico	3.58%	3.46%	2.53%	2.90%	2.59%	2.04%	1.46%	1.32%	1.49%	1.22%	1.63%	2.30%	3.25%	3.90%	4.71%	4.35%	4.22%	4.18%	4.16%	4.36%	3.11%	1.54%	1.24%	1.15%	2.82%		

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC
correspondientes al día 03 de diciembre de 2014

Fecha:		miércoles 03 de diciembre de 2014									
Sincron. de Unidad	SUBE	POTENCIA (EN MW)		MOTIVO	Etapas de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central				
		BAJA	QUEEDA								
0.00	Taltal 1		15	65	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kv	TALTAL_1_GNL_1	(5) E/S Min Técnico				
0.00	Ventanas 2		120	60	En Pruebas		(3) E/S En Prueba				
0.00	Rapel	110		330	Control Cota según IL 304/2007		Normal				
0.07	Pangue		100	100	Control Cota Pangue		Normal				
0:18	Ralco			330	U-1 toma la regulación de frecuencia		Normal				
0:18	Pehuenche		220	240	Baja de regular frecuencia		Agotamiento				
0:55	Pehuenche		120	120	DCR		Agotamiento				
1:01	Rapel		30	40	DCR		Agotamiento				
1:19	Pehuenche		120	0	DCR		Agotamiento				
1:41	Rapel		40	0	DCR		Agotamiento				
1:41	Pangue		50	50	Control Cota Pangue		Normal				
2:18	Colbún		180	300	Control Cota Machicura	COLBUN_wsign	Normal				
3:19	Colbún		60	250	Control Cota Machicura	COLBUN_wsign	Normal				
4:00	El Toro		10	40	Control riego		Agotamiento				
4:12	Pangue		100	150	Control Cota Pangue		Normal				
4:42	Angostura		30	150	Control Cota Angostura		Normal				
5:24	Colbún		50	300	Control Cota Machicura	COLBUN_wsign	Normal				
5:47	5:57	Pehuenche	120	120	QCR		Agotamiento				
5:51	Colbún		40	340	Control Cota Machicura	COLBUN_wsign	Normal				
6:05	Ventanas 2		110	170	En Pruebas		(3) E/S En Prueba				
6:53	Pangue		100	250	Control Cota Pangue		Normal				
6:56	7:38	Pehuenche	60	180	QCR, solicitud segunda unidad		Agotamiento				
7:08	Pehuenche		60	240	QCR		Agotamiento				
7:16	Colbún		60	400	Control Cota Machicura	COLBUN_wsign	Normal				
7:21	8:13	Quintero 1A	60	60	QCR	QUINTERO_CA_1A_GNL	(5) E/S Min Técnico				
7:21	7:53	Quintero 1B	60	60	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL	(5) E/S Min Técnico				
7:21	Angostura		50	100	Control Cota Angostura		Normal				
7:42	Quacolda 3		60	150	Se debe mantener a plena carga por pruebas isocinéticas según SD37558/2014		(7) E/S Plena Carga				
7:58	Taltal 1		65	0	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kv	TALTAL_1_GNL_1	(8) F/S				
8:00	Colbún		70	470	Control Cota Machicura	COLBUN_wsign	Normal				
8:02	Pangue		50	300	Control Cota Pangue		Normal				
8:07	Celco		3	8	Regulación de tensión en la zona de Constitución	CELCO_3	(7) E/S Plena Carga				
8:07	Constitución 1 Elektragen		6	6	Regulación de tensión en la zona de Constitución		(7) E/S Plena Carga				
8:07	Maulé		6	6	Regulación de tensión en la zona de Constitución		(7) E/S Plena Carga				
8:22	Quintero 1A		60	120	QCR	QUINTERO_CA_1A_GNL	(7) E/S Plena Carga				
8:22	Quintero 1B		60	120	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL	(7) E/S Plena Carga				
8:44	Angostura		60	180	Control Cota Angostura		Normal				
8:50	Rapel		80	80	QCR		Agotamiento				
8:51	Pehuenche		60	300	QCR		Agotamiento				
9:14	Taltal 2			0	Solicitud de Desconexión de Curso Forzoso SD38099/2014	TALTAL_2_GNL_1	(8) F/S				
9:32	Trapén		20	20	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kv		(5) E/S Min Técnico				
9:32	Angostura		60	120	Control Cota Angostura		Normal				
10:05	Pehuenche		50	350	QCR		Agotamiento				
10:05	Pangue		50	350	Control Cota Pangue		Normal				
10:21	Pehuenche		50	400	QCR		Agotamiento				
10:58	Pangue		50	400	Control Cota Pangue		Normal				
11:59	Rapel		60	140	QCR		Agotamiento				
12:07	Rapel		60	80	DCR		Agotamiento				
13:03	El Toro		10	50	A solicitud de la DOH por necesidades de riego		Agotamiento				
13:03	Antuco		10	140	A solicitud de la DOH por necesidades de riego		Normal				
13:19	Angostura		65	165	Control Cota Angostura		(6) E/S				
13:49	Rapel		80	180	QCR		Agotamiento				
14:14	Pehuenche		80	480	QCR		Agotamiento				
15:15	Pehuenche		60	540	QCR		Agotamiento				
15:21	Pangue		50	450	Control Cota Pangue		Normal				
15:22	El Toro			50	U-2 sincroniza por control reserva en giro.		Agotamiento				
15:26	El Toro			50	U-2 sale de servicio en forma intempestiva		Agotamiento				
15:28	Rapel			140	U-5 Sincronizada por control reserva en giro.		Agotamiento				
15:34	El Toro		50	100	A solicitud de la DOH por necesidades de riego		Agotamiento				
15:42	Valdivia		23	61	Control transferencia L220 kv Mulchen - Cautín 2 y Charrúa - Duqueco. (L220 kv Charrúa - Mulchén 1 y Mulchén - Cautín 1 con SDCF)	VALDIVIA_4_PINO	(7) E/S Plena Carga				
15:44	Trapén		20	60	Control transferencia L220 kv Mulchen - Cautín 2 y Charrúa - Duqueco. (L220 kv Charrúa - Mulchén 1 y Mulchén - Cautín 1 con SDCF)		Agotamiento				
15:53	Pehuenche		60	480	QCR		Agotamiento				
15:54	Trapén		15	75	Control transferencia L220 kv Mulchen - Cautín 2 y Charrúa - Duqueco. (L220 kv Charrúa - Mulchén 1 y Mulchén - Cautín 1 con SDCF)		Agotamiento				
15:56	Pangue		50	400	Control Cota Pangue		Normal				
15:58	El Toro			100	U-2 sincroniza en pruebas.		Agotamiento				
16:00	El Toro		15	60	Control transferencia L220 kv Mulchen - Cautín 2 y Charrúa - Duqueco. (L220 kv Charrúa - Mulchén 1 y Mulchén - Cautín 1 con SDCF)		Agotamiento				
16:20	El Toro			100	U-2 disponible.		Agotamiento				
16:26	Trapén		10	70	Control transferencia L220 kv Mulchen - Cautín 2 y Charrúa - Duqueco. (L220 kv Charrúa - Mulchén 1 y Mulchén - Cautín 1 con SDCF)		Agotamiento				
16:30	Rapel		40	100	DCR		Agotamiento				
16:41	Rapel		60	40	DCR		Agotamiento				
17:05	El Toro			50	A solicitud de la DOH por necesidades de riego		Agotamiento				
17:16	Rapel		40	0	DCR		Agotamiento				
17:26	Trapén		10	60	Control transferencia L220 kv Mulchen - Cautín 2 y Charrúa - Duqueco. (L220 kv Charrúa - Mulchén 1 y Mulchén - Cautín 1 con SDCF)		Agotamiento				
17:38	Pehuenche		60	420	DCR		Agotamiento				
17:57	Trapén		10	50	Control transferencia L220 kv Mulchen - Cautín 2 y Charrúa - Duqueco. (L220 kv Charrúa - Mulchén 1 y Mulchén - Cautín 1 con SDCF)		Agotamiento				
18:01	Maulé		3	3	Regulación de tensión en la zona de Constitución		Agotamiento				
18:02	Pehuenche		100	320	QCR		Agotamiento				
18:05	Maulé		3	0	Regulación de tensión en la zona de Constitución		(8) F/S				
18:07	Pehuenche		40	280	DCR		Agotamiento				
18:09	Pangue		80	320	Control Cota Pangue		Normal				
18:11	Constitución 1 Elektragen		1.5	4.5	Regulación de tensión en la zona de Constitución		(6) E/S				
18:16	Constitución 1 Elektragen		1.5	3	Regulación de tensión en la zona de Constitución		(6) E/S				
18:22	Constitución 1 Elektragen		1.5	1.5	Regulación de tensión en la zona de Constitución		(5) E/S Min Técnico				
18:22	Arauco		28	28	Finaliza trabajos programados.	ARAUCO_3	(7) E/S Plena Carga				
18:23	Trapén		10	40	Control transferencia L220 kv Mulchen - Cautín 2 y Charrúa - Duqueco. (L220 kv Charrúa - Mulchén 1 y Mulchén - Cautín 1 con SDCF)		Agotamiento				
18:59	Trapén		20	20	Control transferencia L220 kv Mulchen - Cautín 2 y Charrúa - Duqueco. (L220 kv Charrúa - Mulchén 1 y Mulchén - Cautín 1 con SDCF)		(5) E/S Min Técnico				
19:19	Taltal 2		65	65	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kv	TALTAL_2_GNL_1	(5) E/S Min Técnico				
19:35	Taltal 2		65	0	Falla en el proceso de partida.	TALTAL_2_GNL_1	(8) F/S				
19:35	19:47	Taltal 1	65	65	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kv	TALTAL_1_GNL_1	(5) E/S Min Técnico				
19:35	El Peñón		20	20	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kv		(5) E/S Min Técnico				
19:47	Taltal 2		65	65	Sincronizada en pruebas	TALTAL_2_GNL_1	(5) E/S Min Técnico				
20:00	El Peñón		60	20	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kv		(8) F/S				
20:30	Taltal 1		15	80	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kv	TALTAL_1_GNL_1	(6) E/S				
20:34	Taltal 2		80	80	Disponible y E/S.	TALTAL_2_GNL_1	(6) E/S				
20:34	Taltal 1		80	0	Cambio de unidad por disponibilidad de U-2	TALTAL_1_GNL_1	(8) F/S				
20:39	Pangue		130	450	Control Cota Pangue		Normal				
20:46	Pehuenche		100	380	QCR		Agotamiento				
20:48	Taltal 2		20	100	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kv	TALTAL_2_GNL_1	(6) E/S				
20:49	Pehuenche		100	480	QCR		Agotamiento				
21:00	El Toro		50	100	A solicitud de la DOH por necesidades de riego		Agotamiento				
21:00	Pehuenche		60	540	QCR		Agotamiento				
21:02	Rapel		80	80	QCR		Agotamiento				
21:04	Taltal 2		15	115	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kv	TALTAL_2_GNL_1	(7) E/S Plena Carga				
21:07	Rapel		60	140	QCR		Agotamiento				
21:15	Constitución 1 Elektragen		1.5	0	Regulación de tensión en la zona de Constitución		(8) F/S				
21:18	Trapén		20	0	Control transferencia L220 kv Mulchen - Cautín 2 y Charrúa - Duqueco. (L220 kv Charrúa - Mulchén 1 y Mulchén - Cautín 1 con SDCF)		(6) E/S				
21:19	Celco		3	5	Regulación de tensión en la zona de Constitución	CELCO_2	(7) E/S Plena Carga				
21:20	Valdivia		23	38	Control transferencia L220 kv Mulchen - Cautín 2 y Charrúa - Duqueco. (L220 kv Charrúa - Mulchén 1 y Mulchén - Cautín 1 con SDCF)	VALDIVIA_3_PINO	(7) E/S Plena Carga				
21:30	El Toro		50	150	A solicitud de la DOH por necesidades de riego		Agotamiento				
21:30	Rapel		40	180	QCR		Agotamiento				
21:41	El Toro		50	200	A solicitud de la DOH por necesidades de riego		Agotamiento				
21:44	Cementos BioBio			0	No solicitada por costo de partida.	CEMENTOS_BIOBIO_F06	(8) F/S				
21:44	CMPC Laja			0	Indisponible	CMPC_LAJA_1	(8) F/S				
21:44	Colihues			0	No solicitada por tiempo de partida de 12 horas.	COLIHUES_HFO	(8) F/S				
21:44	Punta Colorada			0	No solicitada por costo y tiempo de partida.	P_COLORADA_IFO	(8) F/S				
21:44	Taltal 1			0	No solicitada por costo de partida.	TALTAL_1_GNL_1	(8) F/S				
21:44	Valdivia		23	61	QCR	VALDIVIA_4_PINO	(7) E/S Plena Carga				
21:44	Celco		3	8	QCR	CELCO_3	(7) E/S Plena Carga				
21:44	NEWEN		13	13	QCR	NEWEN_Propano	(7) E/S Plena Carga				
21:44	Los Pinos		100	100	QCR	LOSPINOS	(7) E/S Plena Carga				
21:44	El Peñón		80	80	QCR		(7) E/S Plena Carga				
21:47	NEWEN		13	0	Control suministro Propano	NEWEN_Propano	(8) F/S				
21:57	El Toro		80	120	A solicitud de la DOH por necesidades de riego		Agotamiento				
21:59	Trapén		20	20	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar	TALTAL_2_GNL_1	(5) E/S Min Técnico				
22:11	Rapel		60	120	DCR		Agotamiento				
22:14	El Toro		40	80	A solicitud de la DOH por necesidades de riego		Agotamiento				
22:15	El Peñón		60	20	DCR		(5) E/S Min Técnico				
22:29	Trapén		20	40	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar	TALTAL_2_GNL_1	(6) E/S				
22:39	El Peñón		20	0	DCR		(8) F/S				
22:39	Los Pinos		70	30	DCR	LOSPINOS	(5) E/S Min Técnico				
22:43	Trapén		20	20	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar	TALTAL_2_GNL_1	(5) E/S Min Técnico				
22:46	Los Pinos		30	0	DCR	LOSPINOS	(8) F/S				
22:46	Celco		3	5	DCR	CELCO_2	(7) E/S Plena Carga				
22:47	Valdivia		23	38	QCR	VALDIVIA_3_PINO	(7) E/S Plena Carga				
22:47	Taltal 2			115	Se mantiene por control TX llegada sur de S/E Pan de Azúcar	TALTAL_2_GNL_1	(7) E/S Plena Carga				
22:51	Pangue		100	350	Control Cota Pangue		Normal				
22:55	Rapel		40	80	DCR		Agotamiento				
22:59	Rapel		20	60	DCR		Agotamiento				
23:03	Taltal 2		15	100	Control TX llegada sur de S/E Pan de Azúcar	TALTAL_2_GNL_1	(6) E/S				
23:09	Pehuenche		60	450	QCR		Agotamiento				
23:12	Pangue		50	300	Control Cota Pangue		Normal				
23:30	Ventanas 1		90	0	En Pruebas		(6) E/S				
23:30	Taltal 2		15	85	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar	TALTAL_2_GNL_1	(6) E/S				
23:30	Pangue		100	200	Control Cota Pangue		Normal				
23:32	Trapén		20	0	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar	TALTAL_2_GNL_1	(8) F/S				
23:37	Pehuenche		100	350	DCR		Agotamiento				
23:41	Quintero 1B		120	0	DCR	QUINTERO_CA_1B_GNL	(8) F/S				
23:53	Pehuenche		100	450	QCR		Agotamiento				
23:53	Quintero 1A		120	0	DCR	QUINTERO_CA_1A_GNL	(8) F/S				

INFORME DE TURNO

TURNO 3	Desde:	Miércoles	03 de Diciembre de 2014	14:30 hrs.
	Hasta:	Miércoles	03 de Diciembre de 2014	22:15 hrs.

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

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

2.- PROGRAMACIÓN:

- Sin observaciones.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

- Centrales Laja 1, Diego de Almagro Solar, Lautaro Comasa 2, Alto Renaico, Eólica Taltal y Fotovoltaica El Salvador: Continúan en pruebas.
- Cs. El Toro, Pehuenche y Rapel: Continúan en condición de agotamiento.
- C. El Toro: De 15:26 a 16:20 hrs. U-2 indisponible.
- C. La Higuera: A las 16:01 hrs. EDAG de la línea de 154 kV Tinguiririca – Rancagua – Alto Jahuel E/S.
- C. Juncalito: A las 16:45 hrs. sale del servicio en forma intempestiva con 0.8 MW. causa informada: Falla en línea de MT por donde evacúa su generación.
- C. Taltal: A las 17:30 hrs. TG-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. De 19:19 a 20:34 hrs. indisponible por falla en la partida.

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- S/E Mulchén: A las 14:59 hrs. paño J1 de línea de 220 kV Charrúa - Mulchén 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar anomalía de pérdida de potenciales y análisis fasorial.
- S/E San Felipe: De 16:43 a 21:29 hrs. transformador N° 2 de 110/13.2 kV, 25 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 15 MW de consumos correspondiente a los alimentadores San Felipe, Tocornal y Bucalemu. A las 16:49 hrs. se recuperan los consumos del alimentador San Felipe. A las 18:40 hrs. se recuperan los consumos del alimentador Tocornal. A las 20:48 hrs. recuperados los consumos del alimentador Bucalemu por red de MT. Normalizado el 100 % de los consumos.
- A las 16:44 hrs. línea de 66 kV San Antonio – Algarrobo 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- S/E Las Vegas: A las 17:17 hrs. cerrado interruptor de línea de 110 kV Las Vegas – Cerro Navia 1.

- S/E Polpaico: A las 17:58 hrs. E/S reactor de la línea de 500 kV Alto Jahuel – Polpaico 2. A las 18:11 hrs. conectado reactor N° 2 de la barra de 500 kV.
- S/E Alto Jahuel: A las 18:52 hrs. desconectado banco de CCEE de emergencia de 30 MVar.
- A las 19:17 hrs. línea de 44 kV Las Vegas – FF.CC. Andes 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- S/E Itahue: A las 21:12 hrs. cerrado interruptores 52A3 y 52A4 de la línea de 154 kV Itahue – Tinguiririca 1 y 2.

4.- OBSERVACIONES:

- Sin observaciones.

5.- SISTEMA SCADA:

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

6. - COMUNICACIONES:

- C. Totoral: Hot line continúa F/S.
- C. Monte Redondo: Hot line del despacho alterno del CDC continúa F/S.
- C. C. Barrick: Hot line del despacho alterno del CDC continúa F/S.
- C. La Higuera: Continúa hot line F/S.
- C. Termopacífico: A las 19:27 hrs. F/S.

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 03 de diciembre de 2014

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD35864/2014	cge	Subestacion : DUQUECO _____ 220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Precaucion operacional sobre interruptor 5212 de S/E Duqueco (NO reconectar) a solicitud de Transelec (sodi N°735) por trabajos de ampliación faja de seguridad y tala de árboles en patio 220 kv Duqueco-Temuco de su propiedad	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	9:34	03-12-2014	17:31
SD36228/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO _____ 110Linea :VALLENAR _____ 110 - MAITENCILLO _____ 110Tramo : VALLENAR _____ 110 - MAITENCILLO _____ 110Intervencion / ProgramadaComentario:Equipo:Linea 110 kv. Maitencillo - Vallenar 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 52H4 Eden: No reconectar 52H1 Vallenar: No reconectar 52HT1 Instalaciones con riesgo Linea 110 kv. Maitencillo - Vallenar Observaciones No hay	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 110 kv. Maitencillo - Vallenar 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 52H4 Eden: No reconectar 52H1 Vallenar: No reconectar 52HT1 Instalaciones con riesgo Linea 110 kv. Maitencillo - Vallenar Observaciones No hay	03-12-2014	7:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:01	03-12-2014	13:38
SD36235/2014	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO _____ 110Linea :D.ALMAGRO _____ 110 - EL_SALADO _____ 110Tramo : D.ALMAGRO _____ 110 - EL_SALADO _____ 110Intervencion / ProgramadaComentario:Equipo:Linea 110 kv Diego de Almagro-El Salado. 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 Diego de Almagro: No reconectar 52H9 S/E El Salado: No reconectar 52HT1 Instalaciones con riesgo Linea 110 kv Diego de Almagro-El Salado. Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-03Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 110 kv Diego de Almagro-El Salado. 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 Diego de Almagro: No reconectar 52H9 S/E El Salado: No reconectar 52HT1 Instalaciones con riesgo Linea 110 kv Diego de Almagro-El Salado. Observaciones No hay	03-12-2014	7:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	6:32	03-12-2014	14:25
SD36439/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N° : SECCION 1 NO Genera indisponibilidad Intervencion / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	En pruebas para energización de paño J5 y Cable 220 kv de unidad 5.	03-12-2014	9:00	04-12-2014	10:00	03-12-2014	10:37	04-12-2014	15:35
SD36442/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Linea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO3 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Realizar pruebas de primera energización en vacío de paño y cable 220 kv de la Unidad N5. La línea se mantendrá energizando en vacío el cable 220 kv por 24 hrs.	03-12-2014	9:00	03-12-2014	12:00	03-12-2014	10:37	03-12-2014	11:18
SD36443/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Linea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Prueba de energización en vacío de cable 220 kv unidad N°5.	03-12-2014	12:00	04-12-2014	10:00	03-12-2014	10:37	04-12-2014	15:35
SD36598/2014	sandres	Subestacion : SAN_ANDRES _____ 220 (SECCIONADORA - SOLAR) Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado Aislación S5/EE SAN ANDRES. Involucra todos los Paños: J1, J2, JT1, JT2, JR, Marco Línea y Marco Barra. Precaución de No reconectar 52J1, 52J2, 52JT1 y 52JT2.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:45	03-12-2014	13:36
SD36700/2014	transelec	Subestacion :CARDONES _____ 220Linea :CARDONES _____ 220 - C.PINTO _____ 220Tramo : CARDONES _____ 220 - C.PINTO _____ 220Tramo : CARDONES _____ 220 - SAN_ANDRES _____ 220 (SECCIONADORA - SOLAR)Tramo : SAN_ANDRES _____ 220 (SECCIONADORA - SOLAR) - C.PINTO _____ 220Intervencion / ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kv. Cardones - San Andrés Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por San Andrés SPA, por trabajos de lavado en sus instalacion Sodi N° SUN-0007 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Cardones: No reconectar 52J3 San Andrés: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Linea 220 kv. Cardones - San Andrés Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 220 kv. Cardones - San Andrés Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por San Andrés SPA, por trabajos de lavado en sus instalacion Sodi N° SUN-0007 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Cardones: No reconectar 52J3 San Andrés: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Linea 220 kv. Cardones - San Andrés Observaciones No hay	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:18	03-12-2014	13:35
SD36701/2014	transelec	Subestacion :C.PINTO _____ 220Linea :CARDONES _____ 220 - C.PINTO _____ 220Tramo : CARDONES _____ 220 - C.PINTO _____ 220Tramo : CARDONES _____ 220 - SAN_ANDRES _____ 220 (SECCIONADORA - SOLAR)Tramo : SAN_ANDRES _____ 220 (SECCIONADORA - SOLAR) - C.PINTO _____ 220Intervencion / ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kv. San Andrés - Carrera Pinto Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por San Andrés, por trabajos de lavado en sus instalacion. Sodi N° SUN-0007 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas San Andrés: No reconectar 52J2 Carrera Pinto: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Linea 220 kv. San Andrés - Carrera Pinto Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 220 kv. San Andrés - Carrera Pinto Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por San Andrés, por trabajos de lavado en sus instalacion. Sodi N° SUN-0007 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas San Andrés: No reconectar 52J2 Carrera Pinto: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Linea 220 kv. San Andrés - Carrera Pinto Observaciones No hay	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:18	03-12-2014	13:35
SD36711/2014	gener	Subestacion : FLORIDA _____ 110 Linea : FLORIDA _____ 110 - LVIZCACHAS _____ 110 CTO2 Tramo : FLORIDA _____ 110 - LVIZCACHAS _____ 110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Reemplazo de perfiles en Torres AT de Líneas 110kv Maitenes Laja y Laja Florida	03-12-2014	6:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	5:44	03-12-2014	18:45
SD36721/2014	gener	Subestacion : L LAJA _____ 110 (chilec) Linea : L LAJA _____ 110 - LVIZCACHAS _____ 110 CTO2 Tramo : L LAJA _____ 110 - LVIZCACHAS _____ 110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Reemplazo de perfiles en Torres AT de Líneas 110kv Maitenes Laja y Laja Florida	03-12-2014	6:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	5:44	03-12-2014	18:45
SD36726/2014	gener	Subestacion : QUELTHEUES _____ 110 Linea : QUELTHEUES _____ 110 - L LAJA _____ 110 CTO2 Tramo : QUELTHEUES _____ 110 - L LAJA _____ 110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Reemplazo de perfiles en Torres AT de Líneas 110kv Maitenes Laja y Laja Florida	03-12-2014	6:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	5:44	03-12-2014	18:45
SD36734/2014	gener	Subestacion : LOS_MAITENES _____ 110 (AesGener) Linea : MAITENES _____ 110 - L LAJA _____ 110 CTO2 Tramo : MAITENES _____ 110 - L LAJA _____ 110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Reemplazo de perfiles en Torres AT de Líneas 110kv Maitenes Laja y Laja Florida	03-12-2014	6:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	5:44	03-12-2014	18:45
SD36770/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Linea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación desde patio salida hasta estructura N° 94. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda No reconectar interruptor 52J1 y 52J2 En S/E Maitencillo No reconectar interruptor 52J5 y 52J6	03-12-2014	8:00	03-12-2014	15:00	03-12-2014	7:37	03-12-2014	13:25
SD36779/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Linea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación desde patio salida hasta estructura N° 94. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda No reconectar interruptor 52J1 y 52J2 En S/E Maitencillo No reconectar interruptor 52J5 y 52J6	03-12-2014	8:00	03-12-2014	15:00	03-12-2014	7:37	03-12-2014	13:25
SD36789/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Linea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación desde patio mufas salidas hasta estructura N° 114. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda No reconectar interruptor 52J3 y 52J4 En S/E Maitencillo No reconectar interruptor 52J9 y 52J10	03-12-2014	8:00	03-12-2014	15:00	03-12-2014	8:52	03-12-2014	12:40
SD36812/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Linea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación desde patio mufas salidas hasta estructura N° 114. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda No reconectar interruptor 52J3 y 52J4 En S/E Maitencillo No reconectar interruptor 52J9 y 52J10	03-12-2014	8:00	03-12-2014	15:00	03-12-2014	8:52	03-12-2014	12:40
SD36919/2014	chilecra	Subestacion : FLORIDA _____ 110 Linea : FLORIDA _____ 110 - LVIZCACHAS _____ 110 CTO2 Tramo : FLORIDA _____ 110 - LVIZCACHAS _____ 110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta el circuito a petición de AES Gener con motivo de realizar reemplazo de componentes en línea de transmisión	03-12-2014	5:00	03-12-2014	19:00	03-12-2014	5:49	03-12-2014	18:47
SD36933/2014	cge	Subestacion : P.CORTES _____ 066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	De acuerdo a proyecto de reemplazo de medidores, se realizará reemplazo del medidor QUANTUM asociado a los paños B4 y B5 por un nuevo medidor ION-8650 respectivamente en S/E Punta de Cortés 154/66kV. Para esto, se consideran trabajos en el alambrado y calado del medidor en el panel correspondiente de la sala de control.	03-12-2014	9:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	10:24	03-12-2014	20:50
SD36955/2014	cururos	Subestacion : LA_CEBADA _____ 220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	a solicitud de Transelec, no reconectar 52J2 S/E La Cebada, motivo: tratamiento anticorrosivo de las estructuras N°285-286-287-300-301-302 línea 220KV La Cebada/Pan de Azúcar.	03-12-2014	7:00	03-12-2014	20:00	03-12-2014	9:26	03-12-2014	17:55
SD36976/2014	gener	Subestacion : S.PEDRO _____ 110 Linea : L.VEGAS _____ 110 - S.PEDRO _____ 110 CTO2 Tramo : L.VEGAS _____ 110 - PACHACAMA _____ 110 CTO2 Tramo : PACHACAMA _____ 110 - S.PEDRO _____ 110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Limpieza de aislación y revisión de herrajes Cto N°2 de L/T San Pedro Las Vegas. De ser necesario y para controlar transferencias por el circuito N°1 de L/T San Pedro Las Vegas, se abrirá uno de los circuitos de L/T Las Vegas Cerro Navia en S/E Las Vegas	03-12-2014	6:30	03-12-2014	18:00	03-12-2014	6:19	03-12-2014	17:12

SD36984/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO ACONCAGUA Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E Choaqa N ° : S/E Quero N ° : S/E Casas Viejas N ° : S/E Salamanca N ° : S/E Cabildo N ° : S/E Quilquimo N ° : S/E Quillota N ° : S/E Illapel N ° : S/E Marbella N ° : S/E Miraflores N ° : S/E Marga Marga N ° : S/E Combarbalá Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pérdida intermitente (Menor a 3 minutos) de la supervisión y control en tiempo real de la S/E Marga Marga por trabajos de habilitación sistema Scada asociado al proyecto (Reemplazo de Celdas Barra de MT N° 2)	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:36	03-12-2014	18:46
SD36992/2014	gener	Subestacion : VENTANAS 110 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 2 No Genera Inidponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se requiere efectuar mantenimiento al desconector N° 33 y al interruptor SF6 110 kV N° 34 asociados al separador de barras 2A - 2B de la subestación Ventanas, se solicita Interruptor SF6 110 kV N° 34 Abierto, Desconector N° 33 Abierto, Desconector N° 32 Abierto, barra 2A aterrizada y tierras en interruptor N° 34 lado desconector N° 32. (Barra 2B permanece en servicio)	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	5:45	03-12-2014	19:01
SD37002/2014	pe-ee	Subestacion : DON_GOYO 220 Línea : LAS PALMAS 220 - DON GOYO 220 Tramo : LAS PALMAS 220 TALINAY 220 Tramo : TALINAY 220 - DON_GOYO 220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No reconectar 52J3 en S/E Don Goyo. Trabajos por Transelec: Tratamiento anticorrosivo de las estructuras 285 286 287 300 301 y 302 de LT 220KV Las Palmas - Don Goyo.	03-12-2014	7:00	03-12-2014	20:00	03-12-2014	9:27	03-12-2014	18:00
SD37119/2014	transelec	Subestacion :AJAHUEL 500Línea :AJAHUEL 500 - POLPAICO 500 CTO1Tramo: A.JAHUEL 500 - POLPAICO 500 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 500 KV A. Jahuel - Polpaico Círc. 1. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo Instalación de soportes de antena, montaje de antena de 2,4 [m] en estructura N° 90 (nuevo enlace MMOO Lo Aguirre-C.Navia) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52K3 y 52K4. S/E Polpaico: No reconectar 52K1 y 52K2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV ALTO JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 500 KV A. Jahuel - Polpaico Círc. 1. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo Instalación de soportes de antena, montaje de antena de 2,4 [m] en estructura N° 90 (nuevo enlace MMOO Lo Aguirre-C.Navia) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52K3 y 52K4. S/E Polpaico: No reconectar 52K1 y 52K2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV ALTO JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:35	03-12-2014	19:20
SD37121/2014	transelec	Subestacion :LA_CEBADA 220Línea :LA_CEBADA 220 - P.AZUCAR 220Tramo: LA_CEBADA 220 - P.AZUCAR 220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 KV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a las estructuras 285-286-287-300 301 y 302 SODI-3426 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas La Cebada: No reconectar 52J2 Pan de Azúcar : No reconectar 52I4 Instalaciones con riesgo Línea 220 KV La Cebada-Pan de Azúcar Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-03Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a las estructuras 285-286-287-300 301 y 302 SODI-3426 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas La Cebada: No reconectar 52J2 Pan de Azúcar : No reconectar 52I4 Instalaciones con riesgo Línea 220 KV La Cebada-Pan de Azúcar Observaciones No Hay	03-12-2014	7:00	03-12-2014	20:00	03-12-2014	9:17	03-12-2014	17:45
SD37124/2014	transelec	Subestacion :AJAHUEL 500Línea :AJAHUEL 500 - POLPAICO 500 CTO2Tramo: A.JAHUEL 500 - POLPAICO 500 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 500 KV A. Jahuel - Polpaico Círc. 2. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo Instalación de soportes de antena, montaje de antena de 2,4 [m] en estructura N° 90 (nuevo enlace MMOO Lo Aguirre-C.Navia) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52K3 y 52K4. S/E Polpaico: No reconectar 52K1 y 52K2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV ALTO JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 500 KV A. Jahuel - Polpaico Círc. 2. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo Instalación de soportes de antena, montaje de antena de 2,4 [m] en estructura N° 90 (nuevo enlace MMOO Lo Aguirre-C.Navia) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52K3 y 52K4. S/E Polpaico: No reconectar 52K1 y 52K2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV ALTO JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:35	03-12-2014	19:20
SD37141/2014	transelec	Subestacion :LAS_PALMAS 220Línea :LAS PALMAS 220 - DON GOYO 220Tramo: LAS_PALMAS 220 - TALINAY 220Tramo: TALINAY 220 - DON_GOYO 220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras 285 - 286 - 287 - 300 - 301 y 302 SODI- 3419 Don Goyo ; SODI-3437 Talinay Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J8 S/E Talinay : No reconectar 52I1 S/E Don Goyo : No reconectar 52I3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-03Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras 285 - 286 - 287 - 300 - 301 y 302 SODI- 3419 Don Goyo ; SODI-3437 Talinay Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J8 S/E Talinay : No reconectar 52I1 S/E Don Goyo : No reconectar 52I3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Observaciones No hay.	03-12-2014	7:00	03-12-2014	20:00	03-12-2014	9:17	03-12-2014	17:45
SD37151/2014	transelec	Subestacion :ANCOA 500Línea :CHARRÚA 500 - ANCOA 500 CTO2Tramo: CHARRÚA 500 - ANCOA 500 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 500 KV CHARRÚA - ANCOA 2 Tipo Trabajo:Rocce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV CHARRÚA - ANCOA 2 Observaciones MANTENIMIENTO DE LINEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-03Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Rocce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 500 KV CHARRÚA - ANCOA 2 Tipo Trabajo:Rocce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV CHARRÚA - ANCOA 2 Observaciones MANTENIMIENTO DE LINEAS	03-12-2014	9:00	03-12-2014	19:00	03-12-2014	7:52	03-12-2014	18:10
SD37170/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA 220Línea :CHARRUA 220 - LAGUNILLAS 220Tramo: CHARRUA 220 - LAGUNILLAS 220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Rocce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Rocce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220KV Charrúa-Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa: No reconectar 52I15. En S/E Lagunillas: No reconectar 52I4 y 52I5. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Rocce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Rocce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Rocce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220KV Charrúa-Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa: No reconectar 52I15. En S/E Lagunillas: No reconectar 52I4 y 52I5.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:19	03-12-2014	17:53
SD37174/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA 220Línea :RALCO 220 - CHARRUA 220 CTO1Tramo: RALCO 220 - CHARRUA 220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Rocce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Rocce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220KV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220KV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco: No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. En S/E Charrúa : No Reconectar 52I16 ó 52I24. En S/E Zona Caida: No Reconectar 52I1	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Rocce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Rocce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220KV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220KV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco : No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. En S/E Charrúa : No Reconectar 52I16 ó 52I24. En S/E Zona Caida: No Reconectar 52I1	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	9:59	03-12-2014	18:45

SD37178/2014	traselec	Subestacion :CHARRUA_____220Linea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO3Tramo: RALCO_____220 - ZONA_CAIDA_____220Tramo: ZONA_CAIDA_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco : No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. En S/E Charrúa : No Reconectar 52J16 ó 52J24. En S/E Zona Caída: No Reconectar 52JT Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:18:00Solicita 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 Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco : No Reconectar 52J16 ó 52J24. En S/E Zona Caída: No Reconectar 52JT	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	9:59	03-12-2014	18:45
SD37181/2014	traselec	Subestacion :VICENTE_____154Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: SECCION BIntervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E San Vicente: Barra Sección B - 154kV Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E San Vicente: Investigar anormalidad medida de tensión en sección de Barra B de 154kV. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo S/E San Vicente: Barra Sección A-B de 154kV (Durante la faena) Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E San Vicente: Barra Sección B - 154kV Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E San Vicente: Investigar anormalidad medida de tensión en sección de Barra B de 154kV. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo S/E San Vicente: Barra Sección A-B de 154kV (Durante la faena) Observaciones No hay	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	11:03	03-12-2014	12:31
SD37189/2014	traselec	Subestacion :CHARRUA_____154Linea :CHARRUA_____154 - PARRAL_____154Tramo: CHARRUA_____154 - PARRAL_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Itabue-Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la faena). Observaciones S/E Parral: No reconectar 52A1. S/E Moterrioc: No reconectar 52A1. S/E Charrúa: No reconectar 52A2. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:18:00Solicita 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 154kV Itabue-Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la faena). Observaciones S/E Parral: No reconectar 52A1. S/E Moterrioc: No reconectar 52A1. S/E Charrúa: No reconectar 52A2.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:19	03-12-2014	17:48
SD37193/2014	traselec	Subestacion :CHARRUA_____154Linea :CHARRUA_____154 - CHILLAN_____154Tramo: CHARRUA_____154 - CHILLAN_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Charrúa-Chillan. (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52A6. S/E Chillan: No reconectar 52A7.	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 154kV Charrúa-Chillan. (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52A6. S/E Chillan: No reconectar 52A7.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:42	03-12-2014	18:42
SD37197/2014	traselec	Subestacion :CHARRUA_____220Linea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO3Tramo: ANTUCO_____220 - PANGUE_____220Tramo: PANGUE_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrúa y Línea 220kV Pangue-Charrúa (Durante la faena) Observaciones En S/E Antuco: No reconectar 52J5. En S/E Pangue: No reconectar 52J1 y 52J4 y 52J2 y 52J3. En S/E STS: No reconectar 52JT1. En S/E Charrúa: No reconectar 52J1 y 52J22 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:18:00Solicita 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-Pangue-Charrúa y Línea 220kV Pangue-Charrúa (Durante la faena) Observaciones En S/E Antuco: No reconectar 52J5. En S/E Pangue: No reconectar 52J1 y 52J4 y 52J2 y 52J3. En S/E STS: No reconectar 52JT1. En S/E Charrúa: No reconectar 52J1 y 52J22	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:19	03-12-2014	18:32
SD37201/2014	traselec	Subestacion :CHARRUA_____220Linea :PANGUE_____220 - CHARRUA_____220 CTO3Tramo: PANGUE_____220 - CHOLGUAN_____220Tramo: CHOLGUAN_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrúa y Línea 220kV Pangue-Charrúa (Durante la faena) Observaciones En S/E Antuco: No reconectar 52J5. En S/E Pangue: No reconectar 52J1 y 52J4 y 52J2 y 52J3. En S/E STS: No reconectar 52JT1. En S/E Charrúa: No reconectar 52J1 y 52J22 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:18:00Solicita 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-Pangue-Charrúa y Línea 220kV Pangue-Charrúa (Durante la faena) Observaciones En S/E Antuco: No reconectar 52J5. En S/E Pangue: No reconectar 52J1 y 52J4 y 52J2 y 52J3. En S/E STS: No reconectar 52JT1. En S/E Charrúa: No reconectar 52J1 y 52J22	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:19	03-12-2014	18:32
SD37203/2014	traselec	Subestacion :CHARRUA_____220Linea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO3Tramo: ANTUCO_____220 - PANGUE_____220Tramo: PANGUE_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrúa (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 52J5. S/E Pangue: No reconectar 52J1 y 52J4. S/E Charrúa: No reconectar 52J22. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:18:00Solicita 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-Pangue-Charrúa (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 52J5. S/E Pangue: No reconectar 52J1 y 52J4. S/E Charrúa: No reconectar 52J22.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:19	03-12-2014	18:32
SD37217/2014	traselec	Subestacion :CONCEPCION_____220Linea :CONCEPCION_____220 - CHARRUA_____220Tramo: CONCEPCION_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220kV Charrúa-Concepción Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reparación de fundaciones dañadas por corrosión. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Concepción (Durante la faena). Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52J6. S/E Concepción: No reconectar 52J1. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220kV Charrúa-Concepción Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reparación de fundaciones dañadas por corrosión. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Concepción (Durante la faena). Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52J6. S/E Concepción: No reconectar 52J1.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	9:01	03-12-2014	17:09
SD37236/2014	traselec	Subestacion :TEMUCO_____220Linea :DUQUECO_____220 - TEMUCO_____220Tramo: DUQUECO_____220 - TEMUCO_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Duqueco - Temuco Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Ampliar y despejar faja, corte y poda de árboles Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E DUQUECO: 52J2 NO RECONECTAR. S/E TEMUCO: 52J2 NO RECONECTAR. Instalaciones con riesgo L. 220 kV DUQUECO - TEMUCO DURANTE LA FAENA Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSNET	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Duqueco - Temuco Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Ampliar y despejar faja, corte y poda de árboles Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E DUQUECO: 52J2 NO RECONECTAR. S/E TEMUCO: 52J2 NO RECONECTAR. Instalaciones con riesgo L. 220 kV DUQUECO - TEMUCO DURANTE LA FAENA Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSNET	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	9:30	03-12-2014	17:31

SD37248/2014	cge	Subestacion : MIRAFLORES _____110 Línea : MIRAFLORES _____110 - MARGA_MARGA _____110 CTO1 Tramo : MIRAFLORES _____110 - MARGA_MARGA _____110 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión. No reconectar interruptor 52H10 de S/E Miraflores, línea hacia Marga Marga por faena de poda de árboles ubicados en faja de seguridad de la línea.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	9:00	03-12-2014	15:51
SD37324/2014	transelec	Subestacion :POLPAICO _____220 Otro Elemento : CERElemento: Equipo CER.1 Intervencion / Programada Comentario: Equipo: S/E Polpaico. Equipo CER. Tipo Trabajo: Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Reinicio sistema de control B MACH2 en equipo CER. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Delimitación y señalización zona de trabajo. Instalaciones con riesgo S/E Polpaico: Equipo CER. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 09:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 12:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo: S/E Polpaico. Equipo CER. Tipo Trabajo: Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Reinicio sistema de control B MACH2 en equipo CER. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Delimitación y señalización zona de trabajo. Instalaciones con riesgo S/E Polpaico: Equipo CER. Observaciones No hay.	03-12-2014	9:00	03-12-2014	12:00	03-12-2014	9:57	03-12-2014	12:26
SD37329/2014	transelec	Subestacion : ANTUCO _____220 Línea : ANTUCO _____220 - CHARRUA _____220 CTO2 Tramo : ANTUCO _____220 - CHARRUA _____220 CTO2 Intervencion / Programada Comentario: Equipo: S/E Antuco: Paño J4 - Línea Charrúa 2 Tipo Trabajo: Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Antuco: Investigación de anomalía en cierre y apertura del desconector 89J4-3 Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Antuco: Se solicitará desacoplar mecánicamente el desconector 89J4-3 Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Charrúa 2 (durante la faena) Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo: S/E Antuco: Paño J4 - Línea Charrúa 2 Tipo Trabajo: Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Antuco: Investigación de anomalía en cierre y apertura del desconector 89J4-3 Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Antuco: Se solicitará desacoplar mecánicamente el desconector 89J4-3 Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Charrúa 2 (durante la faena) Observaciones No hay	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:42	03-12-2014	16:03
SD37347/2014	cge	Subestacion : GRANEROS _____066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° 1 : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere realizar trabajos de incorporación a Scada de nuevo alimentador MT 15KV para SE Graneros, para lo cual se producirán pérdidas de comunicación intermitentes entre la SE Graneros y el Centro de Operación Transmisión.	03-12-2014	8:30	03-12-2014	17:30	03-12-2014	10:24	03-12-2014	21:03
SD37386/2014	sts	Subestacion : CABRERO _____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Integración de equipos SEL a RTU Survalent, verificación de variables, estados y comandos para mejorar la comunicación en S/E Cabrero. Nota: Durante los trabajos posiblemente se perderá la comunicación durante breves minutos.	03-12-2014	9:00	05-12-2014	20:30	03-12-2014	9:03	04-12-2014	20:14
SD37405/2014	gener	Subestacion : CARDONES _____110 Línea : REFUGIO _____110 - CARDONES _____110 Tramo : REFUGIO _____110 - CARDONES _____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavo de aislación con LLEE.	03-12-2014	7:00	03-12-2014	15:00	03-12-2014	6:53	03-12-2014	14:41
SD37450/2014	cge	Subestacion : CERRILLOS _____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con las instalaciones en servicio. Se solicita bloquear reconexión automática del 52H4 de S/E Cardones (propiedad de Transelec) según SODI N° 224. También se considera bloquear reconexión automática del 52H2 S/E Cerrillos y precaución en interruptor 52HT1, 52ET1 y alimentadores MT de SE Cerrillos. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante la realización de los trabajos.	03-12-2014	9:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	9:29	03-12-2014	11:18
SD37458/2014	emei	Subestacion : D.ALMAGRO _____110 Línea : D.ALMAGRO _____110 - TALITAL _____110 Tramo : D.ALMAGRO _____110 - PTA.OXIDOS _____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Obras Civiles / Con Bloqueo a la reconexión por trabajos de cimentación de la torre N° 18	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:20	03-12-2014	19:13
SD37476/2014	transelec	Subestacion :POLPAICO _____220 Línea : C.NAVIA _____220 - POLPAICO _____220 CTO1 Tramo : C.NAVIA _____220 - LAMPA _____220 CTO1 Tramo : LAMPA _____220 - POLPAICO _____220 CTO1 Tramo : TR 6 - 230/230 kv +- 18,5", 350 MVA - Desfasador C. Navial Intervencion / Programada Comentario: Equipo: L. 220 kv Cerro Navia - Polpaico Circ.1. Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52J61 y 52J71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J11 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 17:30 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo: L. 220 kv Cerro Navia - Polpaico Circ.1. Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52J61 y 52J71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J11 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	17:30	03-12-2014	9:24	03-12-2014	18:11
SD37481/2014	transelec	Subestacion :POLPAICO _____220 Línea : C.NAVIA _____220 - POLPAICO _____220 CTO2 Tramo : C.NAVIA _____220 - LAMPA _____220 CTO2 Tramo : LAMPA _____220 - POLPAICO _____220 CTO2 Tramo : TR 7 - 230/230 kv +- 18,5", 350 MVA - Desfasador C. Navial Intervencion / Programada Comentario: Equipo: L. 220 kv Cerro Navia - Polpaico Circ.2. Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52J61 y 52J71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J11 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 17:30 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo: L. 220 kv Cerro Navia - Polpaico Circ.2. Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52J61 y 52J71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J11 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	17:30	03-12-2014	9:24	03-12-2014	18:11
SD37485/2014	transelec	Subestacion : CARDONES _____110 Otro Elemento : OTROS Elemento: Intervencion / Programada Comentario: Equipo: S/E Cardones: Paño H4 - Cerrillos Tipo Trabajo: Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción a solicitud de TRANSNET, por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 224 de Transnet Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52H4. Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Paño H4 - Cerrillos Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 09:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo: S/E Cardones: Paño H4 - Cerrillos Tipo Trabajo: Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción a solicitud de TRANSNET, por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 224 de Transnet Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52H4. Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Paño H4 - Cerrillos Observaciones No hay	03-12-2014	9:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	9:30	03-12-2014	11:18
SD37486/2014	transelec	Subestacion : AJAHUEL _____110 Línea : SAUZAL _____110 - AJAHUEL _____110 CTO1 Tramo : SAUZAL _____110 - AJAHUEL _____110 CTO1 Intervencion / Programada Comentario: Equipo: L. 110 kv Sauzal - A. Jahuel Circ. 1. Tipo Trabajo: Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles bajo la línea. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52H1 y 52H2. S/E Sauzal: No reconectar 52L1 y 52L2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 kv SAUZAL - ALTO JAHUEL, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con C. Sauzal. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Roca y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo: L. 110 kv Sauzal - A. Jahuel Circ. 1. Tipo Trabajo: Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles bajo la línea. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52H1 y 52H2. S/E Sauzal: No reconectar 52L1 y 52L2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 kv SAUZAL - ALTO JAHUEL, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con C. Sauzal.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	9:24	03-12-2014	18:34
SD37488/2014	transelec	Subestacion : AJAHUEL _____110 Línea : SAUZAL _____110 - AJAHUEL _____110 CTO2 Tramo : SAUZAL _____110 - AJAHUEL _____110 CTO2 Intervencion / Programada Comentario: Equipo: L. 110 kv Sauzal - A. Jahuel Circ. 2. Tipo Trabajo: Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles bajo la línea. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52H1 y 52H2. S/E Sauzal: No reconectar 52L1 y 52L2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 kv SAUZAL - ALTO JAHUEL, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con C. Sauzal. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Roca y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo: L. 110 kv Sauzal - A. Jahuel Circ. 2. Tipo Trabajo: Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles bajo la línea. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52H1 y 52H2. S/E Sauzal: No reconectar 52L1 y 52L2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 kv SAUZAL - ALTO JAHUEL, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con C. Sauzal.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	9:24	03-12-2014	18:34

SD37490/2014	transelec	Subestación :AJAHUEL_____5000 Otro Elemento :CONDENADORES Elemento: Banco CCEE 53 - 33 MVAR - 66 kV - A. Jahuel/Desconexión /Programada Comentario: Equipo/S/E A. Jahuel. Banco CCEE 53 CR 66 kV. Tipo Trabajo: Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Mantenimiento reducido a equipos asociados al banco de condensadores estáticos de 66 kV CR N° 53 y desmalezado patio. Restricciones: Equipo Indisponible Nivel Riesgo: Bajo Prueba Exp.: Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. Instalaciones con Riesgo BANCO CCEE. 53 - ALTO JAHUEL (Al momento de entrar en servicio). Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 10:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexión	Programada	Equipo/S/E A. Jahuel. Banco CCEE 53 CR 66 kV. Tipo Trabajo: Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Mantenimiento reducido a equipos asociados al banco de condensadores estáticos de 66 kV CR N° 53 y desmalezado patio. Restricciones: Equipo Indisponible Nivel Riesgo: Bajo Prueba Exp.: Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. Instalaciones con Riesgo BANCO CCEE. 53 - ALTO JAHUEL (Al momento de entrar en servicio). Observaciones No hay.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	10:00	03-12-2014	7:14	03-12-2014	10:07
SD37498/2014	transelec	Subestación :POLPAICO_____220 Línea : NOGALES _____ 220 - POLPAICO _____ 220 CTO2 Tramo: NOGALES _____ 220 - POLPAICO _____ 220 CTO2 Intervención /Programada Comentario: Equipo/S/E Polpaico. Paño J11 - Nogaes 2. Tipo Trabajo: Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Investigar anomalía en convertidor de medida paño J14. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico: Se perderá la medida local y remota mientras dure la intervención. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 KV NOGALES - POLPAICO, CIRCUITO 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 13:30 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 17:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervención	Programada	Equipo/S/E Polpaico. Paño J11 - Nogaes 2. Tipo Trabajo: Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Investigar anomalía en convertidor de medida paño J14. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico: Se perderá la medida local y remota mientras dure la intervención. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 KV NOGALES - POLPAICO, CIRCUITO 2. Observaciones No hay.	03-12-2014	13:30	03-12-2014	17:00	03-12-2014	16:09	03-12-2014	17:12
SD37503/2014	transelec	Subestación :POLPAICO_____220 Línea : NOGALES _____ 220 - POLPAICO _____ 220 CTO1 Tramo: NOGALES _____ 220 - POLPAICO _____ 220 CTO1 Intervención /Programada Comentario: Equipo/S/E Polpaico. Paño J15 - Nogaes 1. Tipo Trabajo: Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Investigar anomalía en convertidor de medida paño J15. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico: Se perderá la medida local y remota mientras dure la intervención. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 KV NOGALES - POLPAICO, CIRCUITO 1. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 09:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 12:30 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervención	Programada	Equipo/S/E Polpaico. Paño J15 - Nogaes 1. Tipo Trabajo: Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Investigar anomalía en convertidor de medida paño J15. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico: Se perderá la medida local y remota mientras dure la intervención. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 KV NOGALES - POLPAICO, CIRCUITO 1. Observaciones No hay.	03-12-2014	9:00	03-12-2014	12:30	03-12-2014	9:57	03-12-2014	16:04
SD37506/2014	transelec	Subestación :POLPAICO_____5000 Otro Elemento :OTROSElemento: Intervención /Programada Comentario: Equipo/S/E Polpaico. S5AA de CC. Tipo Trabajo: Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Normalización alimentación HMI N° 3 pato de 500 kV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico: PERDIDA DE ALIMENTACIÓN HMI LOCAL Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 09:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 17:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervención	Programada	Equipo/S/E Polpaico. S5AA de CC. Tipo Trabajo: Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Normalización alimentación HMI N° 3 pato de 500 kV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico: PERDIDA DE ALIMENTACIÓN HMI LOCAL Observaciones No Hay	03-12-2014	9:00	03-12-2014	17:00	03-12-2014	10:16	03-12-2014	11:47
SD37510/2014	transelec	Subestación :D.ALMAGRO_____110 Otro Elemento :OTROSElemento: Intervención /Programada Comentario: Equipo/Diego de Almagro: Paño H5 - Taltal Tipo Trabajo: Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transsemel, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 3410 Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico: No reconectar 52H5 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H5 - Taltal Observaciones No hay	Intervención	Programada	Equipo/Diego de Almagro: Paño H5 - Taltal Tipo Trabajo: Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transsemel, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 3410 Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico: No reconectar 52H5 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H5 - Taltal Observaciones No hay	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:27	03-12-2014	19:12
SD37558/2014	gener	Central : GUACOLDA / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 152 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Unidad debe mantenerse a plena carga para realizar mediciones sociométricas trimestrales obligatorias de acuerdo a resolución de calificación ambiental N° 236 para el Complejo Guacolda	03-12-2014	7:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	7:42	03-12-2014	17:22
SD37575/2014	gener	Subestación :RENCA_____110 Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Ensayos de enlaces y actualización de base de datos. Posible intermitencia de datos hacia el CDC.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	15:27	03-12-2014	17:59
SD37591/2014	gener	Subestación :MAITENCILLO_____220 Otro Elemento de Subestación : SECCIONES DE BARRA N° : SECCION 1 N° : SECCION 2 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	A solicitud de Transelec, se debe realizar Lavado de Aislación en S/E Maitencillo, secciones de Barra 1 y 2 / 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	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	11:28	03-12-2014	16:35
SD37601/2014	sts	Subestación : OSORNO _____ 066 Línea : PILAUCO _____ 066 - OSORNO _____ 066 CTO3 Tramo : PILAUCO _____ 066 - OSORNO _____ 066 CTO3 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Desconexión programada por Mantenimiento preventivo básico a equipos primarios y línea de 66 kV Pilaucó Osorno Cto N°3.	03-12-2014	9:00	03-12-2014	15:00	03-12-2014	8:58	03-12-2014	13:35
SD37603/2014	cge	Subestación : SCADA TRANSNET NODO TEMUCO Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N° : S/E ANGO N° : S/E Collipulli N° : S/E Chillán N° : S/E Villarrica N° : S/E Temuco N° : S/E Victoria N° : S/E Pumahue N° : S/E Padre Las Casas N° : S/E Loncoche N° : S/E Pucón N° : S/E Pullique N° : S/E Pillanlelún N° : S/E Lautaro N° : S/E Las Encinas N° : S/E Pitrufquén Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Intervención SCADA por trabajos asociados a habilitación nuevos desconectores paño B8 de S/E Temuco. Para tal efecto de intervendrá SCADA TRANSNET NODO TEMUCO y SCADA S/E TEMUCO por periodos de 5 minutos de duración.	03-12-2014	9:00	03-12-2014	20:00	03-12-2014	11:27	03-12-2014	20:59
SD37611/2014	cge	Subestación :QUILLOTA_____110 Línea :QUILLOTA_____110 - QUIQUIMUO_____110 (con Marbella) Tramo :QUILLOTA_____110 - MARBELLA_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H3 de S/E Quilota, línea hacia Marbella.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	9:24	03-12-2014	16:41
SD37630/2014	transelec	Subestación :MAITENCILLO_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA Elemento: SECCION 2 Intervención /Programada Comentario: Equipo: Maitencillo: Barra 220 kV. Sec 1 Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación con equipos energizados 220 kV, incluye marcos de barra, de línea y transferencia. Sodi N° 3413 y 3414. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra de 220 kV. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervención	Programada	Equipo: Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación con equipos energizados 220 kV, incluye marcos de barra, de línea y transferencia. Sodi N° 3413, 3414 y 3415 Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra de 220 kV. Sec. 2 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Observaciones No hay	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	10:09	03-12-2014	11:20
SD37635/2014	transelec	Subestación :MAITENCILLO_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA Elemento: SECCION 2 Intervención /Programada Comentario: Equipo: Maitencillo: Barra 220 kV. Sec 2 Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación con equipos energizados 220 kV, incluye marcos de barra, de línea y transferencia. Sodi N° 3413, 3414 y 3415 Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra de 220 kV. Sec. 2 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervención	Programada	Equipo: Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación con equipos energizados 220 kV, incluye marcos de barra, de línea y transferencia. Sodi N° 3413, 3414 y 3415 Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra de 220 kV. Sec. 2 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Observaciones No hay	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	10:09	03-12-2014	11:20
SD37636/2014	chilectra	Subestación : CISTERNA _____ 110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Se realiza mantenimiento en tensión a Desconector 110 kV lado línea del arranque N°2 de la subestación. Para ello se desconecta el interruptor 110 kV Arranque N°2 de S/E Cisterna	03-12-2014	3:15	04-12-2014	3:00	03-12-2014	5:50	04-12-2014	2:45
SD37676/2014	cge	Subestación : CHIGUAYANTE _____ 066 Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Se realizará la modificación de estrategia de control de S/E Chiguayante. Por lo cual, se perderá la comunicación con esta de forma intermitente por periodos no superiores a 5 min.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	7:59	03-12-2014	18:04
SD37758/2014	gener	Central : ALFALFA / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Instalar instrumentos en la Unidad N°2 para homologación del PSS ante el CDC	03-12-2014	15:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	18:25	03-12-2014	19:43

SD37763/2014	cge	Subestacion : P.AZUCAR _____ 110 Línea : OVALLE _____ 110 - P.AZUCAR _____ 110 Tramo : P.AZUCAR _____ 110 - E.PENON _____ 110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Se solicita bloquear reconexión automática de interruptor 52H1 de S/E Pan de Azúcar y precaución en interruptor 52H2 de S/E El Peñón.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	9:32	03-12-2014	18:15
SD37765/2014	cge	Subestacion : P.AZUCAR _____ 066 Línea : OVALLE _____ 066 - P.AZUCAR _____ 066 Tramo : P.AZUCAR _____ 066 - E.PENON _____ 066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Se solicita bloquear reconexión automática de interruptor 52B4 de S/E Pan de Azúcar.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	9:32	03-12-2014	18:15
SD37769/2014	cge	Subestacion : PARRAL _____ 154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°774, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A11 de S/E Parra, por trabajos en sus instalaciones.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:21	03-12-2014	17:47
SD37770/2014	cge	Subestacion : MONTERRICO _____ 154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°774, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:21	03-12-2014	17:47
SD37777/2014	cge	Subestacion : CHILLAN _____ 154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec mediante SODI N°764/2014 se requiere orden de precaución no reconectar Int. 52AT3 por trabajos en sus instalaciones.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	19:00	03-12-2014	8:55	03-12-2014	18:42
SD37787/2014	cge	Subestacion : MARISCAL _____ 110 Transformador: Transf. T2 110/23 kV - 18/30 MVA S/E MARISCAL Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se requiere la desconexión del transformador N°2 de SE Mariscal, para realizar trabajos de verificación, chequeo, pruebas de control y protecciones asociadas al transformador N°2. Los consumos del T2 serán respaldados por redes MT hacia otras instalaciones del sector.	03-12-2014	9:00	03-12-2014	16:30	03-12-2014	9:01	03-12-2014	17:59
SD37790/2014	transelec	Subestacion : NOGALES _____ 220 Línea : NOGALES _____ 220 - L.VILOS _____ 220 CTO1 Tramo : NOGALES _____ 220 - L.VILOS _____ 220 CTO1 Intervención / Programada Comentario: Equipo: L. 2X220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 1 Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogaes: No reconectar 52J7 y 52J8 S/E Los Vilos: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 KV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 07:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo: L. 2X220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 1 Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogaes: No reconectar 52J7 y 52J8 S/E Los Vilos: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 KV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 2 Observaciones Lavado cadenas de aislación	03-12-2014	7:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:07	03-12-2014	14:50
SD37794/2014	transelec	Subestacion : NOGALES _____ 220 Línea : NOGALES _____ 220 - L.VILOS _____ 220 CTO2 Tramo : NOGALES _____ 220 - L.VILOS _____ 220 CTO2 Intervención / Programada Comentario: Equipo: L. 2x220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 2 Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogaes: No reconectar 52J4 y 52J5 S/E Los Vilos. No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 KV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 2 Observaciones Lavado cadenas de aislación Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 07:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo: L. 2x220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 2 Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogaes: No reconectar 52J4 y 52J5 S/E Los Vilos. No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 KV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 2 Observaciones Lavado cadenas de aislación	03-12-2014	7:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	8:07	03-12-2014	14:50
SD37802/2014	transelec	Subestacion : CARDONES _____ 220 Línea : CARDONES _____ 220 - C.PINTO _____ 220 Tramo : CARDONES _____ 220 - SAN ANDRES _____ 220 (SECCIONADORA - SOLAR) Intervención / Programada Comentario: Equipo: SE Cardones: Paño J3 Tipo Trabajo: Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Cardones: VERIFICACION DE SINCRONIZADOR PAÑO J3 S/E CARDONES Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CARDONES: EQUIPO SINCRONIZADOR FUERA DE SERVICIO Instalaciones con riesgo L. 220 KV CARDONES - S. ANDRES Observaciones VERIFICACION DE SINCRONIZADOR PAÑO J3 S/E CARDONES Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 14:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo: SE Cardones: Paño J3 Tipo Trabajo: Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Cardones: VERIFICACION DE SINCRONIZADOR PAÑO J3 S/E CARDONES Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CARDONES: EQUIPO SINCRONIZADOR FUERA DE SERVICIO Instalaciones con riesgo L. 220 KV CARDONES - S. ANDRES Observaciones VERIFICACION DE SINCRONIZADOR PAÑO J3 S/E CARDONES Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 14:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	03-12-2014	14:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	14:35	03-12-2014	15:55
SD37803/2014	transelec	Subestacion : P.AZUCAR _____ 220 Línea : P.AZUCAR _____ 220 - PUNTA COLORADA _____ 220 CTO1 Tramo : P.AZUCAR _____ 220 - PUNTA COLORADA _____ 220 CTO1 Intervención / Programada Comentario: Equipo: SE P. Azúcar: 52J2 TRANSFERIDO Tipo Trabajo: Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Análisis fasorial a corrientes de barra de transferencia en nueva protección 87B Restricciones: Interruptor transferido Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: Habilitar/Dehabilitar unidades de bahía 52J2 y 52J4 a disposición del jefe de faena. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 KV PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA, CIRCUITO 1 Observaciones Análisis fasorial a corrientes de barra de transferencia en nueva prote Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 03:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 03:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo: SE P. Azúcar: 52J2 TRANSFERIDO Tipo Trabajo: Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Análisis fasorial a corrientes de barra de transferencia en nueva protección 87B Restricciones: Interruptor transferido Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: Habilitar/Dehabilitar unidades de bahía 52J2 y 52J4 a disposición del jefe de faena. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 KV PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA, CIRCUITO 1 Observaciones Análisis fasorial a corrientes de barra de transferencia en nueva prote	03-12-2014	0:01	03-12-2014	3:00	03-12-2014	0:05	03-12-2014	1:00
SD37805/2014	transelec	Subestacion : P.AZUCAR _____ 220 Línea : LA CEBADA _____ 220 - P.AZUCAR _____ 220 Tramo : LA CEBADA _____ 220 - P.AZUCAR _____ 220 Intervención / Programada Comentario: Equipo: SE P. Azúcar: 52J4 TRANSFERIDO Tipo Trabajo: Análisis Fasorial Descripción del Trabajo Análisis fasorial a unidad de bahía 52J4 y 52J4 Restricciones: Interruptor transferido Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Habilitar/Dehabilitar unidades de bahía 52J4 y 52J4 a disposición del J Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Observaciones Análisis fasorial a unidad de bahía 52J4 y 52J4 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 03:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 06:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo: SE P. Azúcar: 52J4 TRANSFERIDO Tipo Trabajo: Análisis Fasorial Descripción del Trabajo Análisis fasorial a unidad de bahía 52J4 y 52J4 Restricciones: Interruptor transferido Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Habilitar/Dehabilitar unidades de bahía 52J4 y 52J4 a disposición del J Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Observaciones Análisis fasorial a unidad de bahía 52J4 y 52J4	03-12-2014	3:00	03-12-2014	6:00	03-12-2014	1:04	03-12-2014	1:53
SD37817/2014	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Aerogenerador G03, mantenimiento preventivo mecánico - eléctrico, en aerogenerador Acciona.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	17:30	03-12-2014	8:43	03-12-2014	17:30
SD37825/2014	endesa	Central : SAUZAL / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Mantenimiento de anillos colectores del rotor de la unidad generadora.	03-12-2014	0:00	03-12-2014	4:00	03-12-2014	0:00	03-12-2014	4:22
SD37826/2014	endesa	Central : CIPRESSES / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 33 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	ANALISIS FASORIAL A MEDIDOR DE ENERGÍA.	03-12-2014	9:00	03-12-2014	10:00	03-12-2014	10:05	03-12-2014	12:45
SD37827/2014	endesa	Central : CIPRESSES / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 33 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	ANALISIS FASORIAL A MEDIDOR DE ENERGÍA	03-12-2014	10:00	03-12-2014	11:00	03-12-2014	10:05	03-12-2014	12:45
SD37828/2014	endesa	Central : CIPRESSES / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 33 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	ANALISIS FASORIAL A MEDIDOR DE ENERGÍA	03-12-2014	11:00	03-12-2014	12:00	03-12-2014	10:05	03-12-2014	12:45
SD37880/2014	colbun	Subestacion : ESPERANZA _____ 110 Otro Elemento : OTRO Elemento: Intervención / Programada Comentario: Se realizará lavado de aislación a subestación Esperanza. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: COLBUN Dsoler Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Se realizará lavado de aislación a subestación Esperanza.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	9:49	03-12-2014	17:08
SD37881/2014	colbun	Subestacion : ACONCAGUA _____ 110 Línea : ESPERANZA _____ 110 - ACONCAGUA _____ 110 CTO1 Tramo : TAP. CHAGRES _____ 110 - TAP. S.FELIPE _____ 110 CTO1 Tramo : ESPERANZA _____ 110 - TAP. CHAGRES _____ 110 CTO1 Intervención / Programada Comentario: Se realizará lavado de aislación a TAP Chagres. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: COLBUN Dsoler Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Se realizará lavado de aislación a TAP Chagres.	03-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	9:48	03-12-2014	17:08
SD37929/2014	cge	Subestacion : VICTORIA _____ 066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Precaucion operacional (no reconectar) interruptor 52CT1 de S/E Victoria por trabajos con LL.VV. asociados a habilitación de nuevo transformador T2 en la mencionada S/E	03-12-2014	8:30	03-12-2014	18:00	03-12-2014	9:50	03-12-2014	18:53

SD37930/2014	transelec	Subestacion :SCADA TRANSELEC COMPLETO Otro Elemento :SISTEMA SCADA\n Elemento: SISTEMA SCADA (TODOS LOS NODOS DE TRANSELEC) Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Sistema SCADA. Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E Cerro Navia: Puesta en servicio y traspaso de servicios en multiplexores FOX615. Habilitación canal ethernet VHF digital. S/E Quillota: Puesta en servicio y traspaso de servicios en multiplexores FOX615. Habilitación canal ethernet VHF digital. S/E Polpaico: Puesta en servicio y traspaso de servicios en multiplexores FOX615. Habilitación canal ethernet VHF digital. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/EE Cerro Navia, Quillota y Polpaico: Delimitar zona de trabajo. Instalaciones con riesgo SIST SCADA - TRANSELEC. Observaciones No hay.	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema SCADA. Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E Cerro Navia: Puesta en servicio y traspaso de servicios en multiplexores FOX615. Habilitación canal ethernet VHF digital. S/E Quillota: Puesta en servicio y traspaso de servicios en multiplexores FOX615. Habilitación canal ethernet VHF digital. S/E Polpaico: Puesta en servicio y traspaso de servicios en multiplexores FOX615. Habilitación canal ethernet VHF digital. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/EE Cerro Navia, Quillota y Polpaico: Delimitar zona de trabajo. Instalaciones con riesgo SIST SCADA - TRANSELEC. Observaciones No hay.	03-12-2014	8:00	04-12-2014	18:00	03-12-2014	11:06	04-12-2014	18:43
SD37933/2014	chilecra	Subestacion : S.BERNARDO ___110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenimiento preventivo UTR SDAC de la subestación. Durante el trabajo se produce pérdida de comunicación SDAC por 40 minutos aprox.	03-12-2014	0:00	03-12-2014	8:00	03-12-2014	0:43	03-12-2014	5:48
SD37934/2014	sts	Subestacion : FRUTILLAR ___066 Transformador: Transf. T1 66/13.8 kV - 4/5 MVA S/E FRUTILLAR Transformador: Transf. T2 66/23 kV - 5 MVA S/E FRUTILLAR Desconexión / Programada / Causa en otra instalación del SIC Consumo Libre / Regulado Nombre : SAESA / Perd. Estm. de Potencia: 3 MW / Region : Decima	Desconexion	Programada	S/E Frutillar se vera afectada por un microcorte para normalizar topologia en la zona, que consiste en la apertura de desconector 89B3-2 en S/E Pto Varas.	03-12-2014	1:00	03-12-2014	1:03	03-12-2014	1:00	03-12-2014	1:02
SD37936/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO TEMUCO Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E Pumahué Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Intervencion Scada Nodo Temuco por trabajos en paños C1 y C2 de S/E Pumahué relacionados con futuro cambio de unidades de control asociadas a los mencionados paños. Se intervendrá Scada nodo Temuco por periosos de 5 minutos mientras duren los trabajos	03-12-2014	9:00	03-12-2014	18:30	03-12-2014	9:50	03-12-2014	20:59
SD37940/2014	colbun	Subestacion : COLBUN ___220 Línea : COLBUN ___220 - CANDELARIA ___220 CTO1 Tramo: COLBUN ___220 - CANDELARIA ___220 CTO1 Intervención / Programada Comentario: Elecnor efectuará el tendido de conductores sobre la Línea Colbun-Candelaria, Circuito 1, entre las torres 243-244 y 408-409. Se solicita deshabilitar la reconexión automática Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2014-12-06 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: COLBUN \Dsoler Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Elecnor efectuará el tendido de conductores sobre la Línea Colbun-Candelaria, Circuito 1, entre las torres 243-244 y 408-409. Se solicita deshabilitar la reconexión automática	03-12-2014	8:00	06-12-2014	18:00	03-12-2014	8:23	09-12-2014	18:50
SD37942/2014	colbun	Subestacion : COLBUN ___220 Línea : COLBUN ___220 - CANDELARIA ___220 CTO2 Tramo: COLBUN ___220 - CANDELARIA ___220 CTO2 Intervención / Programada Comentario: Elecnor efectuará el tendido de conductores sobre la Línea Colbun-Candelaria, Circuito N° 2, entre las torres 243-244 y 408-409. Se solicita deshabilitar la reconexión automática Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2014-12-06 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: COLBUN \Dsoler Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Elecnor efectuará el tendido de conductores sobre la Línea Colbun-Candelaria, Circuito N° 2, entre las torres 243-244 y 408-409. Se solicita deshabilitar la reconexión automática	03-12-2014	8:00	06-12-2014	18:00	03-12-2014	8:23	09-12-2014	18:50
SD37943/2014	colbun	Central : CARENA / Unidad : U3 / Potencia : 0 Desconexión / Origen Interno / Programada Comentario: Revisión Unidad: Revisión Codo y Difusor de Descarga, Rodete, Sistema de Refrigeración y Desagües, Válvulas de Velocidad y Aseo general de equipo. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 15:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 16:00 Solicita intervención: COLBUN \Dsoler Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Revisión Unidad: Revisión Codo y Difusor de Descarga, Rodete, Sistema de Refrigeración y Desagües, Válvulas de Sobrepresión y Mariposa, Excitatriz y Generador, Regulador de Velocidad y aseo general de equipo.	03-12-2014	15:00	03-12-2014	16:00	03-12-2014	14:20	03-12-2014	14:47
SD37944/2014	colbun	Central : CARENA / Unidad : U4 / Potencia : 0 Desconexión / Origen Interno / Programada Comentario: Revisión Unidad: Revisión Codo y Difusor de Descarga, Rodete, Sistema de Refrigeración y Desagües, Válvulas de Sobrepresión y Mariposa, Excitatriz y Generador, Regulador de Velocidad y Aseo general de equipo. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 16:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 17:00 Solicita intervención: COLBUN \Dsoler Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Revisión Unidad: Revisión Codo y Difusor de Descarga, Rodete, Sistema de Refrigeración y Desagües, Válvulas de Sobrepresión y Mariposa, Excitatriz y Generador, Regulador de Velocidad y aseo general de equipo.	03-12-2014	16:00	03-12-2014	17:00	03-12-2014	15:32	03-12-2014	16:27
SD37945/2014	colbun	Central : CARENA / Unidad : U2 / Potencia : 0 Desconexión / Origen Interno / Programada Comentario: Revisión Unidad: Revisión Codo y Difusor de Descarga, Rodete, Sistema de Refrigeración y Desagües, Válvulas de Sobrepresión y Mariposa, Excitatriz y Generador, Regulador de Velocidad y Aseo general de equipo. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 17:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: COLBUN \Dsoler Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Revisión Unidad: Revisión Codo y Difusor de Descarga, Rodete, Sistema de Refrigeración y Desagües, Válvulas de Sobrepresión y Mariposa, Excitatriz y Generador, Regulador de Velocidad y aseo general de equipo.	03-12-2014	17:00	03-12-2014	18:00	03-12-2014	14:51	03-12-2014	15:20
SD37949/2014	cge	Subestacion : GRANEROS ___066 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 1 NO General Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	De acuerdo a proyecto de construcción de nuevo alimentador MT 15KV en SE Graneros, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 52CT2 Gral barra 15KV, esto con motivo de trabajos de obras civiles en paño.	03-12-2014	9:00	03-12-2014	17:30	03-12-2014	10:24	03-12-2014	21:03
SD38074/2014	cge	Subestacion : LONCOCHE ___066 Línea : LONCOCHE ___066 - VILLARRICA ___066 CTO1 Tramo : LONCOCHE ___066 - VILLARRICA ___066 CTO1 Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Reemplazo de aislación con indicio de descarga en la estructura 94.	03-12-2014	0:24	03-12-2014	5:00	03-12-2014	0:24	03-12-2014	4:25
SD38098/2014	chilquinta	Subestacion : S.ANTONIO ___066 Línea : S.ANTONIO ___066 - ALGARROBO ___066 CTO1 Tramo : S.ANTONIO ___066 - S.SEBASTIAN ___066 CTO1 Tramo : S.SEBASTIAN ___066 - ALGARROBO ___066 CTO1 Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Tala de árboles muy cercanos al cto.1 de la línea (rozando)	03-12-2014	10:30	03-12-2014	18:00	03-12-2014	11:30	03-12-2014	16:44
SD38099/2014	endesa	Central : TALTA / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Cambio de transductor de vibraciones descanso N°3 (Turbina) en falla (lectura negativa). Esta condición provoca alarma por alta diferencial de vibraciones, indisponiendo la unidad ya que no permite tener lecturas de vibraciones en el respectivo descanso.	03-12-2014	9:00	03-12-2014	20:00	03-12-2014	9:14	03-12-2014	17:30
SD38102/2014	chilquinta	Subestacion : LVEGAS ___044 Línea : LVEGAS ___044 - FFCC ANDES ___044 CTO1 Tramo : LVEGAS ___044 - GATEMU ___044 CTO1 Tramo : GATEMU ___044 - PANQUEHUE ___044 CTO1 Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Apertura de puentes en la estruc. N° 171 en el Cto N°1 por reparación del Cto 2 según IF02276/2014, sin cosumos afectados.	03-12-2014	10:30	03-12-2014	12:00	03-12-2014	10:30	03-12-2014	19:17
SD38161/2014	transelec	Subestacion : MULCHEN ___220 Línea : CHARRUA ___220 - MULCHEN ___220 CTO1 Tramo: CHARRUA ___220 - MULCHEN ___220 CTO1 Desconexión / Curso Forzoso Comentario: Equipo: S/E Mulchén: Paño J1 - Línea Charrúa 1 Tipo Trabajo: Investigar y/o Reparar Falla Descripción del Trabajo S/E Mulchén: Paño J1, Desconexión por pérdida de potenciales en el paño, se investigará anomalía y se realizará análisis fasorial. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Prueba Exp. Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Mulchén: Inhabilitar trip de protecciones sistemas 1 y 2; y bloqueo 50BF del paño J1. Instalaciones con Riesgo Línea 220kV Charrúa-Mulchén 1 (Durante la faena) Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 17:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 22:00 Solicita intervención: CC-TRANSELEC Trabajo a realizar: Medición de malla a tierra	Desconexion	Curso Forzoso	Equipo: S/E Mulchén: Paño J1 - Línea Charrúa 1 Tipo Trabajo: Investigar y/o Reparar Falla Descripción del Trabajo S/E Mulchén: Paño J1, Desconexión por pérdida de potenciales en el paño, se investigará anomalía y se realizará análisis fasorial. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Prueba Exp. Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Mulchén: Inhabilitar trip de protecciones sistemas 1 y 2; y bloqueo 50BF del paño J1. Instalaciones con Riesgo Línea 220kV Charrúa-Mulchén 1 (Durante la faena) Observaciones No hay.	03-12-2014	17:00	03-12-2014	22:00	03-12-2014	14:59	03-12-2014	22:20
SD38162/2014	transelec	Subestacion : MULCHEN ___220 Línea : CAUTIN (NVA TCO) ___220 - MULCHEN ___220 CTO1 Tramo: CAUTIN (NVA TCO) ___220 - MULCHEN ___220 CTO1 Desconexión / Curso Forzoso Comentario: Equipo: S/E Mulchén: Paño J3 - Línea Cautín 1 Tipo Trabajo: Investigar y/o Reparar Falla Descripción del Trabajo S/E Mulchén: Investigar anomalía de pérdida de potenciales y análisis fasorial Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Prueba Exp. Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Mulchén: Inhabilitar trip de protecciones sistemas 1 y 2; y bloqueo 50BF del paño J3. Instalaciones con Riesgo Línea 220kV Mulchén-Cautín 1 (Durante la faena) Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-03 Hora de Inicio: 17:00 Fecha Termino: 2014-12-03 Hora de Termino: 22:00 Solicita intervención: CC-TRANSELEC Trabajo a realizar: Medición de malla a tierra	Desconexion	Curso Forzoso	Equipo: S/E Mulchén: Paño J3 - Línea Cautín 1 Tipo Trabajo: Investigar y/o Reparar Falla Descripción del Trabajo S/E Mulchén: Investigar anomalía de pérdida de potenciales y análisis fasorial Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Prueba Exp. Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Mulchén: Inhabilitar trip de protecciones sistemas 1 y 2; y bloqueo 50BF del paño J3. Instalaciones con Riesgo Línea 220kV Mulchén-Cautín 1 (Durante la faena) Observaciones No hay	03-12-2014	17:00	03-12-2014	22:00	03-12-2014	14:28	03-12-2014	22:20

SD38168/2014	transelec	Subestacion :MULCHEN _____220 Línea :CHARRUA _____220 - MULCHEN _____220 CTO1\nTramo: Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:S/E Mulchén: Paño J1 - Línea Charrúa 1 Tipo Trabajo:Mediciones de Resistencia a Tierra Descripción del Trabajo S/E Mulchen: Paño J1, Investigar anomalía de pérdida de potenciales y análisis fasorial Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Mulchen: Inhabilitar trip de protecciones sistemas 1 y 2; y bloqueo 50BF del paño J1. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Mulchén 1 (Durante la faena) Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-03 Hora de Inicio:17:00 Fecha Termino:2014-12-03 Hora de Termino:22:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Medición de malla a tierra	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:S/E Mulchén: Paño J1 - Línea Charrúa 1 Tipo Trabajo:Mediciones de Resistencia a Tierra Descripción del Trabajo S/E Mulchen: Paño J1, Investigar anomalía de pérdida de potenciales y análisis fasorial Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Mulchen: Inhabilitar trip de protecciones sistemas 1 y 2; y bloqueo 50BF del paño J1. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Mulchén 1 (Durante la faena) Observaciones No hay	03-12-2014	17:00	03-12-2014	22:00	03-12-2014	19:21	03-12-2014	19:21
SD38169/2014	transelec	Subestacion :MULCHEN _____220 Línea :CAUTIN (NVA TCO) _____220 - MULCHEN _____220 CTO1\nTramo: CAUTIN (NVA TCO) _____220 - MULCHEN _____220 CTO1 Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:S/E Mulchén: Paño J3 - Línea Cautín 1 Tipo Trabajo:Mediciones de Resistencia a Tierra Descripción del Trabajo S/E Mulchen: Investigar anomalía de pérdida de potenciales y análisis fasorial Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Mulchen: Inhabilitar trip de protecciones sistemas 1 y 2; y bloqueo 50BF del paño J3 Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Mulchén 1 (Durante la faena) Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-03 Hora de Inicio:17:00 Fecha Termino:2014-12-03 Hora de Termino:22:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Medición de malla a tierra	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:S/E Mulchén: Paño J3 - Línea Cautín 1 Tipo Trabajo:Mediciones de Resistencia a Tierra Descripción del Trabajo S/E Mulchen: Investigar anomalía de pérdida de potenciales y análisis fasorial Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Mulchen: Inhabilitar trip de protecciones sistemas 1 y 2; y bloqueo 50BF del paño J3 Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Mulchén 1 (Durante la faena) Observaciones No hay	03-12-2014	17:00	03-12-2014	22:00	03-12-2014	19:21	03-12-2014	19:21

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° IF02280/2014**Empresa** : Chilquinta Energía**Fecha** : 04/12/2014**Hora** : 08:18

Equipo Afectado :	S.FELIPE_____ 110 Transformador: Transf. HT2 110/13.2 kV - 15/25 MVA S/E S.FELIPE																
Perturbación :	Fecha: 03/12/2014 Hora Inicio: 16:41 Empresa instalación afectada:Chilquinta Energía																
Zona Afectada :	Quinta region /																
Comuna Origen de Falla :	San Felipe																
Informe con causa reiterada	NO																
Causa Presunta:	Operacion automatica de Rele Maestro asociado al transformador 110/12 kV N°2. Causa en investigación.																
Causa Definitiva:																	
Observaciones:																	
Acciones Inmediatas:																	
Acciones a Corto Plazo :																	
Acciones a Largo Plazo :																	
Consumo Afectado :	Chilquinta / Perd. Estm. de Potencia: 16 MW / Region : QUINTA																
Retorno :	<table border="1"> <tr> <td>Estimado</td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>21:29</td> </tr> <tr> <td>03/12/2014</td> <td></td> </tr> </table> <table border="1"> <tr> <th colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</th> </tr> <tr> <th>Equipo Afectado</th> <th>Fecha</th> <th>Hora</th> </tr> <tr> <td>Transformador: Transf. HT2 110/13.2 kV - 15/25 MVA S/E S.FELIPE</td> <td>03/12/2014</td> <td>21:29</td> </tr> </table>		Estimado	Hora	Fecha	21:29	03/12/2014		Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Transformador: Transf. HT2 110/13.2 kV - 15/25 MVA S/E S.FELIPE	03/12/2014	21:29
Estimado	Hora																
Fecha	21:29																
03/12/2014																	
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																	
Equipo Afectado	Fecha	Hora															
Transformador: Transf. HT2 110/13.2 kV - 15/25 MVA S/E S.FELIPE	03/12/2014	21:29															
Reporta Falla:	Danny Valencia C.																

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF02280/2014**Empresa** Chilquinta Energía**Fecha :** 04/12/2014**Hora :** 08:18

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación S.FELIPE_____110 Fecha 03/12/2014 Hora 16:41 Protección o Alarma Operada Rele Maestro Interruptor Interruptor 110 y 12 kV Fecha Normaliza 03/12/2014 Hora Normaliza 21:29 Consumo (MW) 16.00 Comentario
Consumos Afectados	Subestación S.FELIPE_____110 Fecha 03/12/2014 Hora 16:41 Protección o Alarma Operada Rele Maestro Interruptor Interruptor 110 y 12 kV Fecha Normaliza 03/12/2014 Hora Normaliza 21:29 Consumo (MW) 16.00 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-38

Operación Automática Interruptor 110 y 12 KV del Transf. 110/12 kV N° 2 de S/E San Felipe

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.	4
2.4. Esquema topológico sistema afectado.....	5
2.5. Detalle de consumos afectados.....	6
3. EVENTOS SCADA	6
4. PROTECCIONES	7
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones	7
4.2. Ajustes.....	7
4.3. Plano relé maestro TR-2	8
5. ANTECEDENTES RELEVANTES.....	8
5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.	8
5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.....	8
6. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES.....	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 02280/2014
Fecha inicio:	03 de Diciembre 2014
Hora inicio:	16:43:49 hrs.
Fecha término:	03 de Diciembre del 2014
Hora término:	21:29 hrs.
Equipos afectados:	Transformador 110/12 kV N°2 S/E San Felipe
Consumo interrumpido:	16 MW
Causa definitiva:	2039 – Falla en equipo
Comuna donde se origina la falla:	San Felipe
Fenómeno Físico	DIS4
Elemento	TR-1
Fenómeno Eléctrico	PR63
Modo	13

2.2. Descripción de la operación.

Operación de la Válvula Sobrepresión del CTBC del transformador 110/12 kV N° 2 provocando la operación del relé maestro del transformador, dando apertura a los interruptores 110 y 12 kV en S/E San Felipe.

Se afectan los consumos de los alimentadores Bucalemu, San Felipe y Tocornal con un total de 18.460 clientes pertenecientes a las comunas de San Felipe y Santa María. Y a los consumos de las S/E Río Blanco (alimentador Río Blanco) y S/E Juncal (alimentador Portillo).

En el momento de la falla, el transformador 110/12 kV N°1 se encontraba respaldando los consumos del alimentador Panquehue de S/E Panquehue. Por normalización de conductor cortado asociado a IF02276/2014

2.3. Cronología de eventos.

16:43:49 hrs. Se produce la operación automática de los interruptores 110 y 12 kV del transformador 110/12 kV N°2 en S/E San Felipe. La operación es accionada por la Válvula Sobrepresión CTBC del transformador N° 2.

Se afectan los consumos de los alimentadores Bucalemu, San Felipe y Tocornal con un total de 18.460 clientes pertenecientes a las comunas de San Felipe y Santa María. Y a los consumos de las S/E Río Blanco (alimentador Río Blanco) y S/E Juncal (alimentador Portillo).

16:45:28 hrs. Se abren los interruptores 12 KV de alimentadores Bucalemu, San Felipe y Tocornal.

16:48:50 hrs. Se cierra el interruptor 12 kV acoplador de barras 1-2. Se normalizan los consumos de las S/E Río Blanco y Juncal.

16:49:28 hrs. Se cierra el interruptor 12 KV del alimentador San Felipe.

18:40:22 hrs. Se cierra el interruptor 12 kV del alimentador Tocornal.

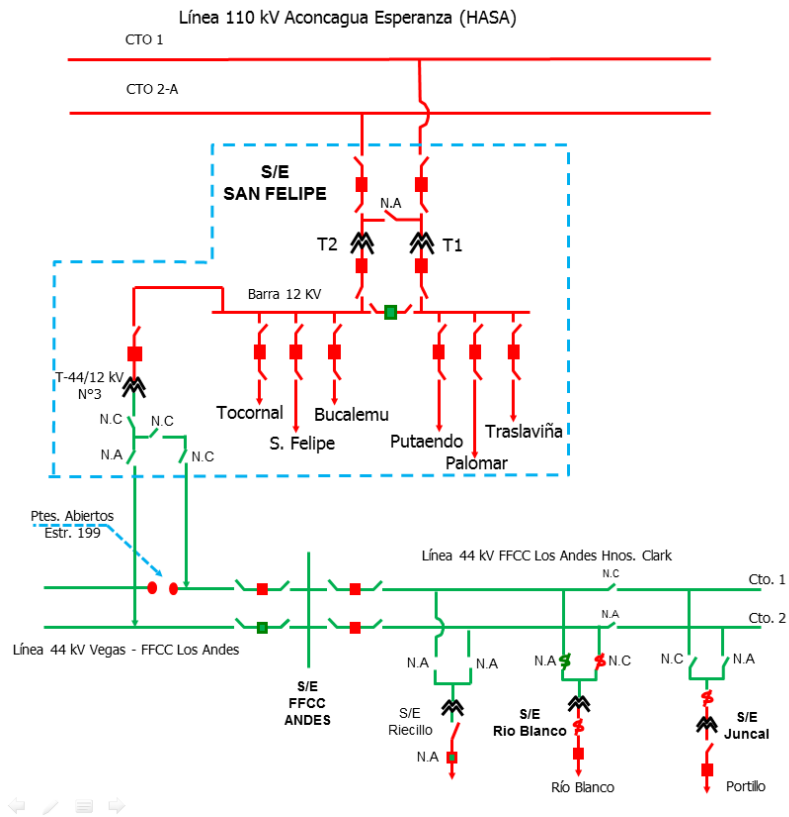
19:32:39 hrs. Apertura del Alimentador Palomar para transferir los consumos del Alimentador hacia la S/E Panquehue.

20:05:50 hrs. Se cierra el interruptor 12 kV del alimentador Bucalemu.

21:29 hrs. Luego de finalizadas las inspecciones y pruebas al transformador 110/12 kV N°2 se realiza una prueba de energización resultando exitosa.

21:35 hrs. Finalizan las maniobras de energización del transformador 110/12 kV N°2 y se separan las cargas entre los transformadores en servicio abriendo el interruptor acoplador de barras 1-2.

2.4. Esquema topológico sistema afectado.



2.5. Detalle de consumos afectados

Consumos afectados producto de la falla:

Instalaciones afectadas		Detalle				Horarios		
Lineas	Subestaciones	Transf.	N°	Alimentador	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
	San Felipe	TR 110/12 kV	2	Bucalemu	4,20	03-12-2014 16:43	03-12-2014 20:05	3:22:01
			2	San Felipe	4,20	03-12-2014 16:43	03-12-2014 16:49	0:05:39
			2	Tocornal	7,40	03-12-2014 16:43	03-12-2014 18:40	1:56:33
LT 44 KV FFCC Andes Hermanos-Clark (Chilquinta)	Rio Blanco	TR 44/12 kV	1	Rio Blanco	0,2	03-12-2014 16:43	03-12-2014 16:48	0:05:01
LT 44 KV FFCC Andes Hermanos-Clark (Chilquinta)	Juncal	TR 44/12 kV	1	Portillo	0,2	03-12-2014 16:43	03-12-2014 16:48	0:05:01

16,20

3. EVENTOS SCADA

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

4. PROTECCIONES

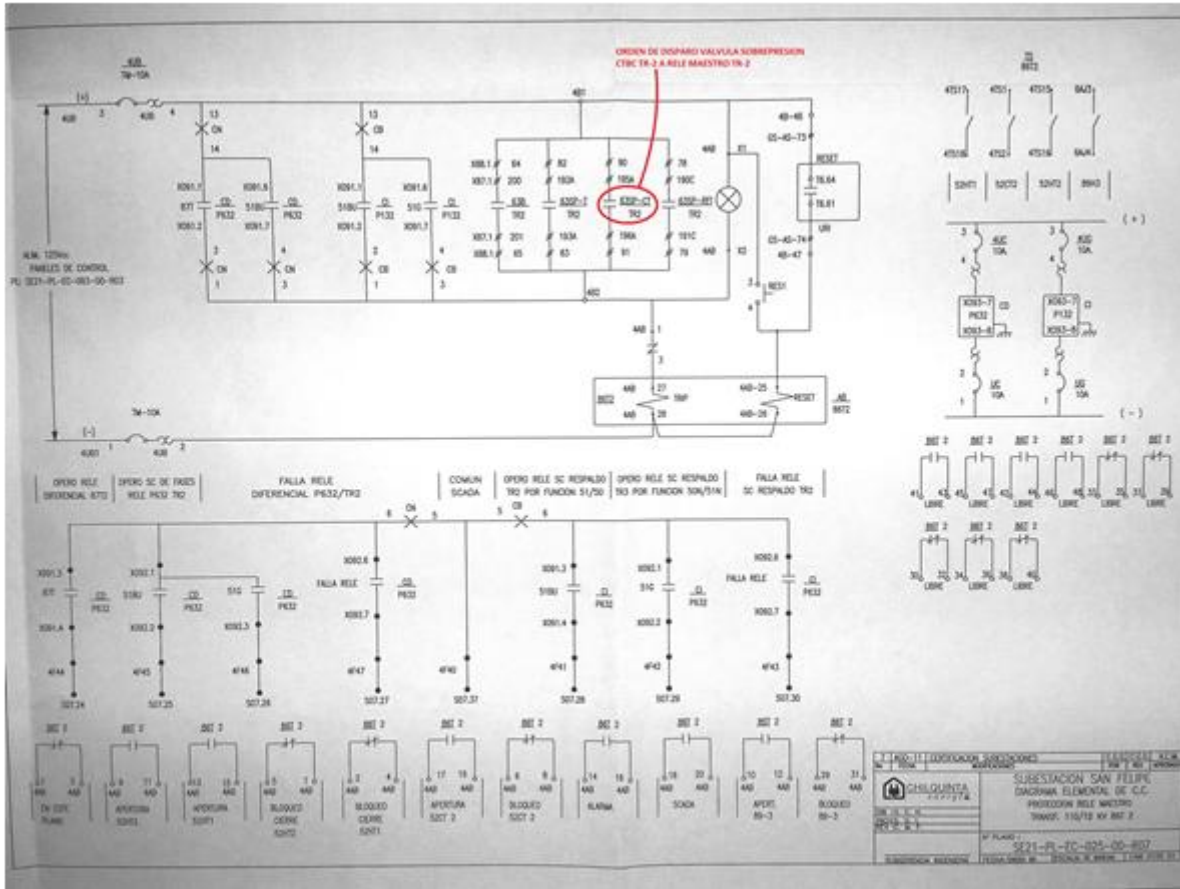
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

Debido a que la operación de la Válvula Sobrepresión del CTBC del transformador 110/12 kV N° 2 provocó la operación del relé maestro del transformador, el cual dio apertura a los interruptores 110 y 12 kV en S/E San Felipe, no se generaron registros en los relés de protecciones de la SE San Felipe.

4.2. Ajustes

SUBGERENCIA DE INGENIERÍA											
POSICIÓN		TRANSFORMADOR N° 2							S/E SAN FELIPE		
SERVICIO	PROTECCIÓN	RELAY	RELACIÓN T/C Y/O T/P	TAP	LEVER	MÍNIMOS		TPO. DE OPERACIÓN		OBSERVACIONES	
						(A)	MVA	ZK	SK		
TRANSFORMADOR N° 2 EFACÉC 115/ 13,2 KV. DY1 25 MVA Z = 8.80 % a 15 MVA	S.C. Respaldo de Fases	AREVA	400 / 5 80	0.4 * In 2 (A)	0,3	160	30,5	4,05	1,01	Curva Muy Inversa (V/I) IEC	
	Neutro del Transformador	MICOM P132	200/ 5 40	1.3 * In 6.5 (A)	0,6	260		6,03	2,57	Curva Stand. Inversa IEC	
	Diferencial de Corriente	AREVA MICOM P632	110 (KV); 200/5 12 (KV); 1600/5	Slope 1 (m1): 40 % Slope 2 (m2): 40 %	Tap AT (kamp,a) Tap MT (kamp,b) Idiff >= 0.5 Iref Idiff >>= 8 Iref Idiff >>>= 10 Iref Filtro sec. cero lado AT: Habilitado Filtro sec. cero lado MT: Habilitado	1,593 1,463		Int	Int	2° Arm: 10% 5° Arm: 35%	
	S.C. Respaldo de Fases		200/ 5 40	0.8 * In 4 (A)	0,3	160	30,5	4,05	1,01	Curva Muy Inversa (V/I) IEC	
	S.C. Neutro del Transformador		200/ 5 40	0.8 * In 4 (A)	0,6	260		6,03	2,57	Curva Stand. Inversa IEC	
	Temperatura de aceite			91 °C							Alarma
	Temperatura de Enrollado			1er. Grupo de Ventiladores 2do. Grupo de Ventiladores	72 °C 76 °C						Alarma 106 °C
	Relé Buchholz										Alarma Operación 86 T
	Bajo nivel aceite Transformador										Alarma
	Sobrepresión Transformador										Alarma Operación 86 T
	Fujo Inverso del CDTBC										Alarma
	Sobrepresión CDTBC										Alarma Operación 86 T
	Bajo nivel aceite CDTBC										Alarma Bloqueo CDTBC
	Regulador de voltaje	MK - 30 MR	Voltaje de referencia Temporización Sensibilidad Sobrevoltaje Bajovoltaje Modo Operación Sobrecorriente Compensación	120.5 (V) 60 (s) 1.00% 105% 70% Int. 110% 0							
	BARRAS 12 (KV) N°2	S.C De Fases	Schweitzer Lab. SEL 751A	1600/5 320	4,5 (A)	0,15	1440	29,93	2,02	0,51	Curva C2 IEC Very Inverse
S.C Residual		Schweitzer Lab. SEL 751A	1600/5 320	0,75 (A)	0,50	240		5,01	2,14	Curva C1 IEC Standard Inverse	
Sobrevoltaje 12 kV		ZV 3TP-E	12000/ 120 100			13,5 KV		40 (s)		Apertura Alimentadores	

4.3. Plano relé maestro TR-2.



5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin antecedentes relevantes.

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

La operación de la válvula de presión súbita del cambiador de derivaciones, se produce por la acumulación de gases en la cuba de cambiador, producto de la obstrucción de la válvula que conecta la cuba y el conservador del CTBC.

Esta condición fue normalizada.

6. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

	rtuName	ptName	description	message	msec
03/12/14	16:08:38:439	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01TR	Temperatura Aceite TR-1	Valor = 69.9924 C (estado NORMAL)
03/12/14	16:11:58:367	SAN_FELIPE	SFPR012PM_02AC	Estado Prot.Residual SEL651 AI.PALOMAR	Comando CONECT. - exitoso
03/12/14	16:43:49:113	SAN_FELIPE	SFIN110LI_02AC	Int.110kV ARR.S.FELIPE 2	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)
03/12/14	16:43:49:255	SAN_FELIPE	SFR012SV_04AL	Falta Tension 12 kV BARRA N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	16:43:49:340	SAN_FELIPE	SFIN012TR_02AC	Int.12kV TR-2	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)
03/12/14	16:43:49:85	SAN_FELIPE	SFR0110NC_02AL	Opero Valv.Sobrepresion Tr/CTBC TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	16:43:49:86	SAN_FELIPE	SFR0110RM_03AL	Opero Rele Maestro TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	16:43:54:460	SAN_FELIPE	SFS0012BC_03MA	Estado Control BCO.CONDENS.3	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)
03/12/14	16:43:54:556	SAN_FELIPE	SFIN012BC_03AC	Int.12kV BCO.COND.3(AI.S.Felipe)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01_P	Potencia Activa TR-2	Valor = 0.23 MW (estado LOW)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFBA012BA_03_V	Voltaje BARRA 12 kV N.2	Valor = 0.37 kV (estado Low-Low)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFBA110BA_V	Voltaje BARRA 110 kV N.2	Valor = -0.19 kV (estado Low-Low)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFTR110TR_02_I	Corriente 110 kV TR-2	Valor = -0.18 Amp (estado Low-Low)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01_I	Corriente Fase Ro AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I	Corriente Fase BI AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I	Corriente Fase Az AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01IM	Corriente Promedio AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFAL012SF_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFAL012SF_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01IM	Corriente Promedio AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01_I	Corriente Fase Ro AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I	Corriente Fase BI AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I	Corriente Fase Az AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01IM	Corriente Promedio AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFAL012SF_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFAL012SF_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFBA012BA_02_V	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe)	Valor = 0 kV (estado Low)
03/12/14	16:43:55:438	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01IM	Corriente Promedio AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)
03/12/14	16:43:57:530	SAN_FELIPE	SFBC012BC_03MA	Estado Control Aut.B.Out BCO.7 E.1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)
03/12/14	16:43:57:568	SAN_FELIPE	SFBC012BC_01MA	Estado Control Aut.Joslyn BCO.7 E.1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)
03/12/14	16:43:57:635	SAN_FELIPE	SFIN012BC_07AC	Int.12kV BCO.7 E.1(AI.Tocornal)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)
03/12/14	16:44:05:418	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01_I	Corriente Fase Ro AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)
03/12/14	16:44:05:418	SAN_FELIPE	SFAL012BC_02_I	Corriente Fase BI AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)
03/12/14	16:44:05:418	SAN_FELIPE	SFAL012BC_03_I	Corriente Fase Az AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)
03/12/14	16:44:05:418	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01IM	Corriente Promedio AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)
03/12/14	16:44:05:418	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01_I	Corriente Fase Ro AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)
03/12/14	16:44:05:418	SAN_FELIPE	SFAL012BC_02_I	Corriente Fase BI AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)
03/12/14	16:44:05:418	SAN_FELIPE	SFAL012BC_03_I	Corriente Fase Az AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)
03/12/14	16:44:05:418	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01IM	Corriente Promedio AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)
03/12/14	16:44:19:440	SAN_FELIPE	SFBC012SV_06AL	Perdida Voltaje Ref.ZVC BCO.7 E.1	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	16:45:28:286	SAN_FELIPE	SFIN012NC_01AC	Int.12kV AI.BUCALEMU(F6)	Envio COMMAND ABRIR por dualencia en CQTXOS3_TS1
03/12/14	16:45:28:912	SAN_FELIPE	SFIN012NC_01AC	Int.12kV AI.BUCALEMU(F6)	Comando ABRIR - exitoso
03/12/14	16:45:28:912	SAN_FELIPE	SFS0110SC_01AL	Falla Comunic.Rele S/C(P132)TR-1	Valor = NORMAL (estado normal)
03/12/14	16:45:28:912	SAN_FELIPE	SFS0110DF01AL	Falla Comunic.Rele Difer.(P632)TR-1	Valor = NORMAL (estado normal)
03/12/14	16:45:29:560	SAN_FELIPE	SFS0012BC_05MA	Estado Control BCO.CONDENS. 5	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)
03/12/14	16:45:35:876	SAN_FELIPE	SFIN012AL_03AC	Int.12kV AI.S.FELIPE(SEL651)	Envio COMMAND ABRIR por dualencia en CQTXOS3_TS1
03/12/14	16:45:36:636	SAN_FELIPE	SFIN012AL_03AC	Int.12kV AI.S.FELIPE(SEL651)	Comando ABRIR - exitoso
03/12/14	16:45:38:626	SAN_FELIPE	SFR012SF_01IF	Corriente Falla F.A SEL651 AI.S.FELIPE	Valor = 0 A (estado ROC)
03/12/14	16:45:38:626	SAN_FELIPE	SFR012SF_02IF	Corriente Falla F.B SEL651 AI.S.FELIPE	Valor = 1 A (estado ROC)
03/12/14	16:45:38:626	SAN_FELIPE	SFR012SF_03IF	Corriente Falla F.C SEL651 AI.S.FELIPE	Valor = 1 A (estado ROC)
03/12/14	16:45:40:686	SAN_FELIPE	SFIN012TO_04AC	Int.12kV AI.TOCORNAL(SEL651)	Envio COMMAND ABRIR por dualencia en CQTXOS3_TS1
03/12/14	16:45:41:500	SAN_FELIPE	SFIN012TO_04AC	Int.12kV AI.TOCORNAL(SEL651)	Comando ABRIR - exitoso
03/12/14	16:45:42:250	SAN_FELIPE	SFS0012BC_06MA	Estado Control BCO.CONDENS. 6	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)
03/12/14	16:45:42:356	SAN_FELIPE	SFR012TO_01AL	Opero Rec.12kV (L.Out) SEL651 AI.TOCORNAL	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	16:45:44:596	SAN_FELIPE	SFR012TO_01IF	Corriente Falla F.A SEL651 AI.TOCORNAL	Valor = 1 A (estado ROC)
03/12/14	16:45:44:596	SAN_FELIPE	SFR012TO_02IF	Corriente Falla F.B SEL651 AI.TOCORNAL	Valor = 1 A (estado ROC)
03/12/14	16:45:44:596	SAN_FELIPE	SFR012TO_03IF	Corriente Falla F.C SEL651 AI.TOCORNAL	Valor = 1 A (estado ROC)
03/12/14	16:45:57:280	SAN_FELIPE	SFS0012BC_11AL	C.A.:Int.12kV BCO.7 E.1 No Opero	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	16:45:57:580	SAN_FELIPE	SFS0012BC_11AL	C.A.:Int.12kV BCO.7 E.1 No Opero	Valor = NORMAL (estado normal)
03/12/14	16:46:11:348	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	16:46:11:388	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)
03/12/14	16:46:11:418	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	16:46:11:935	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)
03/12/14	16:46:12:890	SAN_FELIPE	SFS0012BC_11AL	C.A.:Int.12kV BCO.7 E.1 No Opero	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	16:47:58:634	SAN_FELIPE	SFS0012TA_01AC	Estado Transfer.Automatica 12 kV	Envio COMMAND DESCONECT. por dualencia en CQTXOS3_TS1
03/12/14	16:47:59:490	SAN_FELIPE	SFS0012TA_01AC	Estado Transfer.Automatica 12 kV	Comando DESCONECT. - exitoso
03/12/14	16:48:50:263	SAN_FELIPE	SFIN012AC_01AC	Int.12kV ACOP.BARRAS	Envio COMMAND CERRAR por dualencia en CQTXOS3_TS1
03/12/14	16:48:50:767	SAN_FELIPE	SFR012SV_04AL	Falta Tension 12 kV BARRA N.2	Valor = NORMAL (estado normal)
03/12/14	16:48:50:775	SAN_FELIPE	SFIN012AC_01AC	Int.12kV ACOP.BARRAS	Comando CERRAR - exitoso
03/12/14	16:48:52:958	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	16:48:54:542	SAN_FELIPE	SFBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV N.1	Valor = 12 kV (estado Low-Low)
03/12/14	16:48:54:542	SAN_FELIPE	SFBA012BA_03_V	Voltaje BARRA 12 kV N.2	Valor = 12.32 kV (estado NORMAL)
03/12/14	16:48:58:170	SAN_FELIPE	SFS0012BC_11AL	C.A.:Int.12kV BCO.7 E.1 No Opero	Valor = NORMAL (estado normal)
03/12/14	16:48:58:192	SAN_FELIPE	SFBA012BA_02_V	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe)	Valor = 12.26 kV (estado NORMAL)
03/12/14	16:49:01:392	SAN_FELIPE	SFBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV N.1	Valor = 12.397 kV (estado NORMAL)
03/12/14	16:49:13:510	SAN_FELIPE	SFS0012BC_11AL	C.A.:Int.12kV BCO.7 E.1 No Opero	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	16:49:14:251	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)
03/12/14	16:49:27:962	SAN_FELIPE	SFIN012AL_03AC	Int.12kV AI.S.FELIPE(SEL651)	Envio COMMAND CERRAR por dualencia en CQTXOS3_TS1
03/12/14	16:49:28:447	SAN_FELIPE	SFIN012AL_03AC	Int.12kV AI.S.FELIPE(SEL651)	Comando CERRAR - exitoso
03/12/14	16:49:37:422	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 146 A (estado ROC)
03/12/14	16:49:37:422	SAN_FELIPE	SFAL012SF_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 146 A (estado ROC)
03/12/14	16:49:37:422	SAN_FELIPE	SFAL012SF_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 147 A (estado ROC)
03/12/14	16:49:37:422	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01IM	Corriente Promedio AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 146 A (estado ROC)
03/12/14	16:49:37:422	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 146 A (estado NORMAL)
03/12/14	16:49:37:422	SAN_FELIPE	SFAL012SF_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 146 A (estado NORMAL)
03/12/14	16:49:37:422	SAN_FELIPE	SFAL012SF_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 147 A (estado NORMAL)
03/12/14	16:49:37:422	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01IM	Corriente Promedio AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 146 A (estado NORMAL)
03/12/14	16:49:45:806	SAN_FELIPE	SFIN012BC_04AC	Int.12kV BCO.COND.4(AI.Traslaviña)	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)
03/12/14	16:49:50:891	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01_I	Corriente Fase A AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 409 A (estado ROC)
03/12/14	16:49:55:214	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	16:49:55:266	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)
03/12/14	16:49:57:45	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	16:50:54:444	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)
03/12/14	16:51:45:744	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	16:51:45:767	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)
03/12/14	16:57:44:665	SAN_FELIPE	SFR0999NC_01AL	Alarma de Recinto	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	17:00:05:330	SAN_FELIPE	SFTR110TR_02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 0.46 MVA (estado LOW-LOW)
03/12/14	17:00:15:923	SAN_FELIPE	SFR0999NC_01AL	Alarma de Recinto	Valor = NORMAL (estado normal)
03/12/14	17:02:06:497	SAN_FELIPE	SFTR110TR_02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_02SM.:HILO por dualencia en CQTXOS2
03/12/14	17:05:15:784	SAN_FELIPE	SFDE110LI_03AC	Desc.110 kV L.Linea ARR.S.FELIPE 2	Envio COMMAND ABRIR por dualencia en CQTXOS2
03/12/14	17:05:18:84	SAN_FELIPE	SFDE110LI_03AC	Desc.110 kV L.Linea ARR.S.FELIPE 2	Comando ABRIR - exitoso
03/12/14	17:08:07:277	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	17:10:08:283	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)
03/12/14	17:11:36:216	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dualencia en CQTXOS2
03/12/14	17:15:05:292	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01SM	Pot.Aparente Media TR-1	Valor = 21.22 MVA (estado HIGH)
03/12/14	17:15:54:756	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	17:15:54:799	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)
03/12/14	17:16:00:736	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	17:16:00:751	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)
03/12/14	17:16:00:863	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)
03/12/14	17:16:00:893	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)
03/12/14	17:16:29:810	SAN_FELIPE	SFR0110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)

03/12/14 17:16:30:566	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	566
03/12/14 17:16:30:898	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	898
03/12/14 17:16:31:125	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	125
03/12/14 17:16:34:328	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	328
03/12/14 17:16:34:354	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	354
03/12/14 17:16:44:663	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	663
03/12/14 17:16:44:695	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	695
03/12/14 17:16:45:273	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	273
03/12/14 17:16:45:408	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	408
03/12/14 17:17:01:552	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	552
03/12/14 17:17:01:605	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	605
03/12/14 17:17:02:67	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	67
03/12/14 17:17:02:89	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	89
03/12/14 17:17:02:895	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	895
03/12/14 17:17:02:981	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	981
03/12/14 17:17:03:33	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	33
03/12/14 17:17:03:58	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	58
03/12/14 17:17:21:889	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	889
03/12/14 17:17:21:932	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	932
03/12/14 17:17:27:581	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	581
03/12/14 17:17:27:600	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	600
03/12/14 17:17:31:874	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	874
03/12/14 17:17:31:915	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	915
03/12/14 17:17:44:659	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	659
03/12/14 17:17:44:773	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	773
03/12/14 17:17:44:959	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	959
03/12/14 17:17:45:5	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	5
03/12/14 17:17:45:59	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	59
03/12/14 17:17:45:90	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	90
03/12/14 17:17:57:155	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	155
03/12/14 17:17:57:305	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	305
03/12/14 17:17:57:319	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	319
03/12/14 17:17:57:340	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	340
03/12/14 17:17:57:428	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	428
03/12/14 17:17:57:473	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	473
03/12/14 17:17:57:506	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	506
03/12/14 17:17:57:676	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	676
03/12/14 17:17:58:115	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	115
03/12/14 17:17:58:327	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	327
03/12/14 17:17:58:415	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	415
03/12/14 17:17:58:472	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	472
03/12/14 17:17:58:538	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	538
03/12/14 17:17:58:622	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	622
03/12/14 17:17:58:664	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	664
03/12/14 17:17:58:677	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	677
03/12/14 17:17:59:129	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	129
03/12/14 17:17:59:565	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	565
03/12/14 17:17:59:649	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	649
03/12/14 17:17:59:837	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	837
03/12/14 17:18:00:765	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	765
03/12/14 17:18:00:849	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	849
03/12/14 17:18:02:156	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	156
03/12/14 17:18:02:255	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	255
03/12/14 17:18:03:630	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	630
03/12/14 17:18:03:700	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	700
03/12/14 17:18:03:744	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	744
03/12/14 17:18:03:763	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	763
03/12/14 17:18:03:820	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	820
03/12/14 17:18:04:140	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	140
03/12/14 17:18:37:168	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	168
03/12/14 17:18:38:169	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	169
03/12/14 17:18:38:242	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	242
03/12/14 17:18:38:509	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	509
03/12/14 17:18:38:618	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	618
03/12/14 17:18:38:702	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	702
03/12/14 17:18:39:749	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	749
03/12/14 17:18:39:830	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	830
03/12/14 17:18:39:882	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	882
03/12/14 17:18:39:899	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	899
03/12/14 17:18:39:970	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	970
03/12/14 17:18:39:994	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	994
03/12/14 17:18:40:155	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	155
03/12/14 17:18:40:224	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	224
03/12/14 17:20:25:902	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	902
03/12/14 17:20:26:33	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	33
03/12/14 17:20:33:258	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	258
03/12/14 17:23:15:383	SAN_FELIPE SFTR110TR_01TR	Temperatura Aceite TR-1	Valor = 70.0018 C (estado High)	383
03/12/14 17:23:15:383	SAN_FELIPE SFTR110TR_01TE	Temperatura Enrollado TR-1	Valor = 85.0068 C (estado High-High)	383
03/12/14 17:23:49:942	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS2		942
03/12/14 17:23:49:942	SAN_FELIPE SFTR110TR_01TE	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01TE.:HILO por dvalencia en CQTXOS2		942
03/12/14 17:23:49:942	SAN_FELIPE SFTR110TR_01TR	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01TR.:HILO por dvalencia en CQTXOS2		942
03/12/14 17:25:04:612	SAN_FELIPE SFRE110SC_10AL	Falla Rele S/C Respaldo P132 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	612
03/12/14 17:25:07:660	SAN_FELIPE SFRE110DIF04AL	Falla Rele Dif. P632 TR-2	Valor = ABRIR (estado normal)	660
03/12/14 17:25:17:390	SAN_FELIPE SFTR110TR_01TE	Temperatura Enrollado TR-1	Valor = 84.9966 C (estado High)	390
03/12/14 17:25:36:490	SAN_FELIPE SFRE110DIF04AL	Falla Rele Dif. P632 TR-2	Valor = CERRAR (estado normal)	490
03/12/14 17:25:38:784	SAN_FELIPE SFRE110SC_10AL	Falla Rele S/C Respaldo P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	784
03/12/14 17:25:53:970	SAN_FELIPE SFRE110DIF04AL	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110DIF04AL.:COS por dvalencia en CQTXOS2		970
03/12/14 17:25:53:970	SAN_FELIPE SFTR110TR_01TE	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01TE.:HILO por dvalencia en CQTXOS2		970
03/12/14 17:26:52:159	SAN_FELIPE SFDE110BA_02AC	Enviado COMMAND ABRIR por dvalencia en CQTXOS2		159
03/12/14 17:26:52:751	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Valor = NORMAL (estado normal)		751
03/12/14 17:26:52:961	SAN_FELIPE SFDE110BA_02AC	Comando ABRIR - exitoso		961
03/12/14 17:27:07:986	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	986
03/12/14 17:27:19:318	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1		318
03/12/14 17:27:26:108	SAN_FELIPE SFDE012BA_02AC	Valor manual = ABRIR (estado anormal)		108
03/12/14 17:27:26:108	SAN_FELIPE SFDE012BA_02AC	Enviado MANVAL.ABRIR por dvalencia en CQTXOS2		108
03/12/14 17:34:22:360	SAN_FELIPE SFDE110AC_01AC	Enviado TAG ADD FUNC=NO COMMANDS OP=DVALENCIA DESC=INOP Y TNO WO= por dvalencia en CQTXOS2		360
03/12/14 17:35:10:719	SAN_FELIPE SFDE110L1_03AC	Enviado TAG ADD FUNC=NO COMMANDS OP=DVALENCIA DESC=INOP Y TNO WO=JLG por dvalencia en CQTXOS2		719
03/12/14 17:35:46:338	SAN_FELIPE SFIN012BC_03AC	Enviado COMMAND CERRAR por dvalencia en CQTXOS2		338
03/12/14 17:35:48:608	SAN_FELIPE SFIN012BC_03AC	Int.12kV BCO.COND.3(AI.S.Felipe)	Comando CERRAR - exitoso	608
03/12/14 17:35:48:791	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	791
03/12/14 17:35:50:113	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	113
03/12/14 17:35:50:736	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	736
03/12/14 17:35:56:918	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS2		918
03/12/14 17:35:59:468	SAN_FELIPE SFAL012SF_01_I	Corriente Fase Ro Al.SAN FELIPE(560A)	Valor = 180 A (estado ROC)	468
03/12/14 17:35:59:468	SAN_FELIPE SFAL012SF_02_I	Corriente Fase Bl Al.SAN FELIPE(560A)	Valor = 179 A (estado ROC)	468
03/12/14 17:35:59:468	SAN_FELIPE SFAL012SF_03_I	Corriente Fase Az Al.SAN FELIPE(560A)	Valor = 182 A (estado ROC)	468
03/12/14 17:35:59:468	SAN_FELIPE SFAL012SF_01IM	Corriente Promedio Al.SAN FELIPE(560A)	Valor = 181 A (estado ROC)	468
03/12/14 17:36:04:398	SAN_FELIPE SFAL012SF_01IM	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012SF_01IM.:ROC por dvalencia en CQTXOS2		398
03/12/14 17:36:04:398	SAN_FELIPE SFAL012SF_01_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012SF_01_I.:ROC por dvalencia en CQTXOS2		398
03/12/14 17:36:04:398	SAN_FELIPE SFAL012SF_02_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012SF_02_I.:ROC por dvalencia en CQTXOS2		398
03/12/14 17:36:04:398	SAN_FELIPE SFAL012SF_03_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012SF_03_I.:ROC por dvalencia en CQTXOS2		398
03/12/14 17:36:10:908	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	908
03/12/14 17:36:11:22	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	22
03/12/14 17:36:14:938	SAN_FELIPE SFS0012BC_02MA	Estado Control BCO.CONDENS.2	Enviado COMMAND DESCONECT. por dvalencia en CQTXOS2	938
03/12/14 17:36:15:710	SAN_FELIPE SFS0012BC_02MA	Estado Control BCO.CONDENS.2	Comando DESCONECT. - exitoso	710

03/12/14	17:36:17:388	SAN_FELIPE	SFSO012BC_01MA	Estado Control BCO.CONDENS.1	Enviado COMMAND DESCONNECT. por dvalencia en CQTXOS2	388
03/12/14	17:36:19:10	SAN_FELIPE	SFSO012BC_01MA	Estado Control BCO.CONDENS.1	Comando DESCONNECT. - exitoso	10
03/12/14	17:36:20:648	SAN_FELIPE	SFSO012BC_04MA	Estado Control BCO.CONDENS. 4	Enviado COMMAND DESCONNECT. por dvalencia en CQTXOS2	648
03/12/14	17:36:21:420	SAN_FELIPE	SFSO012BC_04MA	Estado Control BCO.CONDENS. 4	Comando DESCONNECT. - exitoso	620
03/12/14	17:36:26:687	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	SFRE110SV_03AL	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS2	487
03/12/14	17:36:43:150	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	150
03/12/14	17:36:43:176	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	176
03/12/14	17:36:47:897	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	897
03/12/14	17:36:47:958	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	958
03/12/14	17:36:48:143	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	143
03/12/14	17:36:48:200	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	200
03/12/14	17:36:48:378	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	378
03/12/14	17:36:48:52	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	52
03/12/14	17:36:52:397	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	397
03/12/14	17:37:05:969	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	969
03/12/14	17:37:15:266	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	266
03/12/14	17:37:18:418	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	418
03/12/14	17:37:18:446	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	446
03/12/14	17:37:20:679	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	679
03/12/14	17:37:21:863	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	863
03/12/14	17:37:21:902	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	902
03/12/14	17:37:26:118	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	118
03/12/14	17:37:26:526	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS2	526
03/12/14	17:37:32:336	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS2	336
03/12/14	17:37:51:559	SAN_FELIPE	SFRE110SC_03AL	Opero Prot.S/Carga Motor Desc.ACOP.	Valor = ALARMA (estado anormal)	559
03/12/14	17:37:55:646	SAN_FELIPE	SFCT012TR_02MA	Estado Control SCADA CTBC TR-2	Enviado COMMAND MAN. por dvalencia en CQTXOS2	646
03/12/14	17:38:30:557	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	557
03/12/14	17:39:25:24	SAN_FELIPE	SFRE110SC_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SC_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS2	24
03/12/14	17:41:05:324	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	324
03/12/14	17:45:06:387	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01SM	Pot.Aparente Media TR-1	Valor = 19.96 MVA (estado NORMAL)	387
03/12/14	17:45:08:467	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	467
03/12/14	17:49:35:886	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	886
03/12/14	17:53:42:797	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	797
03/12/14	17:54:45:426	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	426
03/12/14	18:21:50:445	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01TR	Temperatura Aceite TR-1	Valor = 69.9924 C (estado NORMAL)	445
03/12/14	18:31:00:294	SAN_FELIPE	SFAL012PL_01_I	Corriente Fase Ro Al.PALOMAR(560A)	Valor = 72 A (estado ROC)	294
03/12/14	18:31:00:294	SAN_FELIPE	SFAL012PL_02_I	Corriente Fase BI Al.PALOMAR(560A)	Valor = 71 A (estado ROC)	294
03/12/14	18:31:00:294	SAN_FELIPE	SFAL012PL_03_I	Corriente Fase Az Al.PALOMAR(560A)	Valor = 72 A (estado ROC)	294
03/12/14	18:31:00:294	SAN_FELIPE	SFAL012PL_01IM	Corriente Promedio Al.PALOMAR(560A)	Valor = 72 A (estado ROC)	294
03/12/14	18:40:15:584	SAN_FELIPE	SFRA012TO_05AC	Estado Recon.Autom.SEL651 AI.TOCORNAL	Enviado COMMAND DESCONNECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	584
03/12/14	18:40:17:484	SAN_FELIPE	SFRA012TO_05AC	Estado Recon.Autom.SEL651 AI.TOCORNAL	Comando DESCONNECT. - exitoso	484
03/12/14	18:40:22:214	SAN_FELIPE	SFIN012TO_04AC	Int.12kV AI.TOCORNAL(SEL651)	Enviado COMMAND CERRAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	214
03/12/14	18:40:22:646	SAN_FELIPE	SFIN012TO_04AC	Int.12kV AI.TOCORNAL(SEL651)	Comando CERRAR - exitoso	646
03/12/14	18:40:23:970	SAN_FELIPE	SFBC012SV_06AL	Perdida Voltaje Ref.ZVC BCO.7 E.1	Valor = NORMAL (estado normal)	970
03/12/14	18:40:24:513	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	513
03/12/14	18:40:26:67	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	67
03/12/14	18:40:26:82	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	82
03/12/14	18:40:27:680	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	680
03/12/14	18:40:34:163	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01_I	Corriente Fase Ro Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 3 A (estado Low)	163
03/12/14	18:40:34:163	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I	Corriente Fase BI Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	163
03/12/14	18:40:34:163	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I	Corriente Fase Az Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 3 A (estado Low)	163
03/12/14	18:40:34:163	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01IM	Corriente Promedio Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 3 A (estado Low)	163
03/12/14	18:40:58:213	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	213
03/12/14	18:40:58:213	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01IM	Corriente Promedio Al.TOCORNAL(560A)	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012TO_01IM.:HILO por dvalencia en CQTXOS3_TS1	213
03/12/14	18:40:58:213	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01_I	Corriente Fase Ro Al.TOCORNAL(560A)	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012TO_01_I.:HILO por dvalencia en CQTXOS3_TS1	213
03/12/14	18:40:58:213	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I	Corriente Fase BI Al.TOCORNAL(560A)	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012TO_02_I.:HILO por dvalencia en CQTXOS3_TS1	213
03/12/14	18:40:58:213	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I	Corriente Fase Az Al.TOCORNAL(560A)	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012TO_03_I.:HILO por dvalencia en CQTXOS3_TS1	213
03/12/14	18:41:29:362	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01ID	Corriente Desbal.AI.TOCORNAL	Valor = 100 % (estado High-High)	362
03/12/14	18:41:29:362	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I	Corriente Fase Az Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	362
03/12/14	18:41:39:352	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01ID	Corriente Desbal.AI.TOCORNAL	Valor = 13 % (estado NORMAL)	352
03/12/14	18:41:39:352	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01_I	Corriente Fase Ro Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 325 A (estado ROC)	352
03/12/14	18:41:39:352	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I	Corriente Fase BI Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 317 A (estado ROC)	352
03/12/14	18:41:39:352	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I	Corriente Fase Az Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 388 A (estado ROC)	352
03/12/14	18:41:39:352	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01IM	Corriente Promedio Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 343 A (estado ROC)	352
03/12/14	18:41:39:352	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01_I	Corriente Fase Ro Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 325 A (estado NORMAL)	352
03/12/14	18:41:39:352	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I	Corriente Fase BI Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 317 A (estado NORMAL)	352
03/12/14	18:41:39:352	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I	Corriente Fase Az Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 388 A (estado NORMAL)	352
03/12/14	18:41:39:352	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01IM	Corriente Promedio Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 343 A (estado NORMAL)	352
03/12/14	18:41:49:432	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I	Corriente Fase BI Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 89 A (estado ROC)	432
03/12/14	18:41:49:432	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01_I	Corriente Fase Ro Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 104 A (estado ROC)	432
03/12/14	18:41:49:432	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I	Corriente Fase Az Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 121 A (estado ROC)	432
03/12/14	18:41:49:432	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01IM	Corriente Promedio Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 105 A (estado ROC)	432
03/12/14	18:41:59:332	SAN_FELIPE	SFRA012TO_05AC	Estado Recon.Autom.SEL651 AI.TOCORNAL	Enviado COMMAND CONECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	332
03/12/14	18:42:01:852	SAN_FELIPE	SFRA012TO_05AC	Estado Recon.Autom.SEL651 AI.TOCORNAL	Comando CONECT. - exitoso	852
03/12/14	18:44:19:217	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	217
03/12/14	18:44:19:369	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	369
03/12/14	18:45:09:853	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	853
03/12/14	18:45:10:902	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	902
03/12/14	18:45:33:106	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	106
03/12/14	18:45:33:545	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	545
03/12/14	18:45:33:580	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	580
03/12/14	18:45:37:47	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	47
03/12/14	18:46:04:416	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	416
03/12/14	18:46:08:982	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	982
03/12/14	18:46:18:457	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01_I	Corriente Fase Ro Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 209 A (estado ROC)	457
03/12/14	18:46:18:457	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I	Corriente Fase BI Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 188 A (estado ROC)	457
03/12/14	18:46:18:457	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I	Corriente Fase Az Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 221 A (estado ROC)	457
03/12/14	18:46:18:457	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01IM	Corriente Promedio Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 206 A (estado ROC)	457
03/12/14	19:15:01:493	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01SM	Pot.Aparente Media TR-1	Valor = 20.29 MVA (estado HIGH)	493
03/12/14	19:15:06:513	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01SM	Pot.Aparente Media TR-1	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01SM.:HILO por dvalencia en CQTXOS3_TS1	513
03/12/14	19:29:56:286	SAN_FELIPE	SFRA012PM_02AC	Estado Recon.Autom.SEL651 AI.PALOMAR	Enviado COMMAND DESCONNECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	286
03/12/14	19:29:56:846	SAN_FELIPE	SFRA012PM_02AC	Estado Recon.Autom.SEL651 AI.PALOMAR	Comando DESCONNECT. - exitoso	846
03/12/14	19:32:38:753	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC	Int.12kV AI.PALOMAR(SEL651)	Enviado COMMAND ABRIR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	753
03/12/14	19:32:39:321	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC	Int.12kV AI.PALOMAR(SEL651)	Comando ABRIR - exitoso	321
03/12/14	19:32:39:336	SAN_FELIPE	SFIN012BC_01AC	Int.12kV BCO.COND.1(AI.Palomar)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	336
03/12/14	19:32:41:433	SAN_FELIPE	SFRE012PM_01IF	Corriente Falla F.A SEL651 AI.PALOMAR	Valor = 68 A (estado ROC)	433
03/12/14	19:32:41:433	SAN_FELIPE	SFRE012PM_02IF	Corriente Falla F.B SEL651 AI.PALOMAR	Valor = 68 A (estado ROC)	433
03/12/14	19:32:41:433	SAN_FELIPE	SFRE012PM_03IF	Corriente Falla F.C SEL651 AI.PALOMAR	Valor = 75 A (estado ROC)	433
03/12/14	19:32:41:433	SAN_FELIPE	SFRE012PM_04IF	Corriente Falla Resid.SEL651 AI.PALOMAR	Valor = 2 A (estado ROC)	433
03/12/14	19:32:47:543	SAN_FELIPE	SFAL012PL_01_I	Corriente Fase Ro Al.PALOMAR(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)	543
03/12/14	19:32:47:543	SAN_FELIPE	SFAL012PL_02_I	Corriente Fase BI Al.PALOMAR(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)	543
03/12/14	19:32:47:543	SAN_FELIPE	SFAL012PL_03_I	Corriente Fase Az Al.PALOMAR(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)	543
03/12/14	19:32:47:543	SAN_FELIPE	SFAL012PL_01IM	Corriente Promedio Al.PALOMAR(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)	543
03/12/14	19:32:47:543	SAN_FELIPE	SFAL012PL_01_I	Corriente Fase Ro Al.PALOMAR(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	543
03/12/14	19:32:47:543	SAN_FELIPE	SFAL012PL_02_I	Corriente Fase BI Al.PALOMAR(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	543
03/12/14	19:32:47:543	SAN_FELIPE	SFAL012PL_03_I	Corriente Fase Az Al.PALOMAR(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	543
03/12/14	19:32:47:543	SAN_FELIPE	SFAL012PL_01IM	Corriente Promedio Al.PALOMAR(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	543
03/12/14	19:45:00:338	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01SM	Pot.Aparente Media TR-1	Valor = 19.6 MVA (estado NORMAL)	338
03/12/14	20:04:51:365	SAN_FELIPE	SFRA012NC_01AC	Estado Recon.Automaticas AI.BUCALEMU	Enviado COMMAND DESCONNECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	365
03/12/14	20:04:52:80	SAN_FELIPE	SFRA012NC_01AC	Estado Recon.Automaticas AI.BUCALEMU	Comando DESCONNECT. - exitoso	80
03/12/14	20:05:50:304	SAN_FELIPE	SFIN012NC_01AC	Int.12kV AI.BUCALEMU(F6)	Enviado COMMAND CERRAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	304
03/12/14	20:05:50:912	SAN_FELIPE	SFIN012NC_01AC	Int.12kV AI.BUCALEMU(F6)	Comando CERRAR - exitoso	912
03/12/14	20:05:50:912	SAN_FELIPE	SFSO110SC_01AL	Falla Comunic.Rele S/C(P132)TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	912
03/12/14	20:05:50:912	SAN_FELIPE	SFSO110DF01AL	Falla Comunic.Rele Difer.(P632)TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	912
03/12/14	20:06:12:344	SAN_FELIPE	SFRA012NC_01AC	Estado Recon.Automaticas AI.BUCALEMU	Enviado COMMAND CONECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	344

03/12/14 20:06:13:250	SAN_FELIPE SFRA012NC_01AC	Estado Recon.Automaticas Al.BUCALEMU	Comando CONECT. - exitoso	250
03/12/14 20:08:22:311	SAN_FELIPE SFAL012BC_01_I	Corriente Fase Ro Al.BUCALEMU(600A)	Valor = 4 A (estado Low)	311
03/12/14 20:08:22:311	SAN_FELIPE SFAL012BC_02_I	Corriente Fase BI Al.BUCALEMU(600A)	Valor = 4 A (estado Low)	311
03/12/14 20:08:22:311	SAN_FELIPE SFAL012BC_03_I	Corriente Fase Az Al.BUCALEMU(600A)	Valor = 4 A (estado Low)	311
03/12/14 20:08:22:311	SAN_FELIPE SFAL012BC_01IM	Corriente Promedio Al.BUCALEMU(600A)	Valor = 4 A (estado Low)	311
03/12/14 20:08:32:401	SAN_FELIPE SFAL012BC_01_I	Corriente Fase Ro Al.BUCALEMU(600A)	Valor = 9 A (estado NORMAL)	401
03/12/14 20:08:32:401	SAN_FELIPE SFAL012BC_02_I	Corriente Fase BI Al.BUCALEMU(600A)	Valor = 9 A (estado NORMAL)	401
03/12/14 20:08:32:401	SAN_FELIPE SFAL012BC_03_I	Corriente Fase Az Al.BUCALEMU(600A)	Valor = 8 A (estado NORMAL)	401
03/12/14 20:08:32:401	SAN_FELIPE SFAL012BC_01IM	Corriente Promedio Al.BUCALEMU(600A)	Valor = 9 A (estado NORMAL)	401
03/12/14 20:08:54:611	SAN_FELIPE SFAL012BC_01IM	Corriente Promedio Al.BUCALEMU(600A)	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012BC_01IM.:HILO por sa en CQTXOS10	611
03/12/14 20:09:01:301	SAN_FELIPE SFAL012BC_03_I	Corriente Fase Az Al.BUCALEMU(600A)	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012BC_03_I.:HILO por sa en CQTXOS10	301
03/12/14 20:09:02:711	SAN_FELIPE SFAL012BC_02_I	Corriente Fase BI Al.BUCALEMU(600A)	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012BC_02_I.:HILO por sa en CQTXOS10	711
03/12/14 20:09:04:371	SAN_FELIPE SFAL012BC_01_I	Corriente Fase Ro Al.BUCALEMU(600A)	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012BC_01_I.:HILO por sa en CQTXOS10	371
03/12/14 20:21:03:147	SAN_FELIPE SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Enviado COMMAND MAN. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	147
03/12/14 20:21:03:628	SAN_FELIPE SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Comando MAN. - exitoso	628
03/12/14 20:21:22:876	SAN_FELIPE SFCT012TR_02SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-1	Enviado COMMAND BAJAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	876
03/12/14 20:21:26:59	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	59
03/12/14 20:21:28:966	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	966
03/12/14 20:21:31:715	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	715
03/12/14 20:21:33:290	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	290
03/12/14 20:21:35:726	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	726
03/12/14 20:21:56:946	SAN_FELIPE SFCT012TR_02SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-1	Enviado COMMAND BAJAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	946
03/12/14 20:21:59:728	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	728
03/12/14 20:22:00:198	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	198
03/12/14 20:22:18:366	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	366
03/12/14 20:22:18:907	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	907
03/12/14 20:22:53:505	SAN_FELIPE SFBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV N.1	Valor = 12.096 kV (estado Low-Low)	505
03/12/14 20:23:00:414	SAN_FELIPE SFIN012BC_06AC	Int.12kV BCO.COND.6.(Al.Tocornal)	Enviado COMMAND CERRAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	414
03/12/14 20:23:00:895	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	895
03/12/14 20:23:00:917	SAN_FELIPE SFIN012BC_06AC	Int.12kV BCO.COND.6.(Al.Tocornal)	Comando CERRAR - exitoso	917
03/12/14 20:23:01:273	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	273
03/12/14 20:23:02:829	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	829
03/12/14 20:23:07:133	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	133
03/12/14 20:23:11:494	SAN_FELIPE SFBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV N.1	Valor = 12.206 kV (estado NORMAL)	494
03/12/14 20:23:34:252	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	252
03/12/14 20:23:34:268	SAN_FELIPE SFIN012BC_05AC	Int.12kV BCO.COND.5.(Al.Bucalemu)	Comando CERRAR - exitoso	268
03/12/14 20:23:34:284	SAN_FELIPE SFIN012BC_05AC	Int.12kV BCO.COND.5.(Al.Bucalemu)	Enviado COMMAND CERRAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	284
03/12/14 20:23:34:969	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	969
03/12/14 20:23:36:171	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	171
03/12/14 20:23:39:230	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	230
03/12/14 20:23:42:394	SAN_FELIPE SFAL012BC_01_I	Corriente Fase Ro Al.BUCALEMU(600A)	Valor = 56 A (estado ROC)	394
03/12/14 20:23:42:394	SAN_FELIPE SFAL012BC_02_I	Corriente Fase BI Al.BUCALEMU(600A)	Valor = 55 A (estado ROC)	394
03/12/14 20:23:42:394	SAN_FELIPE SFAL012BC_03_I	Corriente Fase Az Al.BUCALEMU(600A)	Valor = 55 A (estado ROC)	394
03/12/14 20:23:42:394	SAN_FELIPE SFAL012BC_01IM	Corriente Promedio Al.BUCALEMU(600A)	Valor = 55 A (estado ROC)	394
03/12/14 20:24:42:792	SAN_FELIPE SFIN012BC_07AC	Int.12kV BCO.7 E.1.(Al.Tocornal)	Enviado COMMAND CERRAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	792
03/12/14 20:24:43:752	SAN_FELIPE SFIN012BC_07AC	Int.12kV BCO.7 E.1.(Al.Tocornal)	Comando CERRAR - exitoso	752
03/12/14 20:24:45:299	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	299
03/12/14 20:24:45:736	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	736
03/12/14 20:24:52:152	SAN_FELIPE SFAL012TO_02_I	Corriente Fase BI Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 256 A (estado ROC)	152
03/12/14 20:25:13:592	SAN_FELIPE SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Enviado COMMAND AUTOM. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	592
03/12/14 20:25:14:343	SAN_FELIPE SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Comando AUTOM. - exitoso	343
03/12/14 20:25:16:329	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	329
03/12/14 20:25:17:3	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado normal)	3
03/12/14 20:25:42:301	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	301
03/12/14 20:28:22:911	SAN_FELIPE SFRE110NC_02AL	Opero Valv.Sobrepresion Tr/CTBC TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	911
03/12/14 20:30:02:356	SAN_FELIPE SFTR110TR_01SM	Pot.Apacente Media TR-1	Valor = 20.3 MVA (estado HIGH)	356
03/12/14 20:30:07:826	SAN_FELIPE SFTR110TR_01SM	Pot.Apacente Media TR-1	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01SM.:HILO por dvalencia en CQTXOS3_TS1	826
03/12/14 20:31:56:714	SAN_FELIPE SFTR012RM_02RE	Reset Rele Maestro TR-2	Enviado COMMAND RESET por dvalencia en CQTXOS3_TS1	714
03/12/14 20:31:56:932	SAN_FELIPE SFRE110RM_03AL	Opero Rele Maestro TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	932
03/12/14 20:31:56:935	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	935
03/12/14 20:31:57:7	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	7
03/12/14 20:32:26:414	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	414
03/12/14 20:44:38:886	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	886
03/12/14 20:44:38:899	SAN_FELIPE SFRE999SV_02AL	Opero TM Q1 Motor CTBC TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	899
03/12/14 20:44:38:899	SAN_FELIPE SFRA012PU_02AC	Estado Recon.Automaticas Al.PUTAENDDO	Cambio espontaneo a estado CONECT. (estado normal)	899
03/12/14 20:44:38:978	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	978
03/12/14 20:44:40:263	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	263
03/12/14 20:44:40:353	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	353
03/12/14 20:45:26:325	SAN_FELIPE SFRE999SV_02AL	Opero TM Q1 Motor CTBC TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	325
03/12/14 20:45:26:325	SAN_FELIPE SFRA012PU_02AC	Estado Recon.Automaticas Al.PUTAENDDO	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	325
03/12/14 20:45:35:170	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	170
03/12/14 20:45:35:880	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	680
03/12/14 20:45:40:288	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	288
03/12/14 20:45:40:288	SAN_FELIPE SFRE999SV_02AL	Opero TM Q1 Motor CTBC TR-2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE999SV_02AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	288
03/12/14 20:47:42:966	SAN_FELIPE SFCT012TR_01SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-2	Enviado COMMAND SUBIR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	966
03/12/14 20:47:43:487	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	487
03/12/14 20:47:43:635	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	635
03/12/14 20:47:43:679	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	679
03/12/14 20:47:43:912	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	912
03/12/14 20:47:44:428	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	428
03/12/14 20:47:44:487	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	487
03/12/14 20:47:45:464	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	464
03/12/14 20:47:45:719	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	719
03/12/14 20:48:16:325	SAN_FELIPE SFCT012TR_01SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-2	Enviado COMMAND SUBIR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	325
03/12/14 20:48:17:539	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	539
03/12/14 20:48:17:553	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	553
03/12/14 20:48:18:427	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	427
03/12/14 20:48:18:480	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	480
03/12/14 20:48:18:493	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	493
03/12/14 20:48:18:532	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	532
03/12/14 20:48:22:596	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	596
03/12/14 20:48:22:849	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	849
03/12/14 20:48:23:68	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	68
03/12/14 20:48:23:727	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	727
03/12/14 20:48:32:795	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	795
03/12/14 20:48:37:815	SAN_FELIPE SFCT012TR_01SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-2	Enviado COMMAND SUBIR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	815
03/12/14 20:48:38:508	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	508
03/12/14 20:48:38:628	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	628
03/12/14 20:48:38:657	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	657
03/12/14 20:48:38:673	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	673
03/12/14 20:48:39:423	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	423
03/12/14 20:48:40:109	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	109
03/12/14 20:48:40:453	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	453
03/12/14 20:48:40:487	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado normal)	487
03/12/14 20:48:43:45	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	45
03/12/14 20:48:55:605	SAN_FELIPE SFCT012TR_01SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-2	Enviado COMMAND SUBIR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	605
03/12/14 20:48:56:223	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	223
03/12/14 20:48:56:247	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	247
03/12/14 20:48:56:279	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	279
03/12/14 20:48:56:290	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	290
03/12/14 20:48:56:395	SAN_FELIPE SFTR110TR_02_P	Potencia Activa TR-1	Valor = 24.035 MW (estado HIGH)	395
03/12/14 20:48:56:426	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	426
03/12/14 20:48:56:580	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	580
03/12/14 20:48:56:601	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	601
03/12/14 20:48:56:638	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	638

03/12/14 20:57:50:252	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	252
03/12/14 20:57:50:310	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	310
03/12/14 20:57:51:109	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	109
03/12/14 20:57:51:86	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	86
03/12/14 20:57:53:874	SAN_FELIPE SFCT012TR_01SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-2	Envio COMMAND SUBIR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	874
03/12/14 20:57:55:332	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	332
03/12/14 20:57:55:348	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	348
03/12/14 20:57:56:266	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	266
03/12/14 20:57:56:304	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	304
03/12/14 20:57:58:381	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	381
03/12/14 20:57:58:425	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	425
03/12/14 20:57:58:498	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	498
03/12/14 20:57:58:537	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	537
03/12/14 20:57:58:584	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	584
03/12/14 20:57:58:620	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	620
03/12/14 20:58:00:333	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	333
03/12/14 20:58:00:383	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	383
03/12/14 20:58:00:929	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	929
03/12/14 20:58:01:129	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	129
03/12/14 20:58:01:534	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	534
03/12/14 20:58:10:568	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	568
03/12/14 20:58:10:609	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	609
03/12/14 20:58:10:961	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	961
03/12/14 20:58:10:981	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	981
03/12/14 20:58:11:505	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	505
03/12/14 20:58:11:690	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	690
03/12/14 20:58:11:871	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	871
03/12/14 20:58:41:103	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS2	103
03/12/14 20:59:57:332	SAN_FELIPE SFTR110TR_01TE	Temperatura Enrollado TR-1	Valor = 85.017 C (estado High-High)	332
03/12/14 21:00:33:231	SAN_FELIPE SFTR110TR_01TE	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01TE.:HILO por dvalencia en CQTXOS2	231
03/12/14 21:07:17:353	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_J	Corriente 110 kV TR-1	Valor = 140.022 Amp (estado High-High)	353
03/12/14 21:07:25:853	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_J	Corriente 110 kV TR-1	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01_J.:HILO por dvalencia en CQTXOS3_TS1	853
03/12/14 21:07:37:343	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_J	Corriente 110 kV TR-1	Valor = 139.99 Amp (estado High)	343
03/12/14 21:08:10:262	SAN_FELIPE SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Envio COMMAND MAN. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	262
03/12/14 21:08:10:707	SAN_FELIPE SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Comando MAN. - exitoso	707
03/12/14 21:08:18:772	SAN_FELIPE SFCT012TR_02SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-1	Envio COMMAND BAJAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	772
03/12/14 21:08:21:717	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	717
03/12/14 21:08:21:927	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	927
03/12/14 21:08:22:336	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	336
03/12/14 21:08:22:356	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	356
03/12/14 21:08:58:522	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	522
03/12/14 21:08:58:522	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_J	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01_J.:HILO por dvalencia en CQTXOS3_TS1	522
03/12/14 21:10:07:752	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	752
03/12/14 21:10:07:884	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	884
03/12/14 21:10:07:899	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	899
03/12/14 21:10:07:913	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	913
03/12/14 21:10:55:559	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	559
03/12/14 21:12:00:448	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_J	Corriente 110 kV TR-1	Valor = 140.054 Amp (estado High-High)	448
03/12/14 21:12:44:280	SAN_FELIPE SFRE110TE_02AL	Alta Temp.Aceite/Enrollado TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	280
03/12/14 21:12:48:817	SAN_FELIPE SFRE110TE_02AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110TE_02AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	817
03/12/14 21:12:48:817	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_J	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01_J.:HILO por dvalencia en CQTXOS3_TS1	817
03/12/14 21:12:59:627	SAN_FELIPE SFDE110LL_03AC	Desc.110 kV L.Linea ARR.S.FELIPE 2	Envio TAG REM FUNC=NO COMMANDS TIME=12/03/14 17:35:10 WO=JLG por dvalencia en CQTXOS3_TS1	627
03/12/14 21:13:00:357	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_J	Corriente 110 kV TR-1	Valor = 139.504 Amp (estado High)	357
03/12/14 21:13:09:847	SAN_FELIPE SFDE110AC_01AC	Desc.110 kV ACOPLADOR	Envio TAG REM FUNC=NO COMMANDS TIME=12/03/14 17:34:22 WO= por dvalencia en CQTXOS3_TS1	847
03/12/14 21:13:15:667	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_J	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01_J.:HILO por dvalencia en CQTXOS3_TS1	667
03/12/14 21:13:41:246	SAN_FELIPE SFDE012BA_02AC	Desc.12 kV L.Barra TR-2	Valor manual = CERRAR (estado normal)	246
03/12/14 21:13:41:246	SAN_FELIPE SFDE012BA_02AC	Desc.12 kV L.Barra TR-2	Envio MANVAL.CERRAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	246
03/12/14 21:13:44:795	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	795
03/12/14 21:13:44:836	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	836
03/12/14 21:13:45:22	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	22
03/12/14 21:13:45:295	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	295
03/12/14 21:13:50:26	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	26
03/12/14 21:13:55:341	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	341
03/12/14 21:13:55:358	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	358
03/12/14 21:14:36:605	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	605
03/12/14 21:14:38:134	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	134
03/12/14 21:14:38:31	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	31
03/12/14 21:14:40:808	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	808
03/12/14 21:14:40:960	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	960
03/12/14 21:14:40:984	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	984
03/12/14 21:14:41:162	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	162
03/12/14 21:14:48:288	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	288
03/12/14 21:14:48:296	SAN_FELIPE SFRE110SC_03AL	Opero Prot.S/Carga Motor Desc.ACOP.	Valor = NORMAL (estado normal)	296
03/12/14 21:14:48:326	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	326
03/12/14 21:14:49:545	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	545
03/12/14 21:15:00:505	SAN_FELIPE SFTR110TR_01SM	Pot.Aparente Media TR-1	Valor = 24.22 MVA (estado HIGH-HIGH)	505
03/12/14 21:15:17:731	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	731
03/12/14 21:15:17:788	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	788
03/12/14 21:15:59:473	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	473
03/12/14 21:15:59:473	SAN_FELIPE SFTR110TR_01SM	Temperatura Aceite TR-1	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01SM.:HILO por dvalencia en CQTXOS3_TS1	473
03/12/14 21:16:02:473	SAN_FELIPE SFTR110TR_01TR	Temperatura Aceite TR-1	Valor = 70.0018 C (estado High)	473
03/12/14 21:16:02:796	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	796
03/12/14 21:16:02:914	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	914
03/12/14 21:16:18:853	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	853
03/12/14 21:16:18:853	SAN_FELIPE SFTR110TR_01TR	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01TR.:HILO por dvalencia en CQTXOS3_TS1	853
03/12/14 21:17:02:363	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	363
03/12/14 21:17:02:429	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	429
03/12/14 21:17:02:432	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_J	Corriente 110 kV TR-1	Valor = 140.152 Amp (estado High-High)	432
03/12/14 21:17:11:702	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	702
03/12/14 21:17:11:702	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_J	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01_J.:HILO por dvalencia en CQTXOS3_TS1	702
03/12/14 21:17:12:402	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_J	Corriente 110 kV TR-1	Valor = 139.18 Amp (estado High)	402
03/12/14 21:17:19:32	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_J	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01_J.:HILO por dvalencia en CQTXOS3_TS1	32
03/12/14 21:17:56:109	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	109
03/12/14 21:17:56:153	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	153
03/12/14 21:17:56:211	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	211
03/12/14 21:17:56:356	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	356
03/12/14 21:18:22:721	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	721
03/12/14 21:19:33:22	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	22
03/12/14 21:19:33:90	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	90
03/12/14 21:19:47:999	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	999
03/12/14 21:23:24:585	SAN_FELIPE SFDE110LL_03AC	Desc.110 kV L.Linea ARR.S.FELIPE 2	Envio COMMAND CERRAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	585
03/12/14 21:23:27:336	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	336
03/12/14 21:23:27:397	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
03/12/14 21:23:27:456	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	456
03/12/14 21:23:27:473	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	473
03/12/14 21:23:28:864	SAN_FELIPE SFDE110LL_03AC	Desc.110 kV L.Linea ARR.S.FELIPE 2	Comando CERRAR - exitoso	864
03/12/14 21:23:29:452	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	452
03/12/14 21:23:29:477	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	477
03/12/14 21:23:30:4	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	4
03/12/14 21:23:30:42	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	42
03/12/14 21:23:34:825	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	825
03/12/14 21:24:02:64	SAN_FELIPE SFDE110BA_02AC	Desc.110 kV L.Barra ARR.S.FELIPE 2	Envio COMMAND CERRAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	64
03/12/14 21:24:04:605	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	605
03/12/14 21:24:04:671	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	671
03/12/14 21:24:07:325	SAN_FELIPE SFDE110BA_02AC	Desc.110 kV L.Barra ARR.S.FELIPE 2	Comando CERRAR - exitoso	325

03/12/14 21:24:12:744	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	744
03/12/14 21:26:03:817	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	817
03/12/14 21:26:03:828	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	828
03/12/14 21:26:33:891	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	891
03/12/14 21:27:38:293	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	293
03/12/14 21:27:38:305	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	305
03/12/14 21:28:25:508	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	508
03/12/14 21:28:25:704	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	704
03/12/14 21:28:27:639	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	639
03/12/14 21:28:58:839	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	839
03/12/14 21:28:59:873	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	873
03/12/14 21:29:00:359	SAN_FELIPE SFIN110LI_02AC	Int.110kV ARR.S.FELIPE 2	Enviado COMMAND CERRAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	359
03/12/14 21:29:00:735	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	735
03/12/14 21:29:00:831	SAN_FELIPE SFIN110LI_02AC	Int.110kV ARR.S.FELIPE 2	Comando CERRAR - exitoso	831
03/12/14 21:29:03:289	SAN_FELIPE SFTR110TR_02_I	Corriente 110 kV TR-2	Valor = 2.99 Amp (estado NORMAL)	289
03/12/14 21:29:03:289	SAN_FELIPE SFBA110BA__V	Voltaje BARRA 110 kV N.2	Valor = 110.82 kV (estado NORMAL)	289
03/12/14 21:29:06:579	SAN_FELIPE SFTR110TR_02_I	Corriente 110 kV TR-2	Valor = 0.02 Amp (estado Low)	579
03/12/14 21:29:09:529	SAN_FELIPE SFTR110TR_02_I	Corriente 110 kV TR-2	Valor = -0.02 Amp (estado Low-Low)	529
03/12/14 21:29:14:498	SAN_FELIPE SFRE110SV_03AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por dvalencia en CQTXOS3_TS1	498
03/12/14 21:31:04:336	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_J	Corriente 110 kV TR-1	Valor = 140.044 Amp (estado High-High)	336
03/12/14 21:31:14:416	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_J	Corriente 110 kV TR-1	Valor = 139.892 Amp (estado High)	416
03/12/14 21:31:24:726	SAN_FELIPE SFCT012TR_01SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-2	Enviado COMMAND BAJAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	726
03/12/14 21:31:28:576	SAN_FELIPE SFCT012TR_02SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-1	Enviado COMMAND BAJAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	576
03/12/14 21:31:41:376	SAN_FELIPE SFRE012SV_02AL	Falta Vca CTBC o Ventiladores TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	376
03/12/14 21:31:54:385	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_J	Corriente 110 kV TR-1	Valor = 140.292 Amp (estado High-High)	385
03/12/14 21:32:33:396	SAN_FELIPE SFRE012SV_02AL	Falta Vca CTBC o Ventiladores TR-1	Valor = NORMAL (estado normal)	396
03/12/14 21:32:37:301	SAN_FELIPE SFRE012SV_02AL	Falta Vca CTBC o Ventiladores TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	301
03/12/14 21:32:39:744	SAN_FELIPE SFCT012TR_02SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-1	Enviado COMMAND BAJAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	744
03/12/14 21:33:15:664	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_J	Int.110kV ARR.S.FELIPE 2	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01_I.:HILO por dvalencia en CQTXOS2	664
03/12/14 21:33:15:674	SAN_FELIPE SFRE012SV_02AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE012SV_02AL.:COS por dvalencia en CQTXOS2	674
03/12/14 21:33:54:463	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_J	Corriente 110 kV TR-1	Valor = 139.752 Amp (estado High)	463
03/12/14 21:34:46:802	SAN_FELIPE SFIN012TR_02AC	Int.12kV TR-2	Enviado COMMAND CERRAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	802
03/12/14 21:34:47:316	SAN_FELIPE SFIN012TR_02AC	Int.12kV TR-2	Comando CERRAR - exitoso	316
03/12/14 21:34:49:572	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_P	Potencia Activa TR-2	Valor = 13 MW (estado NORMAL)	572
03/12/14 21:34:49:572	SAN_FELIPE SFTR110TR_02_P	Potencia Activa TR-1	Valor = 13.222 MW (estado NORMAL)	572
03/12/14 21:34:49:572	SAN_FELIPE SFTR110TR_02_I	Corriente 110 kV TR-2	Valor = 66.22 Amp (estado NORMAL)	572
03/12/14 21:34:49:572	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_J	Corriente 110 kV TR-1	Valor = 68.0184 Amp (estado NORMAL)	572
03/12/14 21:35:16:621	SAN_FELIPE SFTR110TR_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01_I.:HILO por dvalencia en CQTXOS3_TS1	621
03/12/14 21:35:40:831	SAN_FELIPE SFIN012AC_01AC	Int.12kV ACOP.BARRAS	Enviado COMMAND ABRIR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	831
03/12/14 21:35:41:418	SAN_FELIPE SFIN012AC_01AC	Int.12kV ACOP.BARRAS	Comando ABRIR - exitoso	418
03/12/14 21:35:45:451	SAN_FELIPE SFBA012BA_03_V	Voltaje BARRA 12 kV N.2	Valor = 12.66 kV (estado High-High)	451
03/12/14 21:35:52:171	SAN_FELIPE SFCT012TR_01SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-2	Enviado COMMAND BAJAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	171
03/12/14 21:35:58:61	SAN_FELIPE SFCT012TR_02MA	Estado Control SCADA CTBC TR-2	Enviado COMMAND AUTOM. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	61
03/12/14 21:35:59:741	SAN_FELIPE SFBA012BA_03_V	Voltaje BARRA 12 kV N.2	Valor = 12.52 kV (estado NORMAL)	741
03/12/14 21:36:02:31	SAN_FELIPE SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Enviado COMMAND AUTOM. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	31
03/12/14 21:36:02:706	SAN_FELIPE SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Comando AUTOM. - exitoso	706
03/12/14 21:36:57:330	SAN_FELIPE SFTR110TR_01TE	Temperatura Enrollado TR-1	Valor = 84.6906 C (estado High)	330
03/12/14 21:37:24:551	SAN_FELIPE SFRE110TE_02AL	Alta Temp.Aceite/Enrollado TR-1	Valor = NORMAL (estado normal)	551
03/12/14 21:38:35:869	SAN_FELIPE SFRE012SV_02AL	Falta Vca CTBC o Ventiladores TR-1	Valor = NORMAL (estado normal)	869
03/12/14 21:39:02:917	SAN_FELIPE SFTR110TR_01TE		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01TE.:HILO por dvalencia en CQTXOS3_TS1	917
03/12/14 21:39:37:296	SAN_FELIPE SFS0012TA_01AC	Estado Transfer.Automatgica 12 kV	Enviado COMMAND CONECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	296
03/12/14 21:39:37:590	SAN_FELIPE SFS0012TA_01AC	Estado Transfer.Automatgica 12 kV	Comando CONECT. - exitoso	590
03/12/14 21:39:49:456	SAN_FELIPE SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Enviado COMMAND MAN. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	456
03/12/14 21:39:50:7	SAN_FELIPE SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Comando MAN. - exitoso	7
03/12/14 21:40:09:836	SAN_FELIPE SFCT012TR_02SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-1	Enviado COMMAND BAJAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	836
03/12/14 21:40:26:695	SAN_FELIPE SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Enviado COMMAND AUTOM. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	695
03/12/14 21:40:27:302	SAN_FELIPE SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Comando AUTOM. - exitoso	302
03/12/14 21:40:50:475	SAN_FELIPE SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Enviado COMMAND MAN. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	475
03/12/14 21:40:50:735	SAN_FELIPE SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Comando MAN. - exitoso	735
03/12/14 21:40:54:755	SAN_FELIPE SFCT012TR_02SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-1	Enviado COMMAND BAJAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	755
03/12/14 21:41:08:495	SAN_FELIPE SFBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV N.1	Valor = 12.086 kV (estado Low-Low)	495
03/12/14 21:41:15:295	SAN_FELIPE SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Enviado COMMAND AUTOM. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	295
03/12/14 21:41:15:981	SAN_FELIPE SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Comando AUTOM. - exitoso	981
03/12/14 21:41:40:554	SAN_FELIPE SFBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV N.1	Valor = 12.212 kV (estado NORMAL)	554
03/12/14 21:43:34:152	SAN_FELIPE SFS0012BC_06MA	Estado Control BCO.CONDENS. 6	Enviado COMMAND CONECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	152
03/12/14 21:43:34:600	SAN_FELIPE SFS0012BC_06MA	Estado Control BCO.CONDENS. 6	Comando CONECT. - exitoso	600
03/12/14 21:43:38:352	SAN_FELIPE SFB0012BC_01MA	Estado Control Aut.Joslyn BCO.7 E.1	Enviado COMMAND CONECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	352
03/12/14 21:43:38:868	SAN_FELIPE SFB0012BC_01MA	Estado Control Aut.Joslyn BCO.7 E.1	Comando CONECT. - exitoso	868
03/12/14 21:43:39:410	SAN_FELIPE SFS0012BC_11AL	C.A.Int.12kV BCO.7 E.1 No Opero	Valor = NORMAL (estado normal)	410
03/12/14 21:43:45:502	SAN_FELIPE SFS0012BC_03MA	Estado Control BCO.CONDENS.3	Enviado COMMAND CONECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	502
03/12/14 21:43:46:10	SAN_FELIPE SFS0012BC_03MA	Estado Control BCO.CONDENS. 3	Comando CONECT. - exitoso	10
03/12/14 21:43:50:712	SAN_FELIPE SFS0012BC_05MA	Estado Control BCO.CONDENS. 5	Enviado COMMAND CONECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	712
03/12/14 21:43:51:190	SAN_FELIPE SFS0012BC_05MA	Estado Control BCO.CONDENS. 5	Comando CONECT. - exitoso	190
03/12/14 21:44:28:381	SAN_FELIPE SFS0012BC_02MA	Estado Control BCO.CONDENS. 2	Enviado COMMAND CONECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	381
03/12/14 21:44:28:730	SAN_FELIPE SFS0012BC_02MA	Estado Control BCO.CONDENS. 2	Comando CONECT. - exitoso	730
03/12/14 21:44:34:251	SAN_FELIPE SFS0012BC_04MA	Estado Control BCO.CONDENS. 4	Enviado COMMAND CONECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	251
03/12/14 21:44:34:830	SAN_FELIPE SFS0012BC_04MA	Estado Control BCO.CONDENS. 4	Comando CONECT. - exitoso	830
03/12/14 21:45:00:550	SAN_FELIPE SFTR110TR_02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 8.52 MVA (estado NORMAL)	550
03/12/14 21:45:00:550	SAN_FELIPE SFTR110TR_01SM	Pot.Aparente Media TR-1	Valor = 16.38 MVA (estado NORMAL)	550
03/12/14 22:07:14:458	SAN_FELIPE SFIN012BC_06AC	Int.12kV BCO.COND.6(AI.Tocornal)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	458
03/12/14 22:07:17:335	SAN_FELIPE SFTR110TR_01TE	Temperatura Enrollado TR-1	Valor = 74.9802 C (estado NORMAL)	335
03/12/14 22:08:27:353	SAN_FELIPE SFTR110TR_01TR	Temperatura Aceite TR-1	Valor = 69.9924 C (estado NORMAL)	353
03/12/14 22:24:27:715	SAN_FELIPE SFIN012PM_01AC	Int.12kV AI.PALOMAR(SEL651)	Enviado COMMAND CERRAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	715
03/12/14 22:24:28:555	SAN_FELIPE SFIN012PM_01AC	Int.12kV AI.PALOMAR(SEL651)	Comando CERRAR - exitoso	555
03/12/14 22:24:34:394	SAN_FELIPE SFRE012PM_01AL	Opero Rec.12kV (L.Out) SEL651 AI.PALOMAR	Valor = NORMAL (estado normal)	394
03/12/14 22:24:41:334	SAN_FELIPE SFAL012PL_01_I	Corriente Fase Ro AI.PALOMAR(560A)	Valor = 65 A (estado ROC)	334
03/12/14 22:24:41:334	SAN_FELIPE SFAL012PL_02_I	Corriente Fase BI AI.PALOMAR(560A)	Valor = 53 A (estado ROC)	334
03/12/14 22:24:41:334	SAN_FELIPE SFAL012PL_03_I	Corriente Fase Az AI.PALOMAR(560A)	Valor = 60 A (estado ROC)	334
03/12/14 22:24:41:334	SAN_FELIPE SFAL012PL_01IM	Corriente Promedio AI.PALOMAR(560A)	Valor = 59 A (estado ROC)	334
03/12/14 22:24:41:334	SAN_FELIPE SFAL012PL_01_I	Corriente Fase Ro AI.PALOMAR(560A)	Valor = 65 A (estado NORMAL)	334
03/12/14 22:24:41:334	SAN_FELIPE SFAL012PL_02_I	Corriente Fase BI AI.PALOMAR(560A)	Valor = 53 A (estado NORMAL)	334
03/12/14 22:24:41:334	SAN_FELIPE SFAL012PL_03_I	Corriente Fase Az AI.PALOMAR(560A)	Valor = 60 A (estado NORMAL)	334
03/12/14 22:24:41:334	SAN_FELIPE SFAL012PL_01IM	Corriente Promedio AI.PALOMAR(560A)	Valor = 59 A (estado NORMAL)	334
03/12/14 22:24:47:764	SAN_FELIPE SFAL012PL_01_I	Corriente Fase Ro AI.PALOMAR(560A)	Valor = 54 A (estado ROC)	764
03/12/14 22:25:02:494	SAN_FELIPE SFRA012PM_02AC	Estado Recon.Autom.SEL651 AI.PALOMAR	Enviado COMMAND CONECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	494
03/12/14 22:25:07:144	SAN_FELIPE SFS0012BC_01MA	Estado Control BCO.CONDENS. 1	Enviado COMMAND CONECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	144
03/12/14 22:25:07:630	SAN_FELIPE SFS0012BC_01MA	Estado Control BCO.CONDENS. 1	Comando CONECT. - exitoso	630
03/12/14 22:34:51:382	SAN_FELIPE SFPR012NC_01AC	Estado Prot.Residual AI.BUCALEMU	Enviado COMMAND DESCONNECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	382
03/12/14 22:34:52:170	SAN_FELIPE SFPR012NC_01AC	Estado Prot.Residual AI.BUCALEMU	Comando DESCONNECT. - exitoso	170
03/12/14 22:34:54:62	SAN_FELIPE SFPR012PM_02AC	Estado Prot.Residual SEL651 AI.PALOMAR	Enviado COMMAND DESCONNECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	62
03/12/14 22:34:56:402	SAN_FELIPE SFPR012PM_02AC	Estado Prot.Residual SEL651 AI.PALOMAR	Comando DESCONNECT. - exitoso	402
03/12/14 22:34:58:12	SAN_FELIPE SFFS012PM_01AC	Estado F.Sens.Tierra SEL651 AI.PALOMAR	Enviado COMMAND DESCONNECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	12
03/12/14 22:35:00:942	SAN_FELIPE SFFS012PM_01AC	Estado F.Sens.Tierra SEL651 AI.PALOMAR	Comando DESCONNECT. - exitoso	942
03/12/14 22:35:05:152	SAN_FELIPE SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Enviado COMMAND MAN. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	152
03/12/14 22:35:05:742	SAN_FELIPE SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Comando MAN. - exitoso	742
03/12/14 22:35:07:932	SAN_FELIPE SFCT012TR_02MA	Estado Control SCADA CTBC TR-2	Enviado COMMAND MAN. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	932
03/12/14 22:36:20:40	SAN_FELIPE SFS0012TA_01AC	Estado Transfer.Automatgica 12 kV	Enviado COMMAND DESCONNECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	40
03/12/14 22:36:20:560	SAN_FELIPE SFS0012TA_01AC	Estado Transfer.Automatgica 12 kV	Comando DESCONNECT. - exitoso	560
03/12/14 22:37:38:769	SAN_FELIPE SFIN012AC_01AC	Int.12kV ACOP.BARRAS	Enviado COMMAND CERRAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	769
03/12/14 22:37:39:282	SAN_FELIPE SFIN012AC_01AC	Int.12kV ACOP.BARRAS	Comando CERRAR - exitoso	282
03/12/14 22:41:43:414	SAN_FELIPE SFAL012PL_01ID	Corriente Desbal.AI.PALOMAR	Valor = 29 % (estado High)	414
03/12/14 22:41:53:284	SAN_FELIPE SFAL012PL_01ID	Corriente Desbal.AI.PALOMAR	Valor = 6 % (estado NORMAL)	284
03/12/14 22:41:53:284	SAN_FELIPE SFAL012PL_01_I	Corriente Fase Ro AI.PALOMAR(560A)	Valor = 36 A (estado ROC)	284
03/12/14 22:41:53:284	SAN_FELIPE SFAL012PL_03_I	Corriente Fase Az AI.PALOMAR(560A)	Valor = 35 A (estado ROC)	284