

Estudio para análisis de falla EAF 382/2016

"Desconexión forzada del autotransformador 220/110 kV de S/E Los Maquis"

Fecha de Emisión: 12-12-2016

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	18-11-2016
Hora	03:01:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000041.40
-----------------------------	-----------

c. Origen de la falla:

De acuerdo con lo indicado por la empresa Colbún S.A., se produjo la apertura intempestiva de los interruptores 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52H3, 52H5 y 52HS de S/E Los Maquis, por la acción de relé maestro ante un aumento de temperatura en el devanado 220 kV del autotransformador 220/110 kV.

c.1 Fenómeno físico:

DIS7: Temperatura fuera de límites

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:

PR49: Protección térmica

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla:

5304: San Esteban

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Aconcagua (Blanco)	1	000059.00	03:01	05:25
Aconcagua (Juncal)	2	000025.50	03:01	13:41
Chacabuquito	1	000005.06	03:01	05:40
Chacabuquito	2	000005.06	03:01	05:40
Chacabuquito	3	000005.06	03:01	05:40
Los Quilos	2	000012.00	03:01	05:23
Los Quilos	3	000012.00	03:01	05:31
Hornitos	1	000046.60	03:01	07:42

Total : 170.28 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Los Maquis - Cordillera 220 kV	-	03:01	10:36
Los Maquis - Hornitos 220 kV	-	03:01	07:42
Los Maquis - Polpaico 220 kV C1	Tap El Llano - Los Maquis 220 KV	03:01	06:42
Los Maquis - Polpaico 220 kV C2	-	03:01	06:42
Los Maquis - Los Quilos 110 kV	-	03:01	04:56
Esperanza (HASA) - Aconcagua 110 kV C1	Tap San Felipe - Chagres 110 kV C1	03:01	04:16
Esperanza (HASA) - Aconcagua 110 kV C1	Tap San Felipe - Tap San Rafael 110 kV C1	03:01	04:16
Esperanza (HASA) - Aconcagua 110 kV C1	Tap San Rafael - Tap Los Maquis 110 kV C1	03:01	04:16
Esperanza (HASA) - Aconcagua 110 kV C1	Tap Los Maquis - Aconcagua 110 kV C1	03:01	04:45
S/E Los Maquis	Autotransformador 220/110 kV	03:01	14:29 29/11/2016
S/E Los Maquis	Barra 220 kV	03:01	06:42
S/E Los Maquis	Barra 110 kV	03:01	14:29 29/11/2016

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E San Felipe	000003.40	000000.066	03:01	05:28
S/E San Felipe	000005.82	000000.113	03:01	05:29
S/E San Felipe	000006.84	000000.133	03:01	05:31
S/E San Felipe	000003.09	000000.060	03:01	05:48
S/E San Rafael (CHILQUINTA)	000010.71	000000.208	03:01	04:36
S/E San Rafael (CHILQUINTA)	000003.65	000000.071	03:01	04:14
S/E San Felipe (Incluye consumos de las SS/EE Juncal y Río Blanco)	000000.39	000000.008	03:01	05:32
S/E San Rafael (CHILQUINTA)	000007.50	000000.146	03:01	04:37

Total : 41.4 MW 0.805 %

- Las horas y montos indicados corresponden a lo informado por las empresas Chilquinta Energía S.A. y Colbún 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 San Felipe	CHILQUINTA	Regulado	000003.40	00002.45	0000000008.3
S/E San Felipe	CHILQUINTA	Regulado	000005.82	00002.47	0000000014.4
S/E San Felipe	CHILQUINTA	Regulado	000006.84	00002.50	0000000017.1
S/E San Felipe	CHILQUINTA	Regulado	000003.09	00002.78	0000000008.6
S/E San Rafael (CHILQUINTA)	CHILQUINTA	Regulado	000010.71	00001.58	0000000017.0
S/E San Rafael (CHILQUINTA)	CHILQUINTA	Regulado	000003.65	00001.22	0000000004.4
S/E San Felipe (Incluye consumos de las SS/EE Juncal y Río Blanco)	CHILQUINTA	Regulado	000000.39	00002.52	0000000001.0
S/E San Rafael (CHILQUINTA)	CHILQUINTA	Regulado	000007.50	00001.60	0000000012.0

Clientes Regulados : 82.8 MWhr

Clientes Libres : 0.0 MWhr

Total : 82.8 MWhr

- 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: 5138.00 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: El Toro U1

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 18 de Noviembre de 2016.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 18 de Noviembre de 2016.

Movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC para el día 18 de Noviembre de 2016.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de Noviembre de 2016.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con la siguiente topología:

Cable de enlace 220 kV en S/E Cordillera con el interruptor 52J3 cerrado y en S/E SAG el interruptor 52J3 cerrado (Sistema en anillo).

La S/E San Felipe se encontraba alimentada del circuito N°1 y la S/E San Rafael del circuito N°2. S/E Chagres se encontraba alimentada desde S/E Esperanza, con los interruptores 52H1 de S/E Esperanza, 52H1 y 52H2 de S/E Chagres abiertos. También, el interruptor 52H4 de S/E Los Maquis se encontraba abierto y el transformador 110/66 kV de S/E Aconcagua se encontraba desconectado.

Las centrales Aconcagua (Juncal y Blanco), las unidades N°1, N°2 y N°3 de central Chacabuquito, las unidades N°2 y N°3 de Los Quilos y central Hornitos se encontraban en servicio generando un total de 170,28 MW.

Otros antecedentes relevantes

De acuerdo con lo indicado por la empresa Colbún S.A.:

- A las 03:01 horas del día 18 de noviembre de 2016, se produce la desconexión intempestiva de S/E Los Maquis por apertura de interruptores 52H3, 52H5 y 52HS por el lado de 110kV, y apertura de los interruptores 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 por el lado de 220kV. Simultáneamente y producto de lo anterior se produce apertura de interruptores 52H1, 52H2 en S/E Aconcagua. En S/E Los Quilos se produce la apertura intempestiva de los interruptores 52G2 y 52G3.
- Por su parte en S/E Chacabuquito abren los interruptores 52G1, 52G2 y 52G3. Finalmente en S/E Hornitos se produce la apertura del interruptor 52JG.
- De acuerdo a los antecedentes disponibles la falla se habría producido por un aumento de temperatura en el devanado del lado de 220kV del autotransformador 220/110 kV de S/E Los Maquis, con la consecuente operación del relé maestro 86T abriendo barra de 220kV en S/E Los Maquis y desencadenando la desconexión de todo el complejo Aconcagua.

De acuerdo con lo indicado por la empresa Chilquinta Energía S.A.:

A las 03:01 horas del día 18 de noviembre de 2016, se produce la apertura automática de la línea 110 kV Aconcagua – Esperanza, afectando las subestaciones San Felipe, San Rafael, Juncal y Rio Blanco.

De acuerdo con lo indicado por la empresa Codelco Chile División Andina en su informe de 48 horas:

A las 03:01 horas se produce la apertura automática del interruptor 52J4 S/E Los Maquis, que según lo informado por Colbún S.A. fue interrupción forzada por protecciones del autotransformador 220/110/12 kV 95 MVA y barra de 220 kV de S/E Los Maquis, cuya causa informada fue por alta temperatura en el devanado 220 kV de dicho autotransformador. Cabe señalar que no hubo consumos afectados de propiedad de Codelco por la topología en anillo que existía al momento del evento en cuestión.

De acuerdo a lo consignado en el informe de novedades relevantes del CDC, el autotransformador 220/110 kV de S/E Los Maquis queda indisponible hasta las 14:29 horas del día 29 de noviembre de 2016, según Informe de Limitación N°1633.

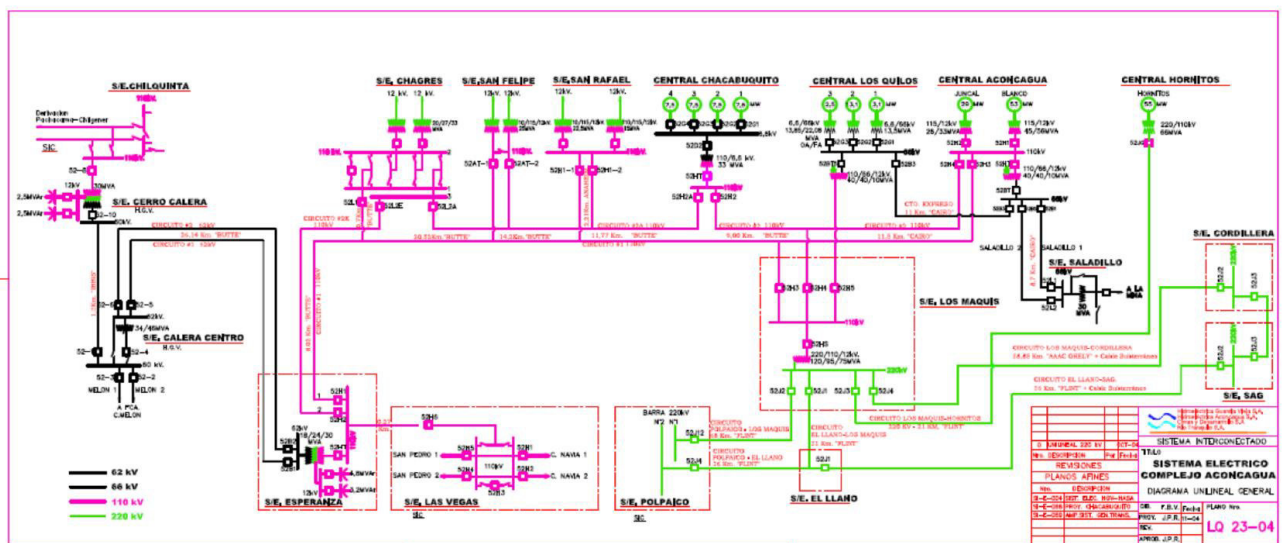
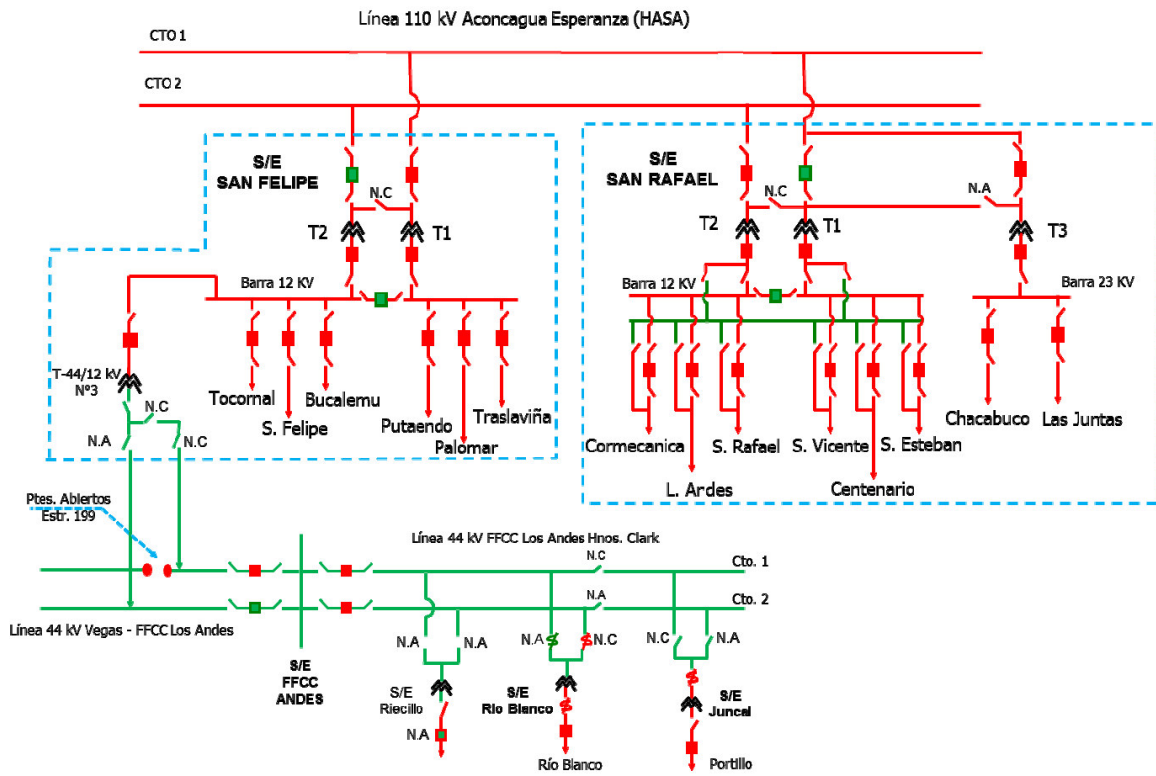
Acciones correctivas a largo plazo

- La empresa Colbún S.A. indica que no se contemplan acciones correctivas a largo plazo.
- La empresa Chilquinta Energía S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Acciones correctivas a corto plazo

- La empresa Colbún S.A. indica que no se contemplan acciones correctivas a corto plazo.
- La empresa Chilquinta Energía S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
03:01	Apertura automática de los interruptores 52H3, 52H5, 52HS, 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 de S/E Los Maquis, por operación del relé maestro ante sobretensión en el devanado 220 kV del autotransformador 220/110 kV.
03:01	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Aconcagua, asociado al paño de conexión de la central Blanco, por medio de su protección de sobretensión.
03:01	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Aconcagua, asociado al paño de conexión de la central Juncal, por medio de su protección de sobretensión.
03:01	Apertura automática de los interruptores 52G1, 52G2 y 52G3 de la central Chacabucito, asociados a las unidades N°1, N°2 y N°3 respectivamente, por medio de su protección de oscilación de potencia.
03:01	Apertura automática de los interruptores 52G2 y 52G3 de la central Los Quilos, asociados a las unidades N°2 y N°3 respectivamente, por medio de su protección de sobretensión.
03:01	Apertura automática del interruptor 52JG de la central Hornitos, por medio de su protección de sobretensión.

- La horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Colbún S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
18-11-2016	03:08:00	Apertura manual de los alimentadores 12 kV de S/E San Felipe.
18-11-2016	03:10:00	Apertura manual de los alimentadores 12 kV de S/E San Rafael, a excepción del alimentador 12 kV Los Andes que permanece cerrado.
18-11-2016	03:11:00	Apertura manual del interruptor 12 kV del transformador FF/EE Andes.
18-11-2016	03:26:00	Apertura manual del interruptor 52H3 de S/E Aconcagua, correspondiente a la línea 110 kV Aconcagua - Esperanza N°1.
18-11-2016	03:27:00	Apertura manual del interruptor 52H4 de S/E Aconcagua, correspondiente a la línea 110 kV Aconcagua - Esperanza N°2.
18-11-2016	03:39:00	Apertura manual del interruptor 52BT5 de S/E Los Quilos.
18-11-2016	04:14:00	Cierre manual del interruptor 52H1 de S/E Esperanza, correspondiente a la línea 110 kV Esperanza - Aconcagua. Se recuperan los consumos del alimentador 12 kV Los Andes de S/E San Rafael.
18-11-2016	04:16:00	Cierre manual del interruptor 52H3 de S/E Aconcagua, correspondiente a la línea 110 kV Aconcagua - Esperanza N°1. Se normaliza la topología de la línea.
18-11-2016	04:36:00	Cierre manual de los alimentadores 12 kV San Vicente, Centenario, San Esteban y Cormecánica en S/E San Rafael. Se recuperan sus consumos.
18-11-2016	04:37:00	Cierre manual de los alimentadores 12 kV San Rafael, Chacabuco y Las Juntas en S/E San Rafael. Se recuperan sus consumos.
18-11-2016	04:45:00	Cierre manual del interruptor 52H3 de S/E Los Maquis, correspondiente a la línea 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza N°1.
18-11-2016	04:54:00	Cierre manual del interruptor 52H4 de S/E Aconcagua, correspondiente a la línea 110 kV Aconcagua - Esperanza N°2.
18-11-2016	04:56:00	Cierre manual del interruptor 52H5 de S/E Los Maquis, correspondiente a la línea 110 kV Los Maquis - Los Quilos.
18-11-2016	04:56:00	Cierre manual del interruptor 52BT5 de S/E Los Quilos.
18-11-2016	05:23:00	Cierre manual del interruptor 52G2 de la central Los Quilos. Se sincroniza unidad N°2 con el SIC.
18-11-2016	05:25:00	Cierre manual del interruptor 52H1 de S/E Aconcagua, asociado al paño de conexión de la central Blanco. Se sincroniza la central con el SIC.
18-11-2016	05:28:00	Cierre manual del alimentador 12 kV San Felipe en subestación del mismo nombre. Se recuperan sus consumos.

18-11-2016	05:29:00	Cierre manual de los alimentadores 12 kV Putaendo y Traslaviña en S/E San Felipe. Se recuperan sus consumos.
18-11-2016	05:31:00	Cierre manual del interruptor 52G3 de la central Los Quilos. Se sincroniza unidad N°3 con el SIC.
18-11-2016	05:31:00	Cierre manual de los alimentadores 12 kV Bucalemu y Tocornal en S/E San Felipe. Se recuperan sus consumos.
18-11-2016	05:32:00	Cierre manual del interruptor 12 kV del transformador FF/EE Andes. Se recuperan los consumos de las SS/EE Juncal y Río Blanco.
18-11-2016	05:40:00	Cierre manual del interruptor 52G1 de la central Chacabuquito. Se sincroniza la unidad N°1 con el SIC, quedando las unidades N°2 y N°3 disponibles.
18-11-2016	05:48:00	Cierre manual del alimentador 12 kV Palomar en S/E San Felipe. Se recuperan sus consumos.
18-11-2016	06:42:00	Cierre manual de los interruptores 52J1 y 52J2 de S/E Los Maquis, correspondiente a las líneas 220 kV Polpaico – Los Maquis C1 y C2 respectivamente. Se normalizan la topología de las líneas y se energiza barra 220 kV de S/E Los Maquis, quedando el autotransformador 220/110 kV indisponible.
18-11-2016	07:42:00	Cierre manual del interruptor 52J3 de S/E Los Maquis, línea 220 kV hacia central Hornitos.
18-11-2016	07:42:00	Cierre manual del interruptor 52JG de central Hornitos. Se sincroniza la central con el SIC.
18-11-2016	10:36:00	Cierre manual del interruptor 52J4 de S/E Los Maquis, línea 220 kV hacia S/E Cordillera. Se normaliza la topología de la línea.
18-11-2016	13:41:00	Cierre manual del interruptor 52H2 de S/E Aconcagua, asociado al paño de conexión de la central Juncal. Se sincroniza la central con el SIC
29-11-2016	14:29:00	Autotransformador 220/110 kV de S/E Los Maquis queda disponible (sin información de maniobras). Según informe de limitación N°1633.
29-11-2016	14:29:00	Cierre manual del interruptor 52HS de S/E Los Maquis. Se normaliza barra 110 kV.

- Las fechas y horas señaladas corresponden a lo indicado por las empresas Chilquinta Energía S.A., Colbún S.A. y Codelco Chile División Andina S.A., además de lo consignado en el Informe de Novedades Relevantes del CDC y del registro del sistema SCADA del CDEC SIC.

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

De acuerdo con lo indicado por la empresa Colbún S.A., se produjo la apertura intempestiva de los interruptores 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52H3, 52H5 y 52HS de S/E Los Maquis, por la acción de relé maestro ante un aumento de temperatura en el devanado 220 kV del autotransformador 220/110 kV.

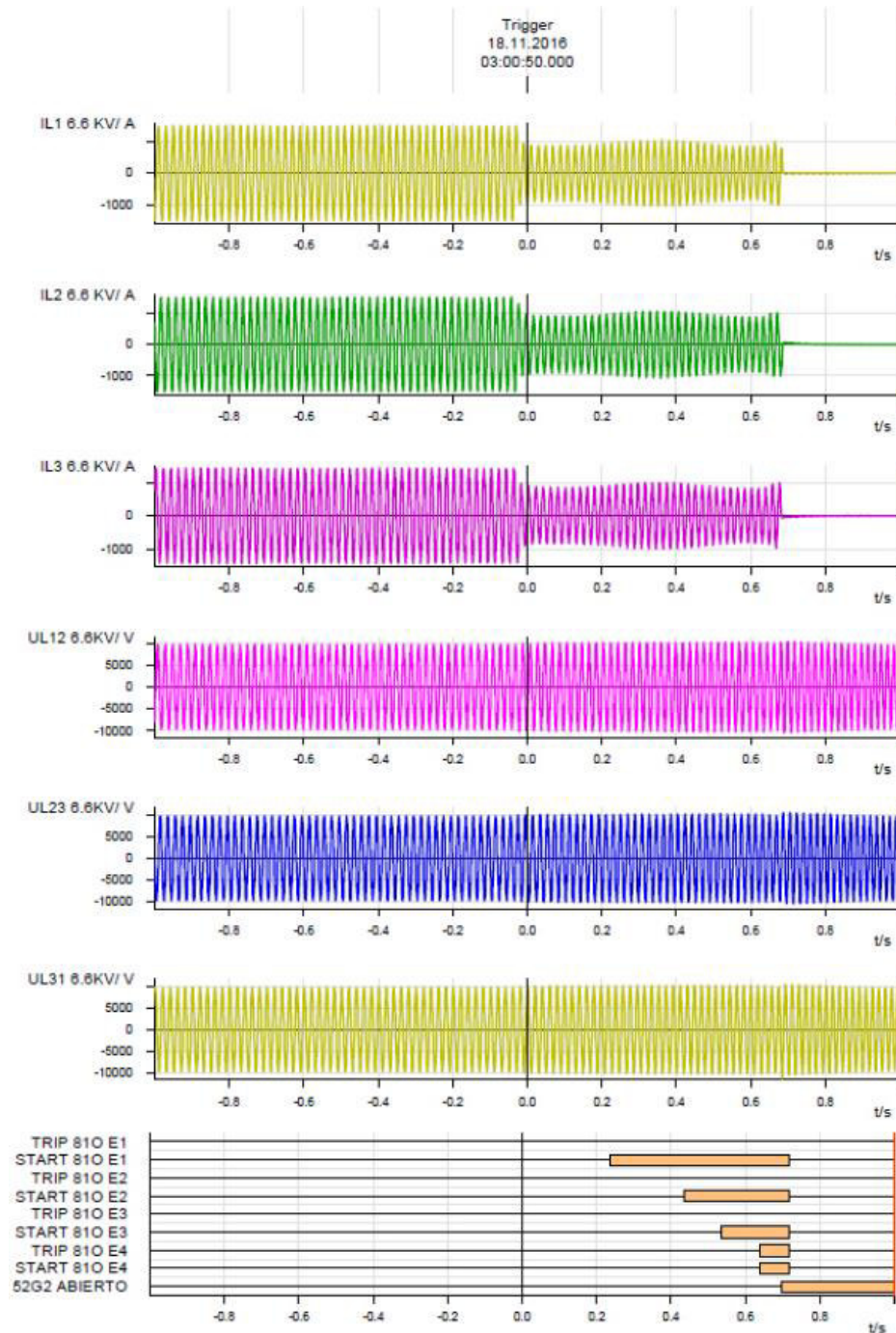
Simultáneamente y producto de lo anterior se produce la apertura automática de los interruptores 52H1, 52H2 en S/E Aconcagua. En S/E Los Quilos se produce la apertura intempestiva de los interruptores 52G2 y 52G3. En S/E Chacabuquito abren los interruptores 52G1, 52G2 y 52G3. Finalmente en S/E Hornitos se produce la apertura del interruptor 52JG. Al respecto, es importante indicar que el desbalance generación - carga que se produce en el sistema aislado de 110 kV crea condiciones para la aparición de sobrefrecuencia y variaciones angulares en las centrales de la zona.

El análisis de las protecciones operadas se presenta a continuación.

➤ **Apertura automática de los interruptores 52H3, 52H5, 52HS, 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 de S/E Los Maquis.**

La apertura automática de los interruptores 52H3, 52H5, 52HS, 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 de S/E Los Maquis, fue por la acción del relé maestro del autotransformador 220/110 kV ante la operación de la protección de sobretensión del devanado 220 kV, motivo por el cual no existen registros que puedan ser analizados.

- **Apertura automática de los interruptores 52G2 y 52G3 de la central Los Quilos, asociados a las unidades N°2 y N°3 respectivamente. Relé ABB REG650.**



Del registro oscilográfico se observa la activación de la función de sobrefrecuencia "START 810 E2" y "START 810 E3", correspondiente a las unidades N°2 y N°3 de central Los Quilos, donde además se aprecia una orden de trip por medio el elemento "TRIP 810 E4", visualizándose en el registro la apertura del interruptor 52G2 después de aproximadamente 0,3 [s] con respecto a la activación de la protección.

Cabe señalar que no se dispone de los ajustes de la función de sobrefrecuencia y de la medición de frecuencia que permita evaluar el comportamiento de la protección.

➤ **Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Aconcagua, asociado al paño de conexión de la central Blanco. Relé GE G60.**

De acuerdo con lo informado por la empresa Colbún S.A., el paño H1 de S/E Aconcagua cuenta con un relé GE G60 con elementos de sobre y baja tensión. Además de elementos de sobre y baja frecuencia, cuyos ajustes no fueron informados.

**S/E ACONCAGUA
PAÑO H1
RELÉ GE G60**

Event Number	Date/Time	Cause
101759	Nov 18 2016 03:01:27.847194	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
101758	Nov 18 2016 03:01:27.847194	FIELD GND INJ UC OP
101757	Nov 18 2016 03:01:12.333964	ACCDNT ENRG ARMED
101756	Nov 18 2016 03:01:10.255294	50BF Off (CO10)
101755	Nov 18 2016 03:01:10.255294	81O/U Off (CO9)
101754	Nov 18 2016 03:01:10.255294	All Trip Off (VO13)
101753	Nov 18 2016 03:01:10.255294	(81) Off (VO7)
101752	Nov 18 2016 03:01:10.255294	OVERFREQ 4 DPO
101751	Nov 18 2016 03:01:10.255294	OVERFREQ 1 DPO
101750	Nov 18 2016 03:01:09.328891	SRC1 VT FF VOL LOSS
101749	Nov 18 2016 03:01:07.844936	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
101748	Nov 18 2016 03:01:07.844936	FIELD GND INJ UC PKP
101747	Nov 18 2016 03:01:06.461656	Bloq 27-81 On (VO16)
101746	Nov 18 2016 03:01:06.461656	52A Off (VO14)
101745	Nov 18 2016 03:01:06.459261	52A Off (CI5)
101744	Nov 18 2016 03:01:06.385105	50BF On (CO10)
101743	Nov 18 2016 03:01:06.385105	81O/U On (CO9)
101742	Nov 18 2016 03:01:06.385105	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
101741	Nov 18 2016 03:01:06.385105	All Trip On (VO13)
101740	Nov 18 2016 03:01:06.385105	(81) On (VO7)
101739	Nov 18 2016 03:01:06.385105	OVERFREQ 4 OP
101738	Nov 18 2016 03:01:01.573523	POWER SWING MIDDLE
101737	Nov 18 2016 03:01:01.378215	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
101736	Nov 18 2016 03:01:01.378215	OVERFREQ 4 PKP
101735	Nov 18 2016 03:01:01.281598	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
101734	Nov 18 2016 03:01:01.281598	OVERFREQ 3 PKP
101733	Nov 18 2016 03:01:01.065863	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
101732	Nov 18 2016 03:01:01.065863	OVERFREQ 1 OP

En el registro N°101732 se aprecia la operación por parte de la función de sobrefrecuencia "OVERFREQ 1 OP", sin embargo no se visualiza su activación ni confirmación de apertura del interruptor.

➤ **Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Aconcagua, asociado al paño de conexión de la central Juncal. Relé GE G60.**

De acuerdo con lo informado por la empresa Colbún S.A., el paño H1 de S/E Aconcagua cuenta con un relé GE G60 con elementos de sobre y baja tensión. Además de elementos de sobre y baja frecuencia, cuyos ajustes no fueron informados.

**S/E ACONCAGUA
PAÑO H2
RELÉ GE G60**

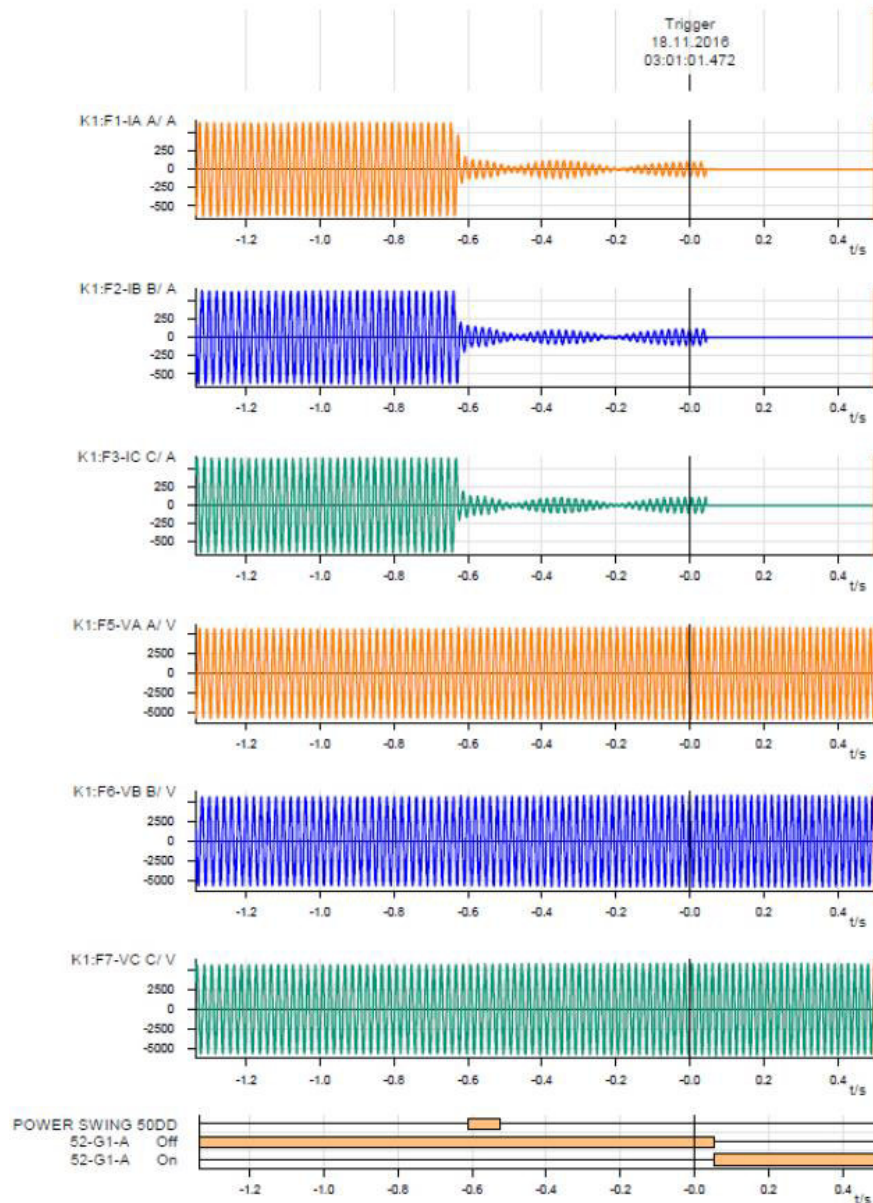
Event Number	Date/Time	Cause
4063	Nov 18 2016 02:01:23.031661	FIELD GND INJ UC OP
4062	Nov 18 2016 02:01:07.421845	ACCDNT ENRG ARMED
4061	Nov 18 2016 02:01:04.553253	TRIP TO G30 Off (CO20)
4060	Nov 18 2016 02:01:04.553253	TRIP Off (CO13)
4059	Nov 18 2016 02:01:04.553253	TRIP Off (CO2)
4058	Nov 18 2016 02:01:04.553253	810 TRIP Off (VO19)
4057	Nov 18 2016 02:01:04.553253	TRIP_F_EL_PE Off (VO7)
4056	Nov 18 2016 02:01:04.553253	TRIP GRAL Off (VO6)
4055	Nov 18 2016 02:01:04.553253	TRIP GRAL1 Off (VO4)
4054	Nov 18 2016 02:01:04.553253	OVERFREQ 4 DPO
4053	Nov 18 2016 02:01:04.553253	OVERFREQ 3 DPO
4052	Nov 18 2016 02:01:04.553253	OVERFREQ 2 DPO
4051	Nov 18 2016 02:01:04.553253	OVERFREQ 1 DPO
4050	Nov 18 2016 02:01:03.727633	SRC1 VT FF VOL LOSS
4049	Nov 18 2016 02:01:03.030592	FIELD GND INJ UC PKP
4048	Nov 18 2016 02:01:01.788486	PHASE OV1 DPO A
4047	Nov 18 2016 02:01:01.779168	PHASE OV1 DPO B
4046	Nov 18 2016 02:01:01.751220	PHASE OV1 DPO C
4045	Nov 18 2016 02:01:01.553212	GEN UNBAL STG2 DPO
4044	Nov 18 2016 02:01:01.534244	GEN UNBAL STG2 PKP
4043	Nov 18 2016 02:01:01.523247	52H CERRADO Off (CI19)
4042	Nov 18 2016 02:01:01.477248	TRIP TO G30 On (CO20)
4041	Nov 18 2016 02:01:01.477248	TRIP On (CO13)
4040	Nov 18 2016 02:01:01.477248	TRIP On (CO2)
4039	Nov 18 2016 02:01:01.477248	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
4038	Nov 18 2016 02:01:01.477248	810 TRIP On (VO19)
4037	Nov 18 2016 02:01:01.477248	TRIP_F_EL_PE On (VO7)
4036	Nov 18 2016 02:01:01.477248	TRIP GRAL On (VO6)
4035	Nov 18 2016 02:01:01.477248	TRIP GRAL1 On (VO4)
4034	Nov 18 2016 02:01:01.477248	OVERFREQ 4 OP
4033	Nov 18 2016 02:01:01.477248	OVERFREQ 4 PKP
4032	Nov 18 2016 02:01:01.362330	OVERFREQ 3 PKP
4031	Nov 18 2016 02:01:01.265583	OVERFREQ 2 PKP
4030	Nov 18 2016 02:01:01.246122	PHASE OV1 PKP A
4029	Nov 18 2016 02:01:01.098968	PHASE OV1 PKP B
4028	Nov 18 2016 02:01:01.069280	OVERFREQ 1 PKP
4027	Nov 18 2016 02:01:01.049447	PHASE OV1 PKP C
4026	Nov 18 2016 02:01:00.889810	GEN UNBAL STG2 DPO

En el registro N°4033 se aprecia la activación de la función de sobrefrecuencia "OVERFREQ 4 PKP" y posterior orden de trip "OVERFREQ 4 OP" (registro N°4034) en forma instantánea. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de aproximadamente 46 [ms] (registros N°4034 y N°4043).

Cabe señalar que se observa un retraso de aproximadamente una hora en la estampa de tiempo de la protección.

➤ **Apertura automática de los interruptores 52G1, 52G2 y 52G3 de la central Chacabucuito, asociados a las unidades N°1, N°2 y N°3 respectivamente. Relé GE G60.**

De acuerdo con lo informado por la empresa Colbún S.A., los paños G1, G2 y G3 de la central Chacabucuito cuenta con un relé GE G60 con elementos de protección de oscilación de potencia. Además de elementos de protección por pérdida de sincronismo, cuyos ajustes no fueron informados.



Del registro oscilográfico se observa la activación de la función de oscilación de potencia "POWER SWING 50DD" y posterior desactivación. Luego de aproximadamente 600 [ms] se confirma la apertura del interruptor 52G1 "52-G1-A On", sin existir claridad sobre la función que genera la orden de trip.

Cabe señalar que la empresa Colbún S.A. declara operación de la función de pérdida de sincronismo, sin embargo no se cuenta con sus ajustes ni registros que permitan confirmar la operación de dicho elemento.

➤ **Apertura automática del interruptor 52JG de la central Hornitos.**

De acuerdo con lo informado por la empresa Colbún S.A., el paño JG de la central Hornitos cuenta con un relé GE G60 con elementos de sobre y baja frecuencia, cuyos ajustes no fueron informados.

**S/E HORNITOS
PAÑO JG
RELÉ GE G60**

```
SHORT_EVENT,25505,Nov 18 2016 03:12:44.148751,807D,GEN UNBAL STG1 PKP
SHORT_EVENT,25506,Nov 18 2016 03:12:44.148751,807D,GEN UNBAL STG2 PKP
SHORT_EVENT,25507,Nov 18 2016 03:12:44.168755,907D,GEN UNBAL STG2 DPO
SHORT_EVENT,25508,Nov 18 2016 03:12:44.328114,847D,GEN UNBAL STG1 DPO
SHORT_EVENT,25509,Nov 18 2016 03:12:44.328114,82BB,OVERFREQ 1 PKP
SHORT_EVENT,25510,Nov 18 2016 03:12:44.465832,82BC,OVERFREQ 2 PKP
SHORT_EVENT,25511,Nov 18 2016 03:12:44.543071,82BD,OVERFREQ 3 PKP
SHORT_EVENT,25512,Nov 18 2016 03:12:49.542318,86BD,OVERFREQ 3 OP
SHORT_EVENT,25513,Nov 18 2016 03:12:49.544607,0610,810-3 52,5HZ Op
SHORT_EVENT,25514,Nov 18 2016 03:12:49.546896,0603,TRIP-3 On
```

En el registro N°25513 se aprecia la activación de la función de sobrefrecuencia "810-3" al superar el umbral de 52,5 Hz y posterior orden de trip "OVERFREQ 3 OP" (registro N°25512) en forma instantánea.

Cabe señalar que se observa un desfase de aproximadamente 11 minutos en la estampa de tiempo de la protección.

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

- Detalle de la generación programada para el día 18 de noviembre de 2016 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 18 de noviembre de 2016 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC correspondientes al día 18 de noviembre de 2016 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de noviembre de 2016 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por las empresas Colbún S.A., Chilquinta Energía S.A., Codelco Chile División Andina y Río Tranquilo S.A.(Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Colbún S.A. y 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 Colbún S.A., se produjo la apertura intempestiva de los interruptores 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52H3, 52H5 y 52HS de S/E Los Maquis, por la acción de relé maestro ante un aumento de temperatura en el devanado 220 kV del autotransformador 220/110 kV.

Lo anteriormente indicado, trajo consigo la apertura automática con operación de protecciones de los interruptores 52H1, 52H2 en S/E Aconcagua; 52G2 y 52G3 S/E Los Quilos; 52G1, 52G2 y 52G3 de S/E Chacabucuito y 52JG de S/E Hornitos.

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

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes presentados:

- Se presume correcta apertura automática de los interruptores 52H3, 52H4, 52H5, 52HS, 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 de S/E Los Maquis, por acción del relé maestro ante operación de la protección de sobretensión del devanado 220 kV.
- Se concluye correcta apertura automática de los interruptores 52G2 y 52G3 de la central Los Quilos, por medio de su protección de sobrefrecuencia.

- Se presume correcta operación de las protecciones del interruptor 52H1 de S/E Aconcagua, correspondiente al paño de conexión de la central Blanco, por medio de su protección de sobrefrecuencia.
- Se presume correcta operación de las protecciones del interruptor 52H2 de S/E Aconcagua, asociado al paño de conexión de la central Juncal, por medio de su protección de sobrefrecuencia.
- Se presume correcta operación de las protecciones de los interruptores 52G1, 52G2 y 52G3 de la central Chacabucito, por medio de su protección de oscilación de potencia.
- Se presume correcta operación de las protecciones del interruptor 52JG de la central Hornitos, por medio de su protección de sobrefrecuencia.

9.3 Desempeño EDAC

No aplica.

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 18-11-2016.

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

Se solicitará a la empresa Colbún S.A. lo siguiente:

- Acciones correctivas tendientes a evitar la repetición de la causa de la falla (aumento de temperatura en el devanado 220 kV del autotransformador de S/E Los Maquis).
- Ajustes de las protecciones de los paños G2 y G3 de la central Los Quilos y habilitar en los registros oscilográficos visualización de la frecuencia medida.
- Ajustes de las protecciones de sobre y baja frecuencia de los paños H1 y H2 de S/E Aconcagua, asociados a los paños de línea hacia las centrales Blanco y Juncal respectivamente. Además la habilitación de registros oscilográficos donde se visualice la medición de la frecuencia.
- Ajustes de las protecciones de pérdida de sincronismo de los paños G1, G2 y G3 de la central Chacabucito, además de habilitar en los registros oscilográficos elementos digitales que permitan confirmar su actuación.
- Ajustes de las protecciones de sobre y baja frecuencia del paño JG de la central Hornitos, además de la habilitación de registros oscilográficos donde se visualice la medición de la frecuencia.
- Detalle de las maniobras de normalización topológica de los paños 220 kV y 110 kV de S/E Los Maquis hasta la disponibilidad del autotransformador 220/110 kV.
- Corrección de las señales SITR de los paños 220 kV y 110 kV de S/E Los Maquis.
- Normalización de la estampa de tiempo de las protecciones de los paños H2 de S/E Aconcagua y JG de la central Hornitos.

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

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 18 de noviembre de 2016

Operación Programada del Sistema Interconectado Central

viernes 18 noviembre 2016

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.
Solar Esperanza	0	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 Llano de Llampos	0	0	0	0	0	0	0	22	56	76	76	73	71	70	70	72	76	67	48	22	2	0	0	0	801
Solar San Andrés	0	0	0	0	0	0	0	7	17	22	20	19	18	18	19	20	22	22	18	9	1	0	0	0	232
Solar Santa Cecilia	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
Solar PSF Pama	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
Solar PSF Lomas Coloradas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
Solar Diego de Almagro	0	0	0	0	0	0	0	2	6	11	14	14	13	13	12	12	11	9	5	2	0	0	0	0	124
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
Solar Javiera	0	0	0	0	0	0	0	11	29	40	39	36	32	30	30	31	33	35	29	14	1	0	0	0	390
Solar Chañares	0	0	0	0	0	0	0	4	11	18	19	18	16	15	14	15	17	17	13	6	0	0	0	0	183
Solar Lalackama	0	0	0	0	0	0	0	11	31	39	34	31	30	29	31	31	34	33	26	11	1	0	0	0	372
Solar PV Salvador	0	0	0	0	0	0	0	13	35	50	49	48	49	48	49	51	54	47	40	22	1	0	0	0	556
Solar Luna	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
Solar Lalackama 2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	14	14	14	12	13	13	13	15	8	6	2	0	0	0	0	135
Solar Sol	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
Solar Lagunilla	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	28
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
Solar Luz del Norte	0	0	0	0	0	0	0	38	85	109	106	103	102	101	104	109	116	107	79	34	1	0	0	0	1,194
Solar Carrera Pinto	0	0	0	0	0	0	0	20	50	72	72	68	71	71	71	71	75	71	53	23	1	0	0	0	789
Solar La Chapeana	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
Solar Las Mollacas	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
Solar Bellavista	0	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 Santa Julia	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
Solar Til Til	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
Solar La Silla	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
Solar Los Loros	0	0	0	0	0	0	0	3	12	25	32	36	38	39	39	37	33	23	10	2	0	0	0	0	329
Solar Conejo	0	0	0	0	0	0	0	26	71	94	92	88	87	87	89	92	98	90	66	27	1	0	0	0	1,008
Solar El Divisadero	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	35
Solar Pampa Solar Norte	0	0	0	0	0	0	0	15	42	64	65	61	65	66	64	62	64	59	44	19	1	0	0	0	691
Total Generación SIC	5,866	5,514	5,300	5,195	5,177	5,282	5,532	5,825	6,262	6,679	6,906	7,043	7,085	7,051	7,150	7,178	7,132	6,908	6,677	6,549	6,847	7,069	6,785	6,337	153,349
Termoeléctrico	53.4%	56.9%	59.2%	60.3%	60.6%	59.4%	56.7%	53.8%	52.1%	45.6%	43.8%	43.0%	42.7%	42.9%	42.3%	42.2%	42.4%	45.7%	49.5%	50.4%	49.6%	48.0%	50.0%	53.6%	
Hidroeléctrico	42.9%	39.2%	36.6%	35.2%	34.4%	35.0%	37.6%	37.7%	35.2%	39.3%	41.3%	42.6%	42.9%	42.7%	43.4%	43.6%	43.1%	41.2%	40.2%	43.7%	48.1%	50.1%	47.7%	43.7%	
Solar	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	3.0%	7.5%	9.8%	9.5%	9.0%	8.9%	8.9%	8.8%	9.0%	9.4%	8.8%	6.7%	3.0%	0.1%	0.0%	0.0%	0.0%	
Eólico	3.65%	3.97%	4.21%	4.49%	5.06%	5.66%	5.69%	5.48%	5.21%	5.32%	5.33%	5.44%	5.48%	5.42%	5.44%	5.28%	4.98%	4.30%	3.56%	2.92%	2.18%	1.91%	2.23%	2.75%	

Nota: el Programa Diario no incluye posible producción de centrales en etapa de pruebas

ANEXO N° 2
Detalle de la generación real del día 18 de noviembre de 2016

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

viernes 18 noviembre 2016

Centrales																									Generación		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Real	Máxima	Prog.
Solar Quilapilún	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.6	25.2	35.7	37.9	39.7	39.1	36.7	37.9	37.8	35.6	29.4	10.7	6.6	0.2	0.0	0.0	0.0	377	40	0
Solar Los Loros	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	8.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29	13	329
Solar Conejo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	69.6	81.9	90.8	96.4	70.5	74.0	96.4	98.7	94.1	80.4	52.6	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	938	99	1,008
Solar Bellavista	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1	0	0
Solar Santa Julia	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	1.3	3.0	3.0	3.0	2.8	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31	3	31
Solar Til Til	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12	2	20
Solar Chuchiñi	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	2.1	2.6	2.8	1.4	2.8	2.3	0.4	0.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18	3	0
Solar El Divisadero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32	3	35
Solar Cordillera	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Solar El Romero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.7	20.6	21.6	22.9	30.5	34.9	38.8	36.3	35.8	30.6	20.2	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	303	39	0
Total Generación SIC	5,935	5,526	5,335	5,171	5,138	5,258	5,469	5,846	6,401	6,799	7,029	7,182	7,268	7,133	7,291	7,396	7,216	6,973	6,647	6,549	6,730	7,059	6,791	6,415	154,558	7,396	153,349
Termoeléctrico	53.2%	57.1%	55.5%	55.2%	55.3%	54.2%	53.5%	50.7%	47.0%	43.0%	41.3%	40.1%	39.5%	39.3%	38.6%	36.6%	34.3%	36.1%	40.1%	43.5%	43.6%	42.3%	44.1%	46.0%	44.6%		
Hidroeléctrico	42.4%	37.5%	38.5%	38.0%	36.6%	37.5%	39.3%	39.1%	37.9%	40.4%	42.5%	44.5%	45.5%	45.7%	46.3%	49.1%	52.9%	52.4%	51.0%	52.8%	54.5%	55.9%	53.9%	51.5%	45.8%		
Solar	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.02%	2.50%	7.89%	8.82%	10.30%	10.45%	10.61%	10.65%	10.31%	9.99%	9.00%	6.80%	1.73%	0.01%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	4.97%		
Eólico	4.41%	5.35%	5.95%	6.87%	8.15%	8.32%	7.25%	7.70%	7.27%	7.86%	5.93%	5.23%	4.51%	4.35%	4.39%	4.03%	2.80%	2.45%	2.08%	1.99%	1.89%	1.77%	2.00%	2.49%	4.64%		

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales y novedades relevantes
del CDC correspondientes al día 18 de noviembre de 2016

18-11-2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	GENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse
			SUBE	BAJA	QUEDA			
00:00		Ralco			500	U-1 Regula frecuencia.	RALCO_sinv	Normal
00:00		Nehuenco I		60	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_1_GNL	
00:00		Bocamina			128	En Pruebas	-	-
00:00		Celco		2	3	Cambio en la Política de Precios	CELCO_1	-
00:00		Ventanas 2		30	170	Cancelada Limitación IL 1598. Vigente IL 1630/2016.	-	-
00:03		Colbún		100	0	DCR	COLBUN_sinv	Normal
00:24		Pangue		70	180	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal
00:32		Canutillar		60	100	DCR	-	Normal
00:40		Cipreses	20		60	QCR	CIPRESES_sinv	Normal
00:43		Pangue		80	100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal
00:44		Canutillar		50	50	DCR	-	Normal
00:48		Pangue		50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal
01:13		Angostura		60	180	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal
01:16		Pehuenche		120	0	DCR	-	Normal
01:31		Canutillar		50	0	DCR	-	Normal
01:35		Bocamina		53	75	Cancelado IF 3078. Disponible. Cambio en la Política de Precios	-	-
01:39		Machicura		18	0	Salida Intempestiva por Falla IF 3102	COLBUN_sinv	Normal
01:49		Cipreses		30	30	DCR	CIPRESES_sinv	Normal
01:49		Angostura		60	120	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal
01:53		El Toro		16	4	Reserva en giro.	ELTORO_sinv	Normal
02:00		El Toro	46		50	U-1 toma la regulación de frecuencia.	ELTORO_sinv	Normal
02:00		Ralco		100	90	DCR	RALCO_sinv	Normal
02:05		Candelaria 1		120	0	Control Suministro de Gas	CANDELARIA_B1_GNL	
02:05		Candelaria 2		120	0	Control Suministro de Gas	CANDELARIA_B2_GNL	
02:10		Machicura	20		20	Cancelado IF 3102 Disponible y E/S.	COLBUN_sinv	Normal
02:29		Cipreses	35		65	QCR	CIPRESES_sinv	Normal
03:02		Ralco	30		120	QCR	RALCO_sinv	Normal
03:06		Bocamina II		30	320	Solicitud de Intervención de Curso Forzoso 37381.	-	-
03:25		Ralco		30	90	DCR	RALCO_sinv	Normal
03:56		Cipreses		35	30	DCR	CIPRESES_sinv	Normal
04:09		Angostura		80	40	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal
04:43		Ralco	60		150	QCR	RALCO_sinv	Normal
04:47	0.203472222	Canutillar	40		40	QCR	-	Normal
04:56		Cipreses	35		65	QCR	CIPRESES_sinv	Normal
05:08		Viñales	2.5		2.5	Sincronizada en Pruebas	VINALES_1	-
05:58		Ralco	70		220	QCR	RALCO_sinv	Normal
05:58	0.257638889	Pehuenche	120		120	QCR	-	Normal
06:00		Nehuenco I	60		320	Disponibilidad de Gas	NEHUENCO_1_GNL	
06:13		Ralco		70	150	DCR	RALCO_sinv	Normal
06:34		Bocamina II	30		350	Cancelada Solicitud de Intervención de Curso Forzoso 37381.	-	-
06:53		Ralco	80		230	QCR	RALCO_sinv	Normal
06:58		Pehuenche	100		220	QCR	-	Normal
07:11	0.305555556	Colbún	100		100	QCR	COLBUN_sinv	Normal
07:11		Ralco	70		300	QCR	RALCO_sinv	Normal
07:14		Canutillar	40		80	QCR	-	Normal
07:14		Pehuenche	60		280	QCR	-	Normal
07:14		Pangue	20		70	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal
07:15		Guacolda 2		90	60	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol flujo N>S (Optimización de recurso ERNC)	-	-
07:20		Ralco		100	200	DCR	RALCO_sinv	Normal
07:21		Pehuenche		60	220	DCR	-	Normal
07:25		Pehuenche	130		350	QCR	-	Normal
07:25		Ralco		110	90	DCR	RALCO_sinv	Normal
07:27	0.322916667	Candelaria 1	120		120	Disponibilidad de Gas	CANDELARIA_B1_GNL	
07:27	7:42:00	Candelaria 2	120		120	Disponibilidad de Gas	CANDELARIA_B2_GNL	
07:40		Pehuenche		100	250	DCR	-	Normal
07:40		Viñales	19.5		22	Cancela NM 34524/2016	VINALES_3	-
07:48		Guacolda 4		90	60	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol flujo N>S.	-	-
07:48		Guacolda 1		60	60	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol flujo N>S.	-	-
07:50		Pehuenche		130	120	DCR	-	Normal
07:55		Guacolda 3		90	60	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol flujo N>S.	-	-
08:00		Celco	2		5	Cambio en la Política de Precios	CELCO_2	-
08:00		Bocamina	53		128	Cambio en la Política de Precios	-	-
08:00		Escuadrón	6		12	Cambio en la Política de Precios	ESCUADRON	

18-11-2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse
			SUBE	BAJA	QUEDA			
08:12		C. PV Carrera Pinto		42	0	Control de Transferencia L.220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA de N-->S. Celda de generación se encuentran deshabilitadas según IL 1631/2016.		
08:12		C. PV Los Loros	9		0	Control de Transferencia L.220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA de N-->S		
08:12						Inicio control de transferencias por las líneas de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar con el SICT - ZN.		
08:14		Pangue	20		90	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal
08:18		Ralco	50		140	QCR	RALCO_sinv	Normal
08:29		Pehuenche	100		220	QCR	-	Normal
08:41		Angostura	60		100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal
08:48		Colbún	40		140	QCR	COLBUN_sinv	Normal
08:49		Pehuenche	50		270	QCR	-	Normal
09:04		Rapel	60		60	QCR	-	Normal
09:04		El Toro			50	U-4 toma la regulación de frecuencia U-1 con SDCF 37383/2016	ELTORO_sinv	Normal
09:17		Pangue	30		120	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal
09:17		Canutillar	40		120	QCR	-	Normal
09:22		C. PV Luz del Norte		20	40	Control de Transferencia L.220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA de N-->S. Celda de generación se encuentran deshabilitadas según IL 1632/2016.		
09:22						Fin control de transferencias por las líneas de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar con el SICT - ZN.		
09:22						Inicio control de transferencias por las líneas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas con el SICT - ZN.		
09:28		Ralco	80		220	QCR	RALCO_sinv	Normal
09:35		Rapel	50		110	QCR	-	Normal
09:43		C. PV Luz del Norte			90	Celda de generación se encuentran habilitadas según IL 1632/2016.		
09:43		C. PV Carrera Pinto			30	Celda de generación se encuentran habilitadas según IL 1631/2016.		
09:50		DEGAN	3		3	En Pruebas según 36112/2016	-	-
09:54		Colbún	40		180	QCR	COLBUN_sinv	Normal
09:58		Ralco	60		280	QCR	RALCO_sinv	Normal
10:05						Inicio prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 224 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.		
10:05		Total ERNC			-10	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 224 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.		
10:05		Total ERNC Solar			-10	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 224 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.		
10:05		Total ERNC Eólico			0	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 224 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.		
10:05		C. PFV Carrera Pinto		4	79	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones 224 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.		
10:05		C. PFV Luz del Norte		6	124	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones 224 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.		
10:05		C. PFV San Andrés			20	Central sin variación por líneas 220 kV San Andrés-Cardones		
10:06		Pangue	70		190	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal
10:31		Ralco	40		320	QCR	RALCO_sinv	Normal
10:39		Angostura	40		140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal
10:44		Rucatayo		31	0	Salida Intempestiva por Falla según IF 3107.		
10:54		Nehuenco I			320	Por trabajos programados según NM 35017/2016	NEHUENCO_1_GNL	
10:57		Colbún	60		240	QCR	COLBUN_sinv	Normal
11:06		Total ERNC			-10	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 213 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.		
11:06		Total ERNC Solar			-10	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 213 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.		
11:06		Total ERNC Eólico			0	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 213 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.		
11:06		C. PFV Carrera Pinto		4	75	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones 213 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.		
11:06		C. PFV Luz del Norte		6	118	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones 213 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.		
11:06		C. PFV San Andrés			20	Central sin variación por líneas 220 kV San Andrés-Cardones		
11:18		Ralco	80		400	QCR	RALCO_sinv	Normal
11:39		Ralco	50		450	QCR	RALCO_sinv	Normal
11:52		Pangue	60		250	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal
12:00		El Toro			50	Cancelada SDCF 37383/2016	ELTORO_sinv	Normal
12:24		Bocamina		58	70	Solicitud de intervención de Curso Forzoso según 37433/2016.	-	-
12:31		Angostura		40	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal
12:31		Total ERNC			-15	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 197 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.		
12:31		Total ERNC Solar			-15	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 197 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.		
12:31		Total ERNC Eólico			0	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 197 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.		
12:31		C. PFV Chañares			0	Central sin variación por líneas 220 kV San Andrés-Cardones		
12:31		C. PFV Carrera Pinto		5	70	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 197 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.		
12:31		C. PFV Luz del Norte		9	109	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 197 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.		
12:31		C. PFV San Andrés		1	19	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 197 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.		
12:50		Canutillar	30		150	QCR	-	Normal
12:51		Ralco	100		550	QCR	RALCO_sinv	Normal
13:00		Total ERNC			-11	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 191 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.		
13:00		Total ERNC Solar			-11	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 191 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.		
13:00		Total ERNC Eólico			0	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 191 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.		
13:00		C. PFV Carrera Pinto		4	66	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 191 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.		
13:00		C. PFV Luz del Norte		6	103	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 191 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.		
13:00		C. PFV San Andrés		1	18	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 191 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.		

18-11-2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	TENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse
			SUBE	BAJA	QUEDA			
13:10		Ralco		100	450	DCR	RALCO_sinv	Normal
13:10						Falla líneas 220 kV Quillota - Polpaico 1 y 2 por incendio bajo la línea la frecuencia sube a 50 31 Hz según IF 3109.		
13:10		Ralco		70	380	DCR	RALCO_sinv	Normal
13:22						Cerrada línea 220 kV Quillota - Polpaico 1		
13:24						Cerrada línea 220 kV Quillota - Polpaico 2		
13:33		Ralco	70		450	QCR	RALCO_sinv	Normal
13:48		Rapel		20	90	DCR	-	Normal
13:48		Ralco	100		550	QCR	RALCO_sinv	Normal
13:57		Pangue	30		280	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal
13:57	0.589583333	Pehuenche	80		350	QCR	-	Normal
14:48		Rapel		10	80	DCR	-	Normal
15:03		Total ERNC			-15	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. . 172 MVA a 29°C		
15:03		Total ERNC Solar			-15	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. . 172 MVA a 29°C		
15:03		Total ERNC Eólico			0	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. . 172 MVA a 29°C		
15:03		C. PFV Chañares			0	Central sin variación por líneas 220 kV San Andrés-Cardones		
15:03		C. PFV Carrera Pinto		5	61	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones . 172 MVA a 29°C		
15:03		C. PFV Luz del Norte		9	94	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones . 172 MVA a 29°C		
15:03		C. PFV San Andrés		1	17	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones . 172 MVA a 29°C		
15:03		Viñales		27	0	Salida intempestiva por falla.	VINALES_3	-
15:10		Celco	3		8	Control Tensión zona Constitución.	CELCO_3	-
15:10	0.634027778	Constitución 1 Elektragen	3		3	Control Tensión zona Constitución.	-	-
15:18		Rapel	40		120	QCR	-	Normal
15:19		Pangue	120		400	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal
15:21		Pehuenche	100		450	QCR	-	Normal
15:30		Constitución 1 Elektragen	3		6	Control Tensión zona Constitución.	-	-
15:44		Bocamina II		350	0	Salida Intempestiva por Falla 3117	-	-
15:44		Pehuenche	70		520	QCR	-	Normal
15:44		Rapel	40		160	QCR	-	Normal
15:44		Angostura	40		140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal
15:44		Colbún	110		350	QCR	COLBUN_sinv	Normal
15:49		Angostura	40		180	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal
15:49		Rapel	40		200	QCR	-	Normal
15:58		Pehuenche		70	450	DCR	-	Normal
16:18		Viñales	22		22	Sincronizada en pruebas.	VINALES_3	-
16:18		Constitución 1 Elektragen		6	0	Control Tensión zona Constitución.	-	-
16:18		Celco		3	5	Control Tensión zona Constitución.	CELCO_2	-
16:23		Pehuenche		50	400	DCR	-	Normal
16:26						Finaliza control de transferencia con SICT - ZN de la línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.		
16:26						Inicia de control de transferencia con SICT - ZN de la línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.		
16:59		Pehuenche		50	350	DCR	-	Normal
17:01		Rapel		80	120	DCR	-	Normal
17:04		Colbún		50	300	DCR	COLBUN_sinv	Normal
17:07		PFV Los Loros	20		20	Control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.		
17:07						Finaliza control de transferencia con SICT - ZN de la línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.		
17:07						Finaliza prorrata de ERNC por control transferencia de línea de 220 kV San Andrés - Cardones.		
17:18		Viñales			22	Disponible y en servicio.	VINALES_3	-
17:19		Rapel		40	80	DCR	-	Normal
17:30		Guacolda 3	90		150	Control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.	-	-
17:30		Guacolda 1	90		150	Control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.	-	-
17:30		Guacolda 2			60	Control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar. Cumple tiempo de estabilización a las 19:00 hrs.	-	-
17:30		Guacolda 4	40		100	Control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar no sigue subiendo por control Tx Maitencillo - Guacolda 560 MVA SD25355	-	-
17:42		Colbún		60	240	DCR	COLBUN_sinv	Normal
17:45		Ralco		50	500	DCR	RALCO_sinv	Normal
0.742361111		Colbún		40	200	DCR	COLBUN_sinv	Normal
17:52		Ralco		50	450	DCR	RALCO_sinv	Normal
17:53		Rapel		40	40	DCR	-	Normal
18:00		Escuadrón		5.5	6.5	Cambio en la Política de Precios no se puede retirar según IL1401	ESCUADRON	-
18:13		Rapel		40	0	DCR	-	Normal
18:19		Colbún		50	150	DCR	COLBUN_sinv	Normal
18:21		Angostura		60	120	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal
18:23		Ralco		50	400	DCR	RALCO_sinv	Normal
19:00		Guacolda 2	90		150	Control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.	-	-
19:07		Ralco		50	350	DCR	RALCO_sinv	Normal

18-11-2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse
			SUBE	BAJA	QUEDA			
19:20		Colbún	90		240	QCR	COLBUN_sinv	Normal
19:20		Pehuenche	50		400	QCR	-	Normal
19:21		Ralco	50		400	QCR	RALCO_sinv	Normal
19:22	0.818055556	Taltal 1	65		65	Control Tx llegada barra 220 kV lado sur de S/E Pan de Azúcar 240 MW	TALTAL_1_GNL_2	
19:26		Bocamina	58		128	Cancelada Solicitud de intervención de Curso Forzoso según 37433/2016.	-	-
19:50		Huasco TG	20		20	En Pruebas SD37068	HUASCO_TG	
20:01		Viñales		22	0	Salida Intempestiva por Falla	VINALES_3	-
20:04		Pehuenche		50	350	DCR	-	Normal
20:10		Pangue	40		440	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal
20:13		Rapel	80		80	QCR	-	Normal
20:35		Angostura	80		200	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal
20:43		Colbún	110		350	QCR	COLBUN_sinv	Normal
20:48		Ralco	50		450	QCR	RALCO_sinv	Normal
20:48		Angostura	40		240	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal
20:54		Viñales	22		22	Sincroniza En Pruebas	VINALES_3	-
21:36		Colbún		50	300	DCR	COLBUN_sinv	Normal
21:36		Angostura	40		280	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal
21:37		Rapel		40	40	DCR	-	Normal
21:48		Cipreses		15	50	Control cota Invernada.	CIPRESES_sinv	Normal
21:54		Pangue		40	400	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal
21:54		Viñales			22	Disponible y en servicio.	VINALES_3	-
22:00		Pangue		100	300	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal
22:16		Pangue		100	200	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal
22:39		Colbún		60	240	DCR	COLBUN_sinv	Normal
22:56		Angostura		80	200	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal
23:01		Taltal 1		65	0	Control Tx llegada barra 220 kV lado sur de S/E Pan de Azúcar 240 MW	TALTAL_1_GNL_2	
23:22		Colbún		60	180	DCR	COLBUN_sinv	Normal
23:22		Pehuenche		70	280	DCR	-	Normal
23:27		Pangue		50	150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal
23:38		Pehuenche		80	200	DCR	-	Normal

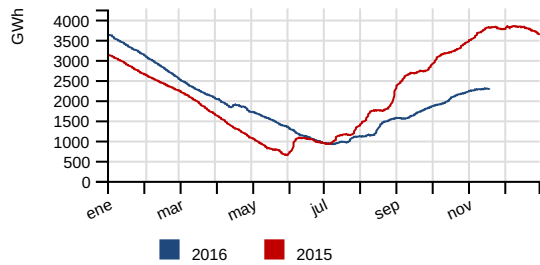
INFORME DE NOVEDADES SIC CDC Viernes 18 de Noviembre de 2016



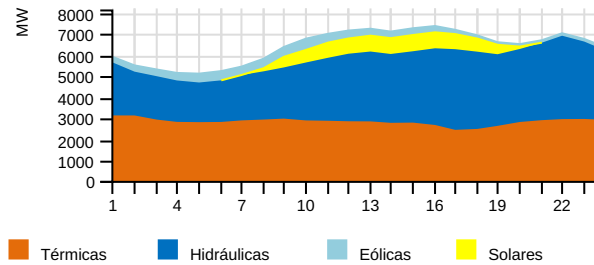
1. RESUMEN EJECUTIVO

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

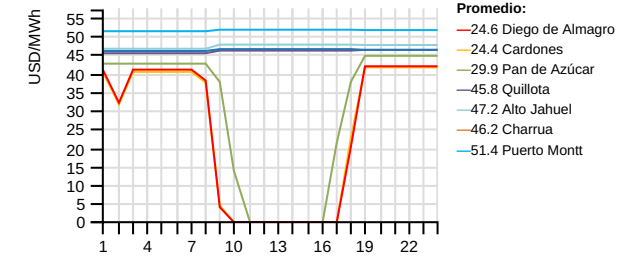
Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Fuente

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Vie 18/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Eólica	7.1	4.6%	142.0	101.3	24.15	1.71	1.56	8.71
Hidráulica	70.7	45.9%	1107.4	1800.3	-37.64	16.77	19.85	-15.81
Solar	7.6	4.9%	122.5	69.4	80.76	1.38	0.82	67.14
Térmica	68.7	44.6%	1277.6	622.1	77.62	27.65	24.38	13.05
Total	154.1	100%	2649.5	2593.2	0.88	47.50	46.62	1.57

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Vie 18/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
BioGas	0.6	0.9%	13.3	10.2	37.75	0.22	0.20	8.46
Biomasa	3.2	4.7%	82.0	87.1	14.37	2.15	1.91	12.58
Carbón	36.4	53.0%	683.2	513.5	21.57	15.32	12.96	17.84
Diésel	0.1	0.1%	4.3	4.1	-36.73	0.74	0.75	-1.54
Gas Natural	28.4	41.3%	494.7	7.2	890.11	9.21	8.50	8.08
Total	68.7	100%	1277.6	622.0	77.81	27.65	24.32	13.34

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Vie 18/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
BioGas	0.6	2.5%	13.2	10.2	37.34	0.22	0.20	7.20
Biomasa	2.6	10.9%	71.4	56.5	44.39	1.80	1.58	13.75
Eólica	7.1	30.2%	142.0	101.3	24.15	1.71	1.56	8.71
Minihidro	5.6	24.0%	108.1	79.0	36.61	1.39	1.12	24.12
Solar	7.6	32.4%	122.5	69.4	80.76	1.38	0.82	67.14
Total	23.5	100%	457.3	316.5	43.25	6.49	5.28	22.52

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Vie 18/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Embalse	32.0	45.2%	431.1	986.1	-55.20	7.11	9.76	-27.36
Pasada	38.7	54.8%	676.3	814.2	-17.06	9.66	10.09	-4.65
Total	70.7	100%	1107.4	1800.3	-37.64	16.77	19.85	-15.81

Reducción Energía Eólica y Solar

	Diario (MWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (GWh) (*)			
	Vie 18/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Eólica	1280.8	51.5%	15.8	3.4	537.04	106.30	22.38	373.48
Solar	1204.0	48.5%	32.7	14.4	143.06	172.45	35.98	377.77
Total	2484.8	100%	48.5	17.9	216.10	278.75	58.36	376.12

Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

	Diario			Promedio Anual (*)		
	Vie 18/nov	Jue 17/nov	var%	2016	2015	var%
Maitencillo	31.8	31.5	0.94	50.9	91.1	-44.12
Quillota	45.8	45.9	-0.07	61.5	95.5	-35.60
Charrúa	45.8	45.9	-0.07	61.4	94.6	-35.09
Promedio	41.2	41.1	0.19	57.9	93.7	-38.19

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Vie 18/nov	Jue 17/nov	2016	var% 2015	var% Año Normal
Rapel	0.0	0.0	382.7	-13.66	-16.70
Invernada	0.0	0.0	854.6	-32.79	-32.35
Melado	0.0	0.0	872.9	-39.26	-43.31
Colbún	0.0	0.0	860.5	-55.70	-53.05
Laja	0.0	0.0	1137.5	-39.28	-39.15
Pangue	0.0	0.0	1601.7	-30.92	-45.16
Chapo	0.0	0.0	2086.8	-27.74	-36.32

Cotas (msnm)

	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Vie 18/nov	Jue 17/nov	2016	2016
Rapel	104.02	104.08	105.00	100.50
Invernada	1294.39	1294.39	1318.00	1282.80
Melado	641.14	641.74	648.00	641.00
Colbun	429.14	429.17	437.00	397.00
Laja	1318.27	1318.30	1368.00	1308.48
Ralco	720.19	720.46	725.00	692.00
Pangue	508.23	508.24	510.00	501.00
Chapo	228.33	228.39	243.00	222.00

Demanda Máxima (MW), Generación (GWh) y Frecuencia (Hz)

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Vie 18/nov	Jue 17/nov	var%	2016	2015	var%
Máxima Horaria	7376.6	7116.4	3.66	7784.6	7577.0	2.74
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	7178.0	16		7376.6	16	2.77
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	153.3	-		154.1	-	0.46
	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.31	13:09:38				
Frecuencia Mínima	49.29	15:43:45				

Crecimiento anual

1.57%

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

45.8 USD/MWh

Participación anual ERNC

13.67%

(*) Representa el acumulado a igual fecha 2016 y 2015

(**) Variación de los últimos 30 días a igual fecha 2016 y 2015

Fecha de generación: 19 de noviembre de 2016

www.cdecsic.cl Twitter: @CDECSIC

2. DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

2.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	696.0	705.0	+1.29 %		Los Guindos	0.0	0.0	-	
Alfalfal	2913.0	3360.2	+15.35 %		Los Hierros	144.0	106.9	-25.74 %	
Alto Renaico	-	28.8	-	PMG	Los Hierros II	24.0	20.5	-14.50 %	
Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-		Los Molles	367.0	364.0	-0.82 %	
Andes Generación FO6	0.0	0.0	-		Los Pinos	0.0	0.0	-	
Angostura	2130.0	3251.0	(*) +52.63 %		Los Quilos	600.0	400.9	-33.18 %	
Antihue TG	0.0	0.0	-		Los Vientos	0.0	0.0	-	
Antuco	3120.0	3141.0	+0.67 %		Machicura	480.0	513.0	+6.88 %	
Arauco	0.0	0.8	GNP	PMM	Maitenes	308.0	281.0	-8.77 %	
Blanco	957.0	1007.3	+5.26 %		Malalcahuello	120.0	103.4	-13.85 %	
Bocamina	2608.0	2402.0	-7.90 %		Mampil	229.0	220.6	-3.67 %	
Bocamina 2	8400.0	5418.0	(*) -35.50 %	IF	Mariposas	48.0	55.7	+16.04 %	
Callao	50.0	25.9	-48.27 %		Masisa	0.0	0.0	-	SDCF, IL, PMM
Calle Calle	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Campiche	6528.0	6548.0	+0.31 %		Nalcas	89.0	59.8	-32.82 %	
Candelaria 1	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Gas	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	2126.0	(*) GNP		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2	0.0	0.0	-		Nehuenco Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco Gas	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	2141.0	(*) GNP		Nehuenco GNL	7200.0	7277.0	+1.07 %	
Canutillar	1870.0	2539.0	+35.78 %		Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
Capullo	266.0	250.2	-5.94 %		Nehuenco II Gas	0.0	0.0	-	IF, PMM
Cardones	0.0	0.0	-		Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
Carena	216.0	219.0	+1.39 %	IL	Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Carilafquén	312.0	324.4	+3.96 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	
Celco	104.0	105.8	+1.73 %		Nueva Aldea 1	336.0	122.4	-63.57 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 3	888.0	965.1	+8.68 %	
Chacabuquito	360.0	224.7	-37.58 %		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Chacayes	1320.0	1342.6	+1.71 %		Nueva Renca GNL	7440.0	7427.0	-0.17 %	
Chiburgo	342.0	320.0	-6.43 %		Nueva Ventanas	6528.0	6542.0	+0.21 %	
Chiloé	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	96.0	102.1	+6.40 %	
Cholguán	216.0	269.5	+24.77 %		Olivos	0.0	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	IF	Palmucho	0.0	744.0	GNP	
Cipreses	1560.0	1486.0	-4.74 %		Pangue	3040.0	4930.0	(*) +62.17 %	
CMPC Cordillera	288.0	309.9	+7.60 %		Pehuenche	4960.0	5730.0	+15.52 %	
CMPC Laja	360.0	323.4	-10.17 %		Petropower	1560.0	1358.0	-12.95 %	
CMPC Pacífico	552.0	720.5	+30.53 %		Peuchén	308.0	290.0	-5.85 %	
CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	PMMep	Picoiquén	168.0	158.4	-5.71 %	
CMPC Tissue	-	3.1	GNP		Pilmaiquén	645.0	653.6	+1.33 %	
Colbún	2970.0	3814.0	(*) +28.42 %		Placilla	0.0	0.0	-	
Colihues Diésel	0.0	0.0	-		Planta Valdivia	0.0	228.3	GNP	PMM
Colihues HFO	0.0	0.0	-		Providencia	48.0	45.5	-5.21 %	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-		Pulefu	192.0	180.6	-5.94 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	
Constitución	0.0	6.0	-	PMG
Coronel TG	0.0	0.0	-	PMM
Coronel TG Diésel	0.0	0.0	-	
Coya	288.0	289.4	+0.49 %	
Curillínque	2088.0	1837.0	-12.02 %	
Degañ	0.0	1.0	GNP	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
El Paso	560.0	634.8	+13.36 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Rincón	6.0	5.9	-1.00 %	
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	4176.0	3553.0	-14.92 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	0.0	0.0	-	IL, PMM
Eólica Canela	68.0	98.7	+45.15 %	
Eólica Canela 2	566.0	245.8	-56.57 %	
Eólica Cuel	521.0	449.1	-13.80 %	
Eólica El Arrayán	488.0	417.5	-14.45 %	
Eólica La Esperanza	-	137.7	-	PMG
Eólica Lebu	147.0	129.6	-11.84 %	
Eólica Los Buenos Aires	341.0	383.3	+12.40 %	
Eólica Los Cururos	714.0	486.2	-31.90 %	
Eólica Monte Redondo	197.0	153.9	-21.88 %	
Eólica Punta Colorada	29.0	83.6	+188.30 %	
Eólica Punta Palmeras	264.0	224.4	-15.02 %	
Eólica Renaico	1419.0	1535.3	+8.20 %	
Eólica San Juan	-	639.7	GNP	
Eólica San Pedro	40.0	46.6	+16.52 %	
Eólica San Pedro II	-	8.1	GNP	
Eólica Talinay Oriente	206.0	368.1	+78.70 %	
Eólica Talinay Poniente	314.0	328.0	+4.44 %	
Eólica Taltal	869.0	1121.6	+29.06 %	
Eólica Totoral	307.0	150.4	-51.01 %	
Eólica Ucuquer 2	120.0	40.3	-66.45 %	
Escuadrón	144.0	168.5	+17.01 %	
Esperanza 1	0.0	0.0	-	
Esperanza 2	0.0	0.0	-	
Esperanza TG	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Florida	527.0	527.7	+0.13 %	
Guacolda 1	2860.0	2751.0	-3.81 %	
Guacolda 2	2544.0	2500.8	-1.70 %	
Guacolda 3	2932.0	2748.0	-6.28 %	
Guacolda 4	2778.0	2256.4	-18.78 %	
Guacolda 5	0.0	0.0	-	
Guayacán	276.0	273.3	-0.98 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	0.0	0.0	-	
Hornitos	1018.0	952.1	-6.47 %	
Huasco TG	0.0	50.0	GNP	
Huasco TG IFO	0.0	0.0	-	
Isla	1632.0	1499.0	-8.15 %	
Itata	0.0	0.0	-	
Juncal	638.0	151.7	-76.22 %	
La Confluencia	1994.0	2394.5	+20.08 %	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Pullínque	450.0	456.2	+1.38 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	208.0	138.6	-33.37 %	
Quellón 2	0.0	0.0	-	
Queltehues	878.0	942.0	+7.29 %	
Quilleco	648.0	496.0	-23.46 %	
Quintay	0.0	0.0	-	
Quintero Diésel	0.0	0.0	-	
Quintero GNL	0.0	0.0	-	
Ralco	4670.0	7842.0	(*) +67.92 %	
Rapel	1490.0	1253.0	-15.91 %	
Renaico	139.0	141.3	+1.65 %	
Renca	0.0	0.0	-	
Río Huasco	129.0	128.8	-0.18 %	
Rucatayo	733.0	302.2	-58.78 %	
Rucúe	1512.0	1189.0	-21.36 %	
San Andrés	380.0	424.2	+11.63 %	
San Clemente	96.0	106.2	+10.62 %	
San Gregorio	0.0	0.0	-	
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro Gas	0.0	0.0	-	
San Isidro GNL	7040.0	0.0	(*) -100.00 %	IF
San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro II Gas	0.0	0.0	-	
San Isidro II GNL	9120.0	8887.0	-2.55 %	
San Lorenzo U1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo U2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo U3	0.0	0.0	-	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa María	0.0	0.0	-	PMM
Santa Marta	192.0	211.2	+10.00 %	
Sauzal	1610.0	1624.0	+0.87 %	
Sauzal 60 Hz	0.0	0.0	-	
Sauzalito	264.0	264.0	-	
SF Energía	0.0	0.0	-	PMM
Solar Carrera Pinto	789.0	629.7	-20.19 %	
Solar Chañares	183.0	325.5	+77.84 %	
Solar Diego de Almagro	124.0	178.5	+43.94 %	
Solar El Romero	-	303.1	GNP	
Solar Javiera	390.0	606.7	+55.56 %	
Solar Lalackama	372.0	524.4	+40.97 %	
Solar Lalackama 2	135.0	160.0	+18.53 %	
Solar La Silla	19.0	16.7	-12.37 %	
Solar Llano de Llampos	801.0	681.0	-14.98 %	
Solar Loma Los Colorados	-	5.9	-	PMG
Solar Los Loros	329.0	28.6	-91.31 %	
Solar Luz del Norte	1194.0	1149.3	-3.74 %	
Solar Pampa Solar Norte	691.0	685.4	-0.80 %	
Solar PV Conejo	1008.0	938.0	-6.94 %	
Solar PV Salvador	556.0	647.5	+16.46 %	
Solar Quilapiún	-	377.2	GNP	
Solar San Andrés	232.0	190.6	-17.86 %	
Solar SDGx01	0.0	0.0	-	PMG
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 Gas	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	0.0	228.0	GNP	
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 Gas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
La Higuera	2694.0	3144.8	+16.74 %	
Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	PMM
Laja I	48.0	0.0	-100.00 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMM
Lautaro 1	0.0	0.0	-	PMM
Lautaro 2	0.0	0.0	-	PMM
Licán	198.0	210.0	+6.07 %	
Licantén	0.0	0.0	-	PMMep
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	480.0	479.7	-0.06 %	
Llauquereo	24.0	14.0	-41.69 %	PMG
Loma Alta	888.0	807.0	-9.12 %	
Loma Los Colorados I	0.0	10.8	GNP	IF
Loma Los Colorados II	384.0	369.5	-3.78 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Teno	0.0	0.0	-	
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Trapén	0.0	0.0	-	IL
Ventanas 1	0.0	0.0	-	PMM
Ventanas 2	4800.0	3895.0	(*) -18.85 %	IL
Viñales	0.0	320.7	GNP	
Volcán	306.0	283.0	-7.52 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 Gas	0.0	0.0	-	PMM
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Gas	0.0	0.0	-	PMM
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Gas	0.0	0.0	-	PMM
Yungay 4	0.0	0.0	-	PMM
Total	151351.0	152550.9	+0.79 %	

2.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Allipén	62.0	57.3	-7.58 %
Ancali	0.0	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	98.0	94.2	-3.84 %
Bellavista	0.0	0.0	-
Biocruz	0.0	0.0	-
Biomar	0.0	0.0	-
Boquiamargo	-	0.0	-
Bureo	-	22.4	-
Cañete	0.0	0.0	-
Casablanca 1	0.0	0.0	-
Casablanca 2	0.0	0.0	-
Chuchiñi	-	16.5	-
Chufkén (Traiguén)	0.0	0.0	-
Collil	74.0	26.1	-64.70 %
Contra	-	0.0	-
Contulmo	0.0	0.0	-
Curacautin	0.0	0.0	-
Curauma	0.0	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	0.0	0.0	-
Doña Hilda	0.0	0.0	-
Dongo	117.0	0.0	-100.00 %
Donguil	0.0	5.5	-
Don Walterio	0.0	0.0	-
Eagon	0.0	0.0	-
El Agrio	-	29.7	-
El Canelo	45.0	44.6	-0.80 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Diuto	62.0	66.3	+6.94 %
El Divisadero	35.0	32.4	-7.34 %
El Llano	19.0	18.5	-2.89 %
El Manzano	56.0	52.2	-6.74 %
El Mirador	-	0.0	-
El Molle	-	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León (Coelemu)	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Los Álamos	0.0	0.0	-
Los Bajos	125.0	118.1	-5.49 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	20.0	21.6	+7.75 %
Los Corrales II	20.0	18.5	-7.50 %
Los Morros	71.0	68.3	-3.80 %
Los Padres	9.0	7.1	-21.21 %
Louisiana Pacific	0.0	0.0	-
Louisiana Pacific II	0.0	0.0	-
Maisan	2.0	2.4	+20.00 %
Mallarauco	74.0	70.8	-4.32 %
María Elena	0.0	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
Molinera Villarrica	0.0	0.0	-
Monte Patria	0.0	0.0	-
Muchi	14.0	9.4	-32.84 %
Multiexport I	0.0	0.0	-
Multiexport II	0.0	0.0	-
Munilque 1	-	9.8	-
Munilque 2	-	10.3	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	0.0	0.0	-
Pichilonco	28.0	7.8	-72.07 %
Puclaro	141.0	0.0	-100.00 %
Punitaqui	0.0	0.0	-
Purísima	8.0	9.2	+15.00 %
Quillaileo	15.0	8.2	-45.60 %
Raso Power	-	0.0	-
Reca	36.0	25.4	-29.44 %
Roblería	57.0	47.9	-15.89 %
Salmofood I	0.0	0.0	-
Santa Irene	0.0	0.0	-
Santa Julia	31.0	0.0	-100.00 %
Sauce Andes	0.0	0.0	-
Skretting	0.0	0.0	-
Skretting Osorno	0.0	0.0	-
Solar Cordillerilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Ensenada	0.0	0.0	-
Eólica Huajache	0.0	0.0	-
Eólica Raki	0.0	0.0	-
Eólica Ucuquer	134.0	28.9	-78.43 %
Estancilla	0.0	0.0	-
Eyzaguirre	30.0	28.7	-4.50 %
Galpon	-	18.2	-
gr-chanleufu	-	0.0	-
HBS	0.0	0.0	-
Hidrobonito MC1	147.0	119.2	-18.92 %
Hidrobonito MC2	35.0	26.6	-23.99 %
Hidroeléctrica Cumpeo	-	70.1	-
Hidroeléctrica Río Mulchen	-	0.0	-
JCE	0.0	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
La Arena	100.0	38.6	-61.40 %
La Chapeana	22.0	22.2	+1.08 %
La Paloma	33.0	39.2	+18.79 %
Las Araucarias	-	0.7	-
Las Flores	48.0	48.0	-0.04 %
Las Mollacas	19.0	18.7	-1.81 %
Las Pampas	0.0	2.2	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lebu	0.0	0.0	-
Lonquimay	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar El Pilar - Los Amarillos	-	0.0	-
Solar Esperanza	0.0	0.0	-
Solar Lagunilla	28.0	0.0	-100.00 %
Solar Las Terrazas	0.0	0.0	-
Solar Luna	21.0	0.0	-100.00 %
Solar Pama	14.0	12.7	-9.29 %
Solar PSF Lomas Coloradas	7.0	11.9	+69.43 %
Solar Santa Cecilia	17.0	18.7	+9.84 %
Solar Sol	24.0	0.0	-100.00 %
Solar Tambo Real	0.0	0.0	-
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Southern	0.0	0.0	-
Tamm	0.0	0.0	-
Tapihue	0.0	0.0	-
Til Til Solar	20.0	12.2	-39.07 %
Tirúa	0.0	0.0	-
Tomaval	0.0	0.0	-
Trailelfú	0.0	22.0	-
Trebal Mapocho	0.0	0.0	-
Trongol	0.0	0.0	-
Trueno	65.0	55.2	-15.08 %
Truful Truful	15.0	15.2	+1.33 %
Watts I	0.0	0.0	-
Watts II	0.0	0.0	-
Total	1998.0	1509.6	-24.44 %

Abreviaturas:

GNP: Generación no programada

IF: Indisponibilidad por Falla

IL: Informe de Limitación de Unidades Generadoras

PMG: Pequeño Medio de Generación

PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM: Programa de Mantenimiento Mayor

PMMep: Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

SDCF: Solicitud de desconexión de curso forzoso

SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Angostura	Mayor generación real por control cota.
Bocamina 2	Menor generación real por indisponibilidad.
Candelaria 1 GNL	generación no programada por disponibilidad de GNL.
Candelaria 2 GNL	generación no programada por disponibilidad de GNL.
Colbún	Mayor generación real por costo marginal.
Pangue	Mayor generación real por control cota.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
San Isidro GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
Ventanas 2	Menor generación real por limitación por control de parámetros de combustión IL 1630.

$$(*) \text{ si } \left\{ \begin{array}{l} |E_{real} - E_{programada}| > 12.5\% E_{programada} \\ y \\ |E_{real} - E_{programada}| > 0.5\% E_{total \text{ real}} \end{array} \right.$$

3. ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Bocamina 2	65.5	Falla en bombas de circulación de agua de la caldera por falta de refrigeración.
Nehuenco II Gas	0.0	Incendio en el transformador de la TG.
San Isidro GNL	0.0	Falla en el bushing fase 3 del transformador principal de la TG.

3.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 2	77.0	Control de parámetros de combustión.

3.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco II Gas	0.0	En mantenimiento mayor.
Santa María	0.0	En mantenimiento mayor.
Ventanas 1	0.0	En mantenimiento mayor.

4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	C. Ralco U-1 regula frecuencia.
00:00	Cs. Alto Renaico, PFV Loma Los Colorados, Santa Marta U9-10, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), PE La Esperanza, PFV Quilapilún, PE San Juan, PE San Pedro 2, Loma los Colorados 2 U15-16 y PFV El Romero continúan en pruebas.
00:00	C. Trapén continúa limitada a 74 MW por alta diferencial en los filtros de admisión (desde las 12:24 hrs. del 16-06-2016).
00:00	C. Ventanas 2 cancela limitación de 200 MW. Continúa limitada a 170 MW por control de parámetros de combustión, según IL 1630.
00:08	C. La Higuera U-2 queda disponible.
00:19	Chilectra SDAC deshabilitado.
00:49	S/E Villa Alegre abierto interruptor B1 de línea de 66 kV San Javier - V. Alegre, normalizada topología.
00:55	S/E Chillán cerrado interruptor B2 y abierto interruptor B3 en S/E Monterrico, transfiriendo los consumos de S/E Santa Elvira y la generación de Central Nueva Aldea hacia S/E Chillán, para mitigar profundidad de falla en caso de robo de conductor en sistema de 154 kV.
01:00	S/E Chocalán paño 52CT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
01:02	S/E Lo Aguirre cerrado interruptores J7 y J8 del ATR de 500/220 kV, 750 MVA.
01:35	C. Bocamina disponible y en servicio.
01:39	S/E Colbún abierto interruptores J3 y J4 asociados a la línea de 220 kV Colbún - Candelaria 2. Causa informada: Intervención fortuita mientras se realizaban trabajos programados de pruebas de verificación de protecciones asociadas al circuito, según IF 3082.
01:39	C. Machicura sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Abierto interruptores J3 y J4 de S/E Colbún por intervención fortuita, según IF 3102.
01:39	C. Chiburgo sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW. Causa informada: Abierto interruptores J3 y J4 de S/E Colbún por intervención fortuita, según IF 3103.
01:39	C. San Clemente sale del servicio en forma intempestiva con 4 MW. Causa informada: Abierto interruptores J3 y J4 de S/E Colbún por intervención fortuita, según IF 3105.
01:47	S/E Colbún cerrados interruptores J3 y J4.
02:00	C. El Toro U-1 toma la regulación de frecuencia.
02:00	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta por regulación de tensión.
02:05	Línea de 220 kV Charrúa - Mulchén 2 abierta por regulación de tensión.
02:05	Línea de 220 kV Mulchén - Cautín 2 abierta por regulación de tensión.
02:10	C. Machicura sincronizada queda disponible.
02:14	C. San Clemente sincronizada queda disponible.
02:44	C. Chiburgo sincronizada queda disponible.
03:01	S/E Los Maquis autotransformador de 220/110/12 kV 95 MVA y barra de 220 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 41,2 MW de consumos correspondientes a las SS/EE San Felipe y San Rafael. Causa informada: Alta temperatura en devanado por el lado de 220 kV del ATR, según IF 3088 - 3101 - 3104
03:01	C. Aconcagua unidades Blanco y Juncal salen del servicio en forma intempestiva con 59 MW y 25,5 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza, según IF 3089 y 3090.
03:01	C. Hornitos sale del servicio en forma intempestiva con 46,6 MW. Causa informada: Falla en líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza, según IF 3091.
03:01	C. Los Quilos sale del servicio en forma intempestiva con 25 MW. Causa informada: Falla en líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza, según IF 3092 - 3097.
03:01	C. Chacabuquito sale del servicio en forma intempestiva con 15,2 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza, según IF 3093 - 3094 - 3096.
03:06	C. Bocamina 2 limitada a 320 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Identificar y dejar F/S la(s) cámara(s) del filtro de mangas que están provocando un aumento del material particulado y evitar sobrepasar límites de emisión comprometidos en RCA 128, según SICF 37381.
04:14	S/E Esperanza cerrado interruptor de línea de 110 kV Esperanza - Aconcagua 1.
04:14	S/E San Rafael recupera 3 MW de consumos.
04:16	S/E Aconcagua cerrado interruptor de línea de 110 kV Esperanza - Aconcagua 1.
04:37	S/E San Rafael recupera 12,5 MW de consumos.
04:45	S/E Los Maquis cerrado interruptor de línea de 110 kV Esperanza - Aconcagua - Los Maquis.
05:08	C. Viñales sincronizada en pruebas.
05:23	C. Los Quilos sincronizada y disponible.
05:25	C. Aconcagua unidad Blanco sincronizada, queda disponible.
05:29	CDC autoriza recuperar el 100% de los consumos de las SS/EE San Rafael y San Felipe.
05:36	S/E Punta de Cortés cerrado interruptores de línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2, por control transferencia línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y 2.
05:40	C. Chacabuquito sincronizada y disponible.

Hora	Observación
06:15	C. PFV Carrera Pinto telecontrol F/S. Causa informada: Falla en sistema de comunicaciones por parte del proveedor, según IL 1631.
06:21	S/E Monterrico cerrado interruptor B3 y abierto interruptor B2 en S/E Chillán, transfiriendo los consumos de la S/E Santa Elvira y Central Nueva Aldea hacia S/E Monterrico, normalizando la topología.
06:42	S/E Los Maquis cerrada línea de 220 kV Polpaico - Los Maquis, normalizada barra de 220 kV, queda indisponible ATR 220/110 kV 95 MVA de S/E Los Maquis.
07:02	Chilectra SDAC habilitado.
07:11	C. Bocamina 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de Rodillo Central del Molino 4, el cual presenta fuga de carbón por empaquetadura. Mientras dure la intervención no se contara con equipo de respaldo
07:21	Cerrada línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.
07:32	Cerrada línea de 220 kV Charrúa - Mulchén 2.
07:33	Cerrada línea de 220 kV Mulchén - Cautín 2.
07:42	C. Hornitos sincronizada.
07:56	S/E Carrera Pinto abierto seccionador de barras 52JS para optimizar recursos de ERNC.
08:12	Inicio de control de transferencia con SICT - ZN de la línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
09:00	CC. Transnet informa: S/E Victoria banco de CCEE N° 1 de 13.2 kV y 2.5 MVA disponible desde las 18:20 hrs. del 17/18/2016, según IF 2906.
09:03	C. El Toro U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar cambio de enfriador del estator N°12 con fuga de agua, según SDCF 37383.
09:04	C. El Toro U-4 toma la regulación de frecuencia.
09:07	S/E Alto Jahuel banco de CCEE N° 2 de 13.2kV y 30 MVA indisponible, según IF 3095.
09:22	Finaliza de control de transferencia con SICT - ZN de la línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
09:22	Inicio de control de transferencia con SICT - ZN de la línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.
09:38	Se registran oscilaciones de tensión de + - 8 kV en S/E Diego de Almagro.
09:43	C. PFV Carrera Pinto telecontrol cancelada limitación.
09:43	Finalizan oscilaciones de tensión en S/E Diego de Almagro.
10:05	Inicio de prorrata de ERNC por control transferencia de línea de 220 kV San Andrés - Cardones.
10:42	C. Bocamina cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
10:44	Línea de 220 kV Pichirrahue - Rucatayo interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Caída de árbol sobre la línea en predio particular, según IF 3107.
10:44	C. Rucatayo sale de servicio en forma intempestiva con 31 MW, comienza a verter Causa informada: Falla en línea de 220 kV Pichirrahue - Rucatayo, según IF 3106.
11:19	S/E San Rafael con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa Informada: Cambio de equipo en MT que provoca pérdida de comunicación, según SICF 37410.
12:00	C. El Toro U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
12:03	Línea de 110 kV Las Compañías - Maitencillo cerrado tramo Romeral - Incahuasi normalizando topología.
12:09	Se registran oscilaciones de tensión de + - 6 kV en S/E Diego de Almagro.
12:13	Finalizan oscilaciones de tensión en S/E Diego de Almagro.
12:21	Línea 220 kV Cautín - Ciruelos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de árbol con riesgo de acortamiento de distancia con conductor inferior fase 3, situado entre las estructuras 359 y 360, según SICF 37398.
12:24	C. Bocamina baja a mínimo técnico con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de condensador principal, según SICF 37433.
12:31	CC. Transelec informa de incendio cercano a S/E Polpaico que está afectando a la línea de 220 kV Quillota - Polpaico.
13:10	C. Aconcagua unidad Blanco limitada a 30 MW, comienza a verter. Causa informada: Control transferencia línea de 110 kV Aconcagua - Esperanza 1 por falla en ATR 220/110 kV, 95 MVA en S/E Los Maquis, según IL 1633.
13:10	Línea de 220 kV Quillota - Polpaico 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 118 MW correspondientes a las Compañías mineras Pelambres (28 MW), Anglo American (70 MW) y El Teniente (20 MW), la frecuencia sube a 50,31 Hz. CDC instruye la recuperación inmediata de los consumos afectados. Causa informada: Incendio cercano a la línea, según IF 3109 - 3110.
13:22	Cerrada línea de 220 kV Quillota - Polpaico 1.
13:23	S/E La Pintana interruptor H2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bajo nivel gas SF6, según SICF 37437.
13:24	Cerrada línea de 220 kV Quillota - Polpaico 2.
13:42	C. Aconcagua unidad Juncal sincronizada y disponible.
13:42	S/E La Pintana interruptor H2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
13:43	C. Aconcagua unidad Juncal limitada a 5 MW. Causa informada: Control transferencia línea de 110 kV Aconcagua - Esperanza 1 por falla en ATR 220/110 kV, 95 MVA en S/E Los Maquis, según IL 1635.
13:43	S/E La Pintana interruptor H1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Alarma bajo nivel SF6, según SICF 37438.
14:05	Línea de 110 kV Florida - Maitenes - Queltehues 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 33 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Puente Alto, Queltehue y Costanera. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 3111.
14:05	C. Maitenes sale del servicio en forma intempestiva con 13 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Florida - Maitenes - Queltehues 1, según IF 3118.
14:05	C. Queltehues sale del servicio en forma intempestiva con 40 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Florida - Maitenes - Queltehues 1, según IF 3116.
14:05	C. Volcán sale del servicio en forma intempestiva con 13 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Florida - Maitenes - Queltehues 1, según IF 3119.
14:05	C. Guayacán sale del servicio en forma intempestiva con 6,1 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Florida - Maitenes - Queltehues 1, según IF 3108.
14:05	C. Puntilla sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW, según IF 3120.
14:10	C. Los Quilos U-2 limitada a 0 MW. Causa informada: Control transferencia línea de 110 kV Aconcagua - Esperanza 1 por falla en ATR 220/110 kV, 95 MVA en S/E Los Maquis, según IL 1634.
14:22	S/E Punta de Cortés abierto interruptores de línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 por seguridad en la zona.
14:25	S/E La Pintana interruptor H1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
15:03	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva con 27 MW. Causa informada: Falla en el sistema de control de la turbina, según IF 3113.
15:03	S/E Florida cerrada línea de 110 kV Florida - Maitenes - Queltehues 1.
15:04	S/E Queltehues se recupera el 100% de los consumos.
15:05	SS/EE Puente Alto y Costanera se recupera el 100% de los consumos.
15:10	C. Maitenes sincronizada.
15:12	C. Queltehues sincronizada.

Hora	Observación
15:14	C. Guayacán sincronizada.
15:35	Línea 220 kV Cautín - Ciruelos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
15:43	C. Chacabuquito U-3 limitada a 0 MW. Causa informada: Control transferencia línea de 110 kV Aconcagua - Esperanza 1 por falla en ATR 220/110 kV, 95 MVA en S/E Los Maquis, según IL 1636.
15:44	C. Bocamina 2 sale del servicio en forma intempestiva con 350 MW, la frecuencia baja a 49,29 Hz. Causa informada: Falla en bombas de circulación de agua de la caldera por falta de refrigeración, según IF 3117.
15:52	C. Volcán sincronizada.
16:11	Línea de 220 kV Lo Aguirre - Rapel 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 94.9 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Melipilla, Bollenar, Leyda, San Antonio, San Sebastián, El Maitén, El Paico, El Monte, según IF 3112.
16:14	S/E Alto Melipilla 220 kV se cambia de alimentación a línea de 220 kV Lo Aguirre - Rapel 2.
16:15	SS/EE Leyda, San Antonio y San Sebastián consumos normalizados.
16:16	SS/EE Melipilla, Bollenar, El Maitén, El Paico y El Monte consumos normalizados.
16:18	C. Viñales sincronizada en pruebas.
16:20	Cerrada línea de 220 kV Lo Aguirre - Rapel 1.
16:26	Finaliza control de transferencia con SICT - ZN de la línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.
16:26	Inicia de control de transferencia con SICT - ZN de la línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
17:07	C. Puntilla sincronizada y disponible.
17:07	Finaliza control de transferencia con SICT - ZN de la línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
17:07	Finaliza prorratea de ERNC por control transferencia de línea de 220 kV San Andrés - Cardones.
17:18	C. Viñales disponible y E/S.
18:25	S/E Curillinque sistema scada con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y reparar falla de comunicación con URT, según SICF 37529.
19:26	C. Bocamina cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
20:00	S/E Curillinque sistema scada cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
20:01	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva con 25 MW. Causa informada: Alto vacío condensador de la turbina, según IF 3121.
20:58	C. Viñales sincroniza en pruebas.
21:30	S/E Carrera Pinto cerrado interruptor 52JS.
21:54	C. Viñales disponible y E/S.
23:00	S/E San Rafael cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SD 37410.
23:30	S/E Lo Aguirre cerrado interruptores J7 y J8 del ATR de 500/220 kV, 750 MVA.

4.2. Otras Observaciones

Observación
No hay registros para esta fecha.

4.3. Nuevas Instalaciones

Hora	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.		

5. INDISPONIBILIDAD SCADA

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
COLBUN	SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza.	10/08/2010	14:30		
COYANCO	C. Guayacán datos scada P, Q y S de las unidades generadoras (señales no implementadas).	28/09/2015	12:13		
Tranquillota	S/E San Luis datos scada.	29/10/2015	00:00		
Cia. Minera Franke	S/E Diego de Almagro paño H7 datos scada.	06/01/2016	09:22		
SGA	C. Cementos Bio Bio datos scada.	21/01/2016	07:15		
STS	C. Chuyaca scada P, Q y S de las unidades generadoras (señales no implementadas).	20/05/2016	07:15		
Los Guindos	C. Los Guindos TR1 de 220/15 kV, 160 MVA datos scada.	08/06/2016	18:56		
Hidroeléctrica San Andrés	C. San Andrés datos de scada.	13/06/2016	00:00		
Javiera SpA	C. PFV Javiera datos scada.	24/06/2016	00:00		
Saesa	C. Chuyaca datos scada.	02/10/2016	02:21		
TRANSNET	Scada con error en la estampa de tiempo en las apertura/cierre de los equipos con 3 horas de atraso de acuerdo a horario real.	12/10/2016	00:00		
TRANSNET	S/E Linares datos scada del interruptor 52BT1 indica abierto	08/11/2016	01:05		
TRANSNET	S/E Constitución datos scada de tensión en barra de 66 kV.	08/11/2016	07:15		
Transelec	S/E C. Pinto datos scada de transferencia del 52J1.	09/11/2016	09:21		
TRANSNET	S/E La Palma datos scada F/S	13/11/2016	22:53		
Cia. Minera Caserones	S/E Maitencillo líneas de 220 kV Maitencillo - Caserones.	16/11/2016	21:00		
COMASA	C. Lautaro datos scada F/S.	16/11/2016	21:05	18/11/2016	21:01
TRANSNET	S/E Talca barra sur datos scada F/S	16/11/2016	21:38	18/11/2016	09:52
TRANSNET	S/E Villa Alegre datos scada F/S	16/11/2016	21:38	18/11/2016	09:53
TRANSNET	S/E Temuco 66 kV datos scada de transferencia F/S.	16/11/2016	21:38	18/11/2016	09:53
TRANSNET	S/E Molina datos scada F/S	16/11/2016	21:38		
Celeo Redes	SS/EE Alto Jahuel y Ancoa data scada F/S.	18/11/2016	00:48	18/11/2016	00:14
COLBUN	S/E Los Maquis datos scada F/S.	18/11/2016	03:01		
TRANSNET	S/E Villarrica 66 kV datos scada F/S.	18/11/2016	23:10	18/11/2016	23:50

6. COMUNICACIONES

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Hidroircay	Hot-line F/S.	12/09/2016	19:50		
COMASA	Hot-line principal F/S.	16/10/2016	01:00		
COMASA	Hot-line alterno F/S.	20/10/2016	02:00		

ANEXO N° 4
Detalle de mantenimientos programados y forzados
correspondientes al día 18 de noviembre de 2016

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad	Tipo Trabajo	Potencia	Comentario	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
36518	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGOSTURA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	329	Se realizara MPB a los siguientes servidores ICCP en Central Angostura. ICCP N°1, direccionado al servidor Apoquindo N°1. □ ICCP N°3, direccionado al servidor Tele puerto N°1. □	RO (Unidad con Restricción Operativa)	N (Conectada Normal)	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:00:00	18/11/2016 08:08:00	18/11/2016 16:40:00
35017	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	NEHUENCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	330	Se requiere mantener condición de carga base con GNL entre las 08:00 y las 18:00 horas para mediciones isocinéticas comprometidas con la autoridad ambiental	RO (Unidad con Restricción Operativa)	N (Conectada Normal)	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 10:52:00	18/11/2016 17:09:00
36522	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PANGUIPULLI	Desconexión	Origen Interno	Programada	LALACKAMA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión 52ET1 para limpieza de centros de transformación.	DN (Desconectada Normal)	N (Conectada Normal)	18/11/2016 19:30:00	19/11/2016 07:00:00	18/11/2016 20:10:00	19/11/2016 07:45:00
35857	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PANGUIPULLI	Desconexión	Origen Interno	Programada	PILMAIQUÉN	PILMAIQUEN 5,	Otro Tipo de Trabajo	0	Medidas eléctricas a generador de Unidad 5, transformador de poder y transformadores de corriente.	DP (Desconexión Programada)	N (Conectada Normal)	18/11/2016 09:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 08:15:00	18/11/2016 18:52:00
32537	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA SANTIAGO	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS 1,	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de Unidad, para realizar mantenimiento e inspección en descanso de generador	MM (Mantenimiento Mayor)	N (Conectada Normal)	18/11/2016 08:00:00	20/11/2016 20:00:00	18/11/2016 08:59:00	20/11/2016 21:36:00
37433	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	BOCAMINA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	70	Condensador Principal (Potencia Limitada a 70 MW): Limpieza del Condensador Principal por ensuciamiento repentino.	LF (Unidad con limitación forzada)	N (Conectada Normal)	18/11/2016 12:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 12:24:00	18/11/2016 19:26:00
37383	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	EL TORO	EL TORO 1,	Otro Tipo de Trabajo	0	Realizar cambio de enfriador del estator N° 12 por encontrarlo con fuga de agua.	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	18/11/2016 09:00:00	18/11/2016 13:00:00	18/11/2016 09:03:00	18/11/2016 12:00:00
37382	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	BOCAMINA II	BOCAMINA II,	Otro Tipo de Trabajo	350	Reparación de Rodillo Central del Molino 4, el cual presenta fuga de carbón por empaquetadura. Mientras dure la intervención no se contara con equipo de respaldo	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	18/11/2016 07:00:00	18/11/2016 19:00:00	18/11/2016 07:11:00	20/11/2016 03:38:00
37113	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	320	Reparación de sistema filtro de mangas, Revisión y corrección del sistema de montaje de mangas, cambio de mangas y control de sistema de limpieza.	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	18/11/2016 17:00:00	21/11/2016 08:00:00	20/11/2016 02:00:00	20/11/2016 16:00:00
37068	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO TG	HUASCO 3,	Otro Tipo de Trabajo	21	Desempeño a máxima carga TG N° 3 (Unidad a plena carga durante 5 horas)	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	18/11/2016 19:30:00	19/11/2016 03:00:00	18/11/2016 19:35:00	19/11/2016 02:55:00
37034	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	TALTAL	TALTAL 2,	Lavado de Aislación	120	Lavado de Aislación Transformador de Poder Unidad N° 2. No indisponer la unidad. En caso de apertura se solicita a Transelec en SODI N° 12 de Central Taltal, No Reconectar 52JS y 52J2.	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	18/11/2016 11:00:00	18/11/2016 13:00:00	18/11/2016 10:20:00	18/11/2016 11:30:00
37032	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	TALTAL	TALTAL 1,	Lavado de Aislación	120	Lavado de Aislación Transformador de Poder Unidad N° 1. No indisponer la unidad. En caso de apertura se solicita a Transelec en SODI N° 11 de Central Taltal, No Reconectar 52JS y 52J1.	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	18/11/2016 09:00:00	18/11/2016 11:00:00	18/11/2016 08:52:00	18/11/2016 10:20:00
36970	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA II	BOCAMINA II,	Otro Tipo de Trabajo	350	Pruebas diarias a válvulas principales de vapor turbina MSV1, MSV2 y válvulas de línea vapor intermedio IV1-RSV1, IV2-RSV2. Para una condición de carga base, se espera una variación de potencia del orden de los 6 a 10 Mw.	PO (Prueba Operacional)	N (Conectada Normal)	18/11/2016 02:00:00	18/11/2016 04:00:00	18/11/2016 02:09:00	18/11/2016 03:07:00
37085	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA CANELA	Intervención	Origen Interno	Programada	CANELA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	60	Deshabilitación de celda para implementación de mejora en comunicación entre celda y autopiloto, disminuyendo la cantidad de deshabilitaciones por este motivo.	RO (Unidad con Restricción Operativa)	N (Conectada Normal)	18/11/2016 09:00:00	18/11/2016 12:00:00	18/11/2016 10:03:00	18/11/2016 10:58:00
36963	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA CANELA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CANELA II	CANELA 2 21,	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento preventivo menor mecánico/eléctrico (inspecciones, mediciones y limpieza general).	DP (Desconexión Programada)	N (Conectada Normal)	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 15:00:00	18/11/2016 09:45:00	18/11/2016 14:54:00
36995	Central Generadora	Ejecución Exitosa	MAINCO	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO RENAICO	ALTO RENAICO,	Otro Tipo de Trabajo	1.5	Prueba de puesta en marcha con carga variable de 0 a 1.5 MW	P (Prueba de Puesta en Servicio)	PO (Prueba Operacional)	18/11/2016 08:00:00	25/11/2016 18:00:00	18/11/2016 16:36:00	25/11/2016 08:13:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad	Tipo Trabajo	Potencia	Comentario	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
36112	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NUEVA DEGAN	Intervención	Origen Interno	Programada	DEGAÑ	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	36	Se requiere la central para realizar pruebas con carga variable hasta los 36 MW.	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	18/11/2016 09:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 09:16:00	18/11/2016 18:23:00
36972	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PUNTILLA	Intervención	Origen Interno	Programada	FLORIDA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	20	Mantenimiento de los servicios de comunicaciones del SITR-Hotline, por proveedor de servicio GTD, trabajos no afectan al normal funcionamiento de la unidades generadoras.	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	18/11/2016 02:00:00	18/11/2016 06:00:00	18/11/2016 02:01:00	18/11/2016 06:00:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
35541	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	FLORIDA - MAITENES 110KV	FLORIDA - VIZCACHAS 110KV C2,TAP LA LAJA - MAITENES 110KV C2,VIZCACHAS - TAP LA LAJA 110KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de circuito, para realizar levantamiento de vano de conductores entre Torres A.T y refuerzo estructural Torres A.T.	18/11/2016 06:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 05:53:00	18/11/2016 18:08:00
36996	Línea	Aprobado sin activación	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	SECCION 1 DE 2 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Medición de resistividad de terreno en Tap Off María Dolores.	18/11/2016 09:00:00	18/11/2016 12:00:00		
29662	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	SECCION 1 DE 2 220KV C1,SECCION 2 DE 2 220KV C1,TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1,SECCION 1 DE 2 220KV C1,SECCION 2 DE 2 220KV C1,SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV C1,	Roce y pode franja servidumbre	Roce Químico - Manual faja servidumbre. con bloqueo a la reconexion 52J10 S/E Charrua 220kv - 52JL1 S/E Celulosa Laja 220 kv - 52JT S/E SF Energía 220KV - 52JL3 S/E Papeles Rio Vergara - 52JL2 S/E Celulosa Santa Fe 220KV - 52JL4 S/E Papeles Rio Vergara - 52JL1 S/E Celulosa Santa Fe 220KV - 52JL2 S/E Celulosa Pacifico 220KV	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 08:51:00	18/11/2016 18:16:00
36924	Línea	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	CANDELARIA - COLBUN 220KV	CANDELARIA - COLBUN 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Producto de la falla del pararrayo asociado al circuito N°2 Colbun - Candelaria en S/E Candelaria. El departamento de Sistemas eléctricos Colbun solicita, poder verificar polarización y direccionalidad de las protecciones asociadas al circuito N° 2 en S/E Colbun (Paños 52J3 y 52J4). Por lo tanto, se requiere, poder dejar fuera de servicio a través de block de prueba la protección D60 y la protección REL 531 asociadas al circuito N°2 de forma alternada, EN NINGÚN CASO QUEDARAN FUERA DE SERVICIO EN FORMA SIMULTANEA. Además permitir acceso a las protecciones para su interrogación y generar reporte fásorial.	18/11/2016 00:00:00	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 00:00:00	18/11/2016 06:42:00
35702	Línea	Ejecución Exitosa	ELECDA	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - PFV JAVIERA 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - PFV JAVIERA 110KV C1,	Lavado de Aislación	Lavado de aislación línea 110 Kv Diego de Almagro - Javiera. Retiro de reconexión automática 52H5 en S/E Diego de Almagro.	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 17:36:00	18/11/2016 07:46:00	18/11/2016 13:02:00
35672	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - CARRERA PINTO 220KV	CARDONES - CARRERA PINTO 220KV C2,	Lavado de Aislación	No reconectar línea 220 kv Cardones - Carrera Pinto por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón manual y remoto.	18/11/2016 07:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:23:00	18/11/2016 12:17:00
35655	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C2,	Lavado de Aislación	No reconectar línea 220 kv Diego de Almagro - Carrera Pinto por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón manual y remoto.	18/11/2016 07:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:23:00	18/11/2016 12:17:00
35631	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	CARDONES - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1,	Lavado de Aislación	No reconectar línea 220 kv Cardones - Diego de Almagro Cto 1 por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón manual y remoto.	18/11/2016 07:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:23:00	18/11/2016 12:17:00
35859	Línea	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PANGUIPULI	Desconexión	Origen Interno	Programada	PILMAIQUEN - OSORNO 66KV	PILMAIQUEN - OSORNO 66KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Abrir Interruptor 52B2 en extremo Pilmaiquen por trabajos de medidas de transformadores de corriente, en Paño B2 S/E Pilmaiquen.	18/11/2016 14:00:00	18/11/2016 18:00:00	19/11/2016 14:03:00	19/11/2016 17:23:00
35858	Línea	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PANGUIPULI	Intervención	Origen Interno	Programada	PILMAIQUEN - OSORNO 66KV	PILMAIQUEN - OSORNO 66KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Abrir Interruptor 52B1 en extremo Pilmaiquen por trabajos de medidas de transformadores de corriente, en Paño B1 S/E Pilmaiquen.	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 13:00:00	19/11/2016 08:34:00	19/11/2016 12:30:00
36146	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS VILOS - PUERTO 23KV	LOS VILOS - PUERTO 23KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Los Vilos: Paño 52E2 -Punta Chungo 2 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Los Vilos: Restricción solicitada por M. Los Pelambres por lavado de --- aislación, en sus instalaciones. (SODI-91 de Los Pelambres) --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- Los Vilos: Paño 52E2 -Punta Chungo 2 --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 11:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 12:20:00	18/11/2016 16:43:00
36145	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS VILOS - PUERTO 23KV	LOS VILOS - PUERTO 23KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Los Vilos: Paño 52E1-Punta Chungo 1 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Los Vilos: Restricción solicitada por M. Los pelambres por lavado de --- aislación, en sus instalaciones. (SODI- 91 de Los Pelambres). --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- Los Vilos: Paño 52E1-Punta Chungo 1 --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 11:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 12:20:00	18/11/2016 16:43:00
31329	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	No Reconectar línea de 66 kv Valdivia Los Lagos para realizar tala de eucaliptos y aromos en zona N°1 identificada con riesgo electrico. Entre estructura N° 118 a la 121.	18/11/2016 09:00:00	18/11/2016 17:00:00	18/11/2016 09:41:00	18/11/2016 15:27:00
37398	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C1,TAP RIO TOLTEN - EST270 LONCOCHE 220KV C1,CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kv Cautin-Ciruelos, C1 --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Curso forzoso por riesgo de acortamiento de distancia entre árbol y --- conductor inferior fase 3, situado entre las estructuras 359 y 360. --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- no hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kv Cautin-Ciruelos, C1 (Durante la faena) --- Observaciones --- Curso forzoso por riesgo de acortamiento de distancia entre árbol y --- conductor inferior fase 3, situado entre las estructuras 359 y 360. ---	18/11/2016 09:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 12:21:00	18/11/2016 15:35:00
36660	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 110 kv Sauzal - A. Jahuel Circ. 2. --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles. --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kv Sauzal - --- Alto Jahuel circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 110 kv Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con Endesa. ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 17:49:00
36658	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 110 kv Sauzal - A. Jahuel Circ. 1. --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles. --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kv Sauzal - --- Alto Jahuel circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 110 kv Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con Endesa. ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 17:49:00
36468	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	QUILLOTA - LOS PIUQUENES 220KV	QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C1,TAP MAURO - LOS PIUQUENES 220KV C1,QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C1,TAP MAURO - LOS PIUQUENES 220KV C1,TAP MAURO - MAURO 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kv Quillota - Piuquenes circ. 1. --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitud de Minera Los Pelambres por trabajos en la Línea. --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kv Quillota. --- Piuquenes circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kv Quillota - Piuquenes circuito 1 o 2. --- Observaciones --- No hay. ---	18/11/2016 09:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 19:59:00
36467	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	QUILLOTA - LOS PIUQUENES 220KV	QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C2,TAP MAURO - LOS PIUQUENES 220KV C2,QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C2,TAP MAURO - LOS PIUQUENES 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kv Quillota - Piuquenes Circ. 2. --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitud de Minera Los Pelambres por trabajos en la Línea. --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kv Quillota. --- Piuquenes circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kv Quillota - Piuquenes circuito 1 o 2. --- Observaciones --- No hay. ---	18/11/2016 09:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 19:59:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
36401	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LA CEBADA - LAS PALMAS 220KV	TAP MONTE REDONDO - LAS PALMAS 220KV C1, LA CEBADA - TAP MONTE REDONDO 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV LPA-MRE-LCE, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación Estructuras 197B a 602. --- Sodi N° 4134 y 4139. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO HAY. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Las Palmas - La Cebada y Tap-Off Monte Redondo --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 07:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 09:33:00	18/11/2016 16:07:00
36394	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAPOSO - CACHIYUYAL 220KV	PAPOSO - TAP TAL TAL 220KV C2,TAP TAL TAL - CACHIYUYAL 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV PAP-TAT-CAH, C1 --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- S/E Paposo: Desvinculación de la Unidad de Bahía existente REB500 paño --- J2 Bloquear la protección de barras existente (bloquear la Unidad --- Central). Curto-circuitar las corrientes de las unidad de bahía de los --- Paños J2. Desvincular el equipo de protección unidad de bahía J2 --- existente. Desalambar el paño J2. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Protección diferencial de barra 87B SE Paposo. (Precaución a la --- reconexión). --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV, Sección 1-Paposo Y Barra 220 kV, Sección 2-Paposo --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00
36393	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAPOSO - FRANCISCO 220KV	PAPOSO - TAP LALACKAMA 220KV C1,TAP LALACKAMA - FRANCISCO 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV PAP-TAT-FCO, C1 --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- S/E Paposo: Desvinculación de la Unidad de Bahía existente REB500 paño --- J1 Bloquear la protección de barras existente (bloquear la Unidad --- Central). Curto-circuitar las corrientes de las unidad de bahía de los --- Paños J1. Desvincular el equipo de protección unidad de bahía J1 --- existente. Desalambar el paño J1. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Protección diferencial de barra 87B SE Paposo --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV, Sección 1-Paposo Y Barra 220 kV, Sección 2-Paposo. --- (Precaución a la reconexión). --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 09:33:00	18/11/2016 14:36:00
36298	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS COMPANIAS - MAITENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1,INCAHUASI - PAJONALES 110KV C1,LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1,ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1,PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1,TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Incahuasi: Lavado de aislación con equipos energizados. --- (SODI- 4572 a Transnet). --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 11:12:00	18/11/2016 12:28:00
36295	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS COMPANIAS - MAITENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1,INCAHUASI - PAJONALES 110KV C1,LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1,ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1,PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1,TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Dos Amigos: Lavado de aislación y Limpieza a distancia de PP/RR con --- equipos energizados. (SODI- 4572 a Transnet). --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 O Barra 23 kV-Dos Amigos --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 12:46:00	18/11/2016 14:15:00
36176	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- Instalación de estación para monitoreo de corrosión en interior de --- cuerpo superior estructura 01. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 09:33:00	18/11/2016 15:24:00
36170	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- Instalación de estación para monitoreo de corrosión en interior de --- cuerpo superior estructura 01. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 09:33:00	18/11/2016 15:24:00
36053	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	ESTRUCTURA 1118 - ESTRUCTURA 1123 PUERTO MONTT 220KV C1,RAHUE - EST 1118 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo: S/E Rahue: paño J1 - Puerto Montt --- Tipo Trabajo:Obras por Decreto --- Descripción del Trabajo --- Solicitud de línea por prueba experimental a reparación de anomalía --- en SCADA local, fomateo y restauración de la configuración original de --- Gateway 2 SICAM PAS y HMI de Operación N°2 se solicitará la transferencia --- y destransferencia del paño J1. --- Restricciones:Interruptor transferido --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Rahue-Puerto Montt o Línea 220kV Valdivia-Rahue o S/E --- Rahue: Scada local (Durante y al final la faena) --- Observaciones --- Transferencia y destransferencia del paño J1 será realizada el mismo --- día de solicitud del jefe de faena en la madrugada ---	18/11/2016 00:00:00	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 00:08:00	18/11/2016 02:07:00
36052	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - RAHUE 220KV	VALDIVIA - RAHUE 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo: S/E Rahue: paño J2 - Valdivia --- Tipo Trabajo:Obras por Decreto --- Descripción del Trabajo --- Solicitud de línea por prueba experimental a reparación de anomalía --- en SCADA local, fomateo y restauración de la configuración original de --- Gateway 1 SICAM PAS y HMI de Operación N°1 se solicitará la transferencia --- y destransferencia del paño J2. --- Restricciones:Interruptor transferido --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Rahue-Puerto Montt o Línea 220kV Valdivia-Rahue o S/E --- Rahue: Scada local (Durante la faena) --- Observaciones --- Transferencia y destransferencia del paño J2 será realizada el mismo --- día de solicitud del jefe de faena en la madrugada ---	18/11/2016 00:00:00	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 00:08:00	18/11/2016 02:07:00
35988	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C271H 220KV C1,VARIANTE ENEA C271H - CERRO NAVIA 220KV C1,LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV Lo Aguirre - C. Navia Circ. 1. --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 2x220 kV Lo --- Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 2x220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. --- Observaciones --- No hay. ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 18:06:00
35987	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C271H 220KV C2,VARIANTE ENEA C271H - CERRO NAVIA 220KV C2,LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV Lo Aguirre - C. Navia Circ. 2. --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 2x220 kV Lo --- Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 2x220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. --- Observaciones --- No hay. ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 18:06:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
35980	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos Circ. 2. --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de cable de fibra óptica OPGW (trabajo de Entel). --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. --- Observaciones --- No hay. ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 18:21:00
35978	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - LAMPA 220KV C1,LAMPA - POLPAICO 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 1. --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Tratamiento anticorrosivo en estructuras. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia --- Polpaico circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con Chilectra. ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 13:45:00
35977	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos Circ. 1. --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de cable de fibra óptica OPGW (trabajo de Entel). --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. --- Observaciones --- No hay. ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 18:21:00
35967	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - LAMPA 220KV C2,LAMPA - POLPAICO 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 2. --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Tratamiento anticorrosivo en estructuras. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia --- Polpaico circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con Chilectra. ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 13:45:00
35941	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas --- Descripción del Trabajo --- Tratamiento anticorrosivo. Arenado, aplicación de revestimiento y --- pintura epóxica. Estructuras 296 y 299 a 301. --- Sodi N° 4534. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- L.220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1. --- Observaciones --- No hay. ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 08:28:00	18/11/2016 17:59:00
35940	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LAS PALMAS 220KV	TAP TALINAY - LAS PALMAS 220KV C2,DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220kV LPA-TAI-DGO, C2 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas --- Descripción del Trabajo --- Tratamiento anticorrosivo. Arenado, aplicación de revestimiento y --- pintura epóxica. Estructuras 296 y 299 a 301. --- Sodi N° 4518 y 4526. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Las Palmas - Don Goyo y Tap-Off Talinay. --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 08:28:00	18/11/2016 17:59:00
35933	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación Estructuras 197B a 602. --- Sodi N° 4154. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO HAY. --- Instalaciones con riesgo --- L.220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1. --- Observaciones --- No hay. ---	18/11/2016 07:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 09:33:00	18/11/2016 16:07:00
35838	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E San Vicente: Paño B2-Newen --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- S/E San Vicente: Retiro de aspersores para reparación de red de lavado --- artificial. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 66kV Newen-San Vicente (Durante la faena) --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 08:38:00	18/11/2016 14:30:00
35684	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación Estructuras 197B a 602. --- Sodi N° 4159. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO HAY. --- Instalaciones con riesgo --- L. 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 07:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 09:33:00	18/11/2016 16:07:00
35683	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LAS PALMAS 220KV	TAP TALINAY - LAS PALMAS 220KV C2,DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220kV LPA-TAI-DGO, C2 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación Estructuras 197B a 602. --- Sodi N° 4144 y 4149 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO HAY. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV. Las Palmas - Don Goyo y Tap-Off Talinay --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 07:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 09:33:00	18/11/2016 16:07:00
35616	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Charrua-Lagunillas --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas --- Descripción del Trabajo --- Medida de puesta a tierra --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- no hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Charrua-Lagunillas (Durante la faena). --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 08:53:00	18/11/2016 17:10:00
35611	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - CHARRUA 154KV	PARRAL - MONTERRICO 154KV C1,MONTERRICO - CHARRUA 154KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 154kV Itahue - Charrúa --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No se instalan --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Itahue - Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la --- faena). --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 09:00:00
35605	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Charrua-Lagunillas --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Charrúa-Lagunillas (Durante la faena). --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 08:55:00	18/11/2016 15:29:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
35588	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C271H 220KV C2,VARIANTE ENEA C271H - CERRO NAVIA 220KV C2,LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV Lo Aguirre - C. Navia Circ. 2. --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 2x220 kV Lo --- Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 2x220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. --- Observaciones --- No hay. ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 17:20:00
35587	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C271H 220KV C1,VARIANTE ENEA C271H - CERRO NAVIA 220KV C1,LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV Lo Aguirre - C. Navia Circ. 1. --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 2x220 kV Lo --- Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 2x220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. --- Observaciones --- No hay. ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 17:20:00
35417	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Ciruelos-Valdivia --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Cautin-Valdivia O Línea 220kV Ciruelos-Valdivia (Durante --- la faena) --- --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea ---	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 18:23:00
35328	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - VALDIVIA 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C1,ESTRUCTURA 270 - VALDIVIA 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Cautin-Valdivia --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Cautin-Ciruelos O Línea 220kV Cautin-Valdivia O Línea --- 220kV Ciruelos-Valdivia (Durante la faena) --- --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 18:23:00
35327	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 66kV Pullinque-Los Lagos C2 --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 066kV Pullinque-Los Lagos C2 (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 14:01:00
35304	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C1,TAP RIO TOLTEN - EST270 LONCOCHE 220KV C1,CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Cautin-Ciruelos --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Cautin-Ciruelos O Línea 220kV Cautin-Valdivia (Durante la --- faena) --- --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea --- Trabajos coordinados con LAP Río Toltén --- ---	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 18:23:00
35302	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Ciruelos-Valdivia --- Tipo Trabajo:Obras por Decreto --- Descripción del Trabajo --- Tendido de conductor entre nueva torre N°363 y nuevos marcos de Líneas --- paños J6 y J7. Trabajos relacionados con Obra STA3534 ampliación de S/E --- Ciruelos. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- S/E Ciruelos: Servicios auxiliares de corriente alterna o Línea 220kV --- Ciruelos-Valdivia (Durante la faena) --- --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. --- Trabajos relacionados con Obra STA3534 ampliación de S/E Ciruelos, --- decreto 310. --- ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 18:00:00
35220	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1,ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1,ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1,ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1,ESTRUCTURA 165 - NIRIVILO 66KV C1,NIRIVILO - CONSTITUCION 66KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 66 kV San Javier - Constitución --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Instalación de medidas mitigación de fallas por aves --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores que sirven la Línea 66 kV San Javier --- Constitución --- Instalaciones con riesgo --- Línea 66 kV San Javier - Constitución (Durante la faena) --- Observaciones --- Instalación de medidas mitigación de fallas. ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 13:39:00
34857	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN ANDRES - CARDONES 220KV	SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220kV Cardones-San Andrés, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 390 a 457. --- Sodi N° 4114 a San Andrés (STS). --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- L. 220kV Cardones-San Andrés, C1 --- Observaciones --- No Hay ---	18/11/2016 07:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 08:02:00	18/11/2016 14:56:00
34759	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1,TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1,TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1,PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1,SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Antuco Pangue-Charrúa (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 17:39:00
34738	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 ó Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante --- la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 17:27:00
34734	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ANCOA 500KV L1	CHARRUA - ANCOA 500KV L1 C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 500kV Charrúa - Ancoa 1 (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 17:45:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
34730	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CHILLAN 154KV	CHARRUA - TAP CHILLAN 154KV C1,TAP CHILLAN - CHILLAN 154KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Charrúa-Chillán (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 17:21:00
34726	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - ZONA DE CAIDA 220KV C2,ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre, Grupo N° 1 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 ó Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante --- la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 17:27:00
34651	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220 kV Pehuenche-Ancoa 2 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de placas numéricas entre estructuras 1 a 66, dos placas por --- estructura. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores que sirven la línea 220 kV Pehuenche-Canal --- Melado-Ancoa 1 y a línea 220 kV Pehuenche-Ancoa 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 ó línea 220 kV Pehuenche --- Ancoa 2 (Durante la ejecución de los trabajos) --- Observaciones --- Mantenimiento extraordinario de líneas ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 18:43:00
34641	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - TAP LOMA ALTA 220KV C1,TAP LOMA ALTA - ANCOA 220KV C1,TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de placas numéricas entre estructuras 1 a 66, dos placas por --- estructura. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores que sirven la línea 220 kV Pehuenche-Canal --- Melado-Ancoa 1 y a línea 220 kV Pehuenche-Ancoa 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 ó línea 220 kV Pehuenche --- Ancoa 2 (Durante la ejecución de los trabajos) --- Observaciones --- Mantenimiento extraordinario de líneas ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 18:43:00
34444	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - CHARRUA 154KV	PARRAL - MONTERRICO 154KV C1,MONTERRICO - CHARRUA 154KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Itahue-Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la --- faena). --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 17:21:00
34376	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	ITAHUE - TAP TENO 154KV C1,TAP TENO - TINGUIRIRICA 154KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 154kV Ita -Tin 1 --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154kV Itahue- --- Tinguiririca,C1 y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Itahue-Tinguiririca, C1 O Línea 154kV Itahue-Tinguiririca, --- C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 16:54:00
34362	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	ITAHUE - TAP TENO 154KV C2,TAP TENO - TINGUIRIRICA 154KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 154kV Ita -Tin 2 --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154kV Itahue- --- Tinguiririca,C1 y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Itahue-Tinguiririca, C1 O Línea 154kV Itahue-Tinguiririca, --- C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 16:54:00
34359	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 220kV Ancoa-Ita 1 --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 --- y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 O Línea 220kV Ancoa-Itahue, C2 (durante --- la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 17:06:00
34353	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1,ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1,ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1,ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1,ESTRUCTURA 165 - NIRIVILO 66KV C1,NIRIVILO - CONSTITUCION 66KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 66kV San Javier-Constitucion --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corta de árboles al lado de los conductores --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 66 kV San Javier- --- Constitución. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 66 kV San Javier-Constitución (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 17:40:00
34346	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 220kV Ancoa-Ita 2 --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 --- y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 O Línea 220kV Ancoa-Itahue, C2 (durante --- la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 17:06:00
34342	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ANCOA 500KV L2	CHARRUA - ANCOA 500KV L2 C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 500kV Charrúa - Ancoa 2 --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corta de árboles bajo y al lado de los conductores en varios vanos --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea de 500 kV Charrúa-Ancoa --- 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 17:44:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
36221	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Programada	EL PENON - OVALLE 110KV	EL PENON - OVALLE 110KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de circuito El Peñón - Ovalle N°1, para conexión de by pass auxiliar entre estructuras 142 y 149, durante faena de reemplazo de estructuras. Estas modificaciones se realizan a solicitud del MOP, debido a construcción de doble vía entre Ovalle y Coquimbo. Se considera precaución en interruptores 52H5 de S/E El Peñón y 52H3 de S/E Ovalle. Durante la desconexión, los consumos de SSEE Ovalle y Monte Patria, serán respaldados a través del circuito El Peñón - Ovalle N°2, además se considera transferir los consumos de Punitaqui (110 y 66 kV) y El Sauce hacia el nodo Choapa.	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 08:04:00	18/11/2016 15:01:00
35844	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	MARBELLA - QUILLOTA 110KV	MARBELLA - QUILLOTA 110KV C1,	Lavado de Aislación	Lavado de aislación con tensión. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del 52H3 de S/E Quillota, interruptor de línea hacia Marbella.	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 09:23:00	18/11/2016 14:00:00
35822	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	ILLAPEL - CHOAPA 110KV C1,	Roce y pode franja servidumbre	Poda y roce. Considera bloqueo de reconexión en ambos extremos de la línea. Interruptor de 52H4 SE Choapa e interruptor 52H2 de SE Illapel.	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 08:39:00	18/11/2016 14:16:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
36993	Subestación	Ejecución Exitosa	AJTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL		Otro Tipo de Trabajo	Modificación base de datos SCADA, durante los trabajos podrían producirse intermitencia en la comunicación SCADA hacia CDEC.	18/11/2016 09:00:00	18/11/2016 19:00:00	18/11/2016 14:32:00	18/11/2016 18:28:00
37438	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LA PINTANA	S/E LA PINTANA H1,	Relleno de SF6	En el interruptor 110 kV del arranque N°1 se aprecia nivel de gas muy cercano al de alarma. Se atenderá a continuación de rellenar gas en el arranque N°1	18/11/2016 14:00:00	18/11/2016 15:00:00	18/11/2016 13:43:00	18/11/2016 14:25:00
37437	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LA PINTANA	S/E LA PINTANA H2,	Relleno de SF6	El interruptor 110 kV Arranque N°2 está con alarma por bajo nivel SF6 (64 PSI)	18/11/2016 13:00:00	18/11/2016 15:00:00	18/11/2016 13:23:00	18/11/2016 13:42:00
37110	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LORD COCHRANE	LORD COCHRANE 110/12.5KV 50MVA 3R,	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento a posiciones GIS 110 kV del Transformador de Poder N°2	18/11/2016 00:00:00	18/11/2016 08:00:00	17/11/2016 23:17:00	18/11/2016 05:19:00
37109	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LORD COCHRANE	S/E LORD COCHRANE HT2,	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento a posiciones GIS 110 kV del Transformador de Poder N°2	18/11/2016 00:00:00	18/11/2016 08:00:00	17/11/2016 23:17:00	18/11/2016 05:19:00
37107	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LORD COCHRANE	LORD COCHRANE 110/12.5KV 44.7MVA 2,	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento a posiciones GIS 110 kV del Transformador de Poder N°2	18/11/2016 00:00:00	18/11/2016 08:00:00	17/11/2016 23:17:00	18/11/2016 05:19:00
35742	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAMPA	S/E LAMPA J1,	Otro Tipo de Trabajo	Se solicita la restricción de reconexión del interruptor 220 kV de la Subestación en caso de operación automática, por requerimiento de empresa TRANSELEC.	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:35:00	18/11/2016 14:14:00
37410	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)		Otro Tipo de Trabajo	Alimentador Los Andes en Falla, Pérdida de comunicaciones con el equipo, pérdida de estados y pérdida de la medida. se procederá al cambio del equipo y se incorporarán señales SCADA del nuevo reconector. Medida preventiva se pasarán los selectores LOCAL/REMOTO a LOCAL	18/11/2016 11:05:00	18/11/2016 18:30:00	18/11/2016 11:19:00	18/11/2016 23:00:00
36585	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ESPERANZA	S/E ESPERANZA (HASA) H2,	Otro Tipo de Trabajo	Se solicita desconexión del paño H2E en Subestación Esperanza, para realizar Mantenimiento Preventivo Básico a los equipos primeros de este Paño. Esto aprovechando la solicitud de desconexión del circuito 2E, 110 kV, realizada para por mantenimiento mayor de Chagres.	18/11/2016 08:00:00	19/11/2016 16:00:00	18/11/2016 08:42:00	22/11/2016 22:15:00
36058	Subestación	Ejecución Exitosa	LOS ESPINOS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILOS	S/E LOS VILOS J6,	Lavado de Aislación	Lavado de aislación de los equipos primarios Paño 52JT1 solicitado por Minera Los Pelambres, requieren no reconectar 52J6. Central Espinos queda disponible en caso de generación.	18/11/2016 11:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 12:24:00	18/11/2016 18:39:00
36143	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILOS	LOS VILOS 220/23/13.8 kV 10MVA,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo: Tr. Trifásico 01, 220/23kV-Los Vilos --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Restricción solicitada por M. Los Pelambres por trabajos de lavado de --- aislación en sus instalaciones. Sodi N° 91 Los Pelambres. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- --- Instalaciones con riesgo --- Tr. Trifásico 01, 220/23kV-Los Vilos --- --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 11:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 12:20:00	18/11/2016 16:43:00
31252	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL SAN ANDRES (SAN ANDRES SPA)	S/E SAN ANDRES J1,	Lavado de Aislación	Deshabilitar reconexión automática y NO reconectar 52J1 a solicitud de Transelec para realizar lavado de aislación de estructuras 390 a 457 de línea 220 kV Cardones - San Andres.	18/11/2016 07:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 08:54:00	18/11/2016 14:47:00
36051	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E OSORNO	S/E OSORNO B4,	Roce y pode franja servidumbre	No reconectar 52B4 SE Osorno a solicitud de Enel por corte de árboles sector Rucatayo y podas entre las estructuras 1 a 332 en circuito 1 y 2 Pilmaiquen - Osorno.	18/11/2016 09:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 09:03:00	18/11/2016 17:23:00
36049	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E OSORNO	S/E OSORNO B3,	Roce y pode franja servidumbre	No reconectar 52B3 SE Osorno a solicitud de Enel por corte de árboles sector Rucatayo y podas entre las estructuras 1 a 332 en circuito 1 y 2 Pilmaiquen - Osorno.	18/11/2016 09:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 09:03:00	18/11/2016 17:23:00
37529	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CURILLINQUE		Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Curillinque: SCADA Local --- Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA --- Descripción del Trabajo --- S/E CURILLINQUE: INVESTIGAR Y REPARAR CAUSA DE FALLA DE COMUNICACIÓN EN --- URT (A NIVEL DEL MÓDEM DE COMUNICACIÓN). --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- DELIMITAR Y SEÑALIZAR ZONA DE TRABAJO. --- Instalaciones con riesgo - S/E Curillinque: SCADA Local (Durante la faena) --- Observaciones --- Mantenimiento correctivo por falla de elemento. ---	18/11/2016 15:00:00	18/11/2016 23:00:00	18/11/2016 18:25:00	18/11/2016 20:00:00
36765	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PEHUENCHE		Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Pehuenche: Scada Local --- Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA --- Descripción del Trabajo --- S/E PEHUENCHE: SE REEMPLAZARÁ MODULO (DK20) DETECTADO CON ANORMALIDAD --- RELACIONADOS A ÓRDENES DE HABILITACIÓN Y DESHABILITACIÓN DE RECONEXIÓN. --- Restricciones:Telecontrol en posición local --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- SE DELIMITARA ZONA DE TRABAJO ARMARIO URT SALA CONTROL S/E PEHUENCHE --- Instalaciones con riesgo --- S/E Pehuenche: Pérdida de Scada Local (Telecontrol y datos durante la --- faena) --- Observaciones --- INVESTIGAR Y REPARAR ANORMALIDAD. ---	18/11/2016 10:00:00	18/11/2016 16:00:00	18/11/2016 10:01:00	18/11/2016 10:26:00
36299	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DOS AMIGOS	BA S/E DOS AMIGOS 23KV,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 23 kV-Dos Amigos --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Dos Amigos: Lavado de aislación y Limpieza a distancia de PP/RR con --- equipos energizados. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- Barra 23 kV-Dos Amigos. --- Observaciones --- No hay. ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 12:46:00	18/11/2016 14:15:00
36297	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	BA S/E PAPOSO 220KV SECCIÓN 2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 220 kV, Sección 2-Paposo --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- S/E Paposo: Desvinculación de la Unidad de Bahía existente REB500 paño --- J2 Bloquear la protección de barras existente (bloquear la Unidad --- Central). Curto-circuitar las corrientes de las unidad de bahía de los --- Paños J2. Desvincular el equipo de protección unidad de bahía J2 --- existente. Desalambar el paño J2. --- (SODI- 4575 a ENDESA) --- Restricciones:Sin restricciones --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Protección diferencial de barra 87B SE Paposo --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV, Sección 1-Paposo Y Barra 220 kV, Sección 2-Paposo --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 15:10:00	18/11/2016 18:30:00
36296	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	BA S/E PAPOSO 220KV SECCIÓN 2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 220 kV, Sección 2-Paposo --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- S/E Paposo: Desvinculación de la Unidad de Bahía existente REB500 paño --- J1 Bloquear la protección de barras existente (bloquear la Unidad --- Central). Curto-circuitar las corrientes de las unidad de bahía de los --- Paños J1. Desvincular el equipo de protección unidad de bahía J1 --- existente. Desalambar el paño J1. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Protección diferencial de barra 87B SE Paposo --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV, Sección 1-Paposo Y Barra 220 kV, Sección 2-Paposo --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 09:33:00	18/11/2016 14:36:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
36293	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	BA S/E PAPOSO 220KV SECCIÓN 1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 220 kV, Sección 1-Paposo --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- S/E Paposo: Desvinculación de la Unidad de Bahía existente REB500 paño --- J2 Bloquear la protección de barras existente (bloquear la Unidad --- Central). Curto-circuitar las corrientes de las unidad de bahía de los --- Paños J2. Desvincular el equipo de protección unidad de bahía J2 --- existente. Desalambar el paño J2. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Protección diferencial de barra 87B SE Paposo. (Precaución a la --- reconexión). --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV, Sección 1-Paposo Y Barra 220 kV, Sección 2-Paposo --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 15:10:00	18/11/2016 18:30:00
36292	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	BA S/E PAPOSO 220KV SECCIÓN 1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 220 kV, Sección 1-Paposo --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- S/E Paposo: Desvinculación de la Unidad de Bahía existente REB500 paño --- J1 Bloquear la protección de barras existente (bloquear la Unidad --- Central). Curto-circuitar las corrientes de las unidad de bahía de los --- Paños J1. Desvincular el equipo de protección unidad de bahía J1 --- existente. Desalambar el paño J1. (SODI- 4575 a ENDESA). --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Protección diferencial de barra 87B SE Paposo. (Precaución a la --- reconexión). --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV, Sección 1-Paposo Y Barra 220 kV, Sección 2-Paposo --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 09:33:00	18/11/2016 14:36:00
36144	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILOS	BA S/E LOS VILOS 220KV SECCIÓN 2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Los Vilos: Barra 220 kV, Sec. 2 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Restricción solicitada por Los Pelambres, por trabajos de lavado de --- aislación en sus instalaciones. Sodi N° 91- Los Pelambres (Sodi N° 4544 --- Los Espinos). --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- Los Vilos: Barra 220 kV, Sec. 2 --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 11:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 12:20:00	18/11/2016 16:43:00
35948	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H5,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Diego de Almagro: Paño 52H5-Taltal --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitado por Elecda, por trabajos de lavado en sus instalaciones. Sodi --- N° 16. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- Diego de Almagro: Paño 52H5-Taltal. --- Observaciones --- No hay. ---	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:36:00	18/11/2016 07:52:00	18/11/2016 13:04:00
35946	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL SALADO	S/E EL SALADO E1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Paño Línea LE01, ESA-Chañaral --- Tipo Trabajo:Análisis Fasorial --- Descripción del Trabajo --- S/E SAL: ANALISIS FASORIAL PROTECCIONES PROTECCION 50-51. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Precaución a la reconexión. --- Instalaciones con riesgo --- Paño Línea LE01, El Salado-Chañaral --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 09:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 09:34:00	18/11/2016 09:50:00
35837	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	SAN VICENTE TR3 154/69/13.8KV 40MVA 1U,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E San Vicente: Paño AT3- Tranfo 3 --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- S/E San Vicente: Retiro de aspersores para reparación de red de lavado. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- S/E San Vicente: Transformador 3 (Durante la faena) --- Observaciones --- No hay ---	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 08:38:00	18/11/2016 14:30:00
35836	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	BA S/E SAN VICENTE 154KV SECCIÓN 2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E San Vicente: Barra 154 kV-Sección 2 --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- S/E San Vicente: Retiro de aspersores para reparación de red de lavado. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- S/E San Vicente: Barra 154 kV-Sección 2 (Durante la faena) --- Observaciones --- No hay. ---	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 08:38:00	18/11/2016 14:30:00
35727	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAUTIN	S/E CAUTIN JR,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Cautín: Paño JR - Acoplador --- Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad --- Descripción del Trabajo --- S/E Cautín: Revisión de calefactores del paño Acoplador --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- S/E Cautín Servicios Auxiliares de Corriente Alterna (Durante la --- faena) --- Observaciones --- No hay. ---	18/11/2016 09:00:00	18/11/2016 17:00:00	18/11/2016 09:05:00	18/11/2016 15:45:00
35301	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CIRUELOS		Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Ciruelos: S. Auxiliares C.Alterna --- Tipo Trabajo:Obras por Decreto --- Descripción del Trabajo --- Tendido de conductor entre nueva torre N°363 y nuevos marcos de Líneas --- paños J6 y J7. Tendido se realizará sobre línea que alimenta los --- servicios auxiliares de la subestación. Trabajos relacionados con Obra --- STA3534 ampliación de S/E Ciruelos --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- S/E Ciruelos: Servicios auxiliares de corriente alterna o Línea 220kV --- Ciruelos-Valdivia (Durante la faena). --- --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. --- Trabajos relacionados con Obra STA3534 ampliación de S/E Ciruelos, --- decreto 310 --- ---	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:44:00	18/11/2016 18:00:00
34646	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	ITAHUE TR4 225/161/69KV 100MVA 3U BANCO,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Itahue: ATR4 de 220/154/66 kV --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- S/E Itahue: Levantamiento información base estructura de aisladores --- poliméricos de 220 kV de ATR4. Medidas de topografía. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Delimitación de zona de trabajo. --- Instalaciones con riesgo --- S/E Itahue: ATR4 de 220/154/66 kV (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos de Obra de Equipos Primarios ---	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:00:00	18/11/2016 08:45:00	18/11/2016 15:51:00
37425	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E LAS COMPANIAS	S/E LAS COMPAÑIAS H2,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec según SODI N°4690 se requiere apertura del interruptor 52H2 de SE Las Compañías.	18/11/2016 12:00:00	18/11/2016 12:05:00	18/11/2016 12:00:00	18/11/2016 12:05:00
36991	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR		Otro Tipo de Trabajo	Incorporación de nuevas señales asociadas a equipos de paño H8 (fuera de servicio). Considera pérdidas intermitentes de comunicación entre S/E Pan de Azúcar y el nodo La Serena, con el centro de control.	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 09:46:00	18/11/2016 21:40:00
36355	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPANIAS	S/E LAS COMPAÑIAS H2,	Otro Tipo de Trabajo	Precaución en interruptor 52H2, a solicitud de Transelec (SODI 4572), por trabajos en sus instalaciones.	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 11:30:00	18/11/2016 14:46:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
36162	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VICTORIA		Alambrado de control	S/E Victoria: Intervención nodo scada Temuco por periodos de cinco minutos por trabajos de implementacion estrategia de control, comunicacion de equipos SEL, Shark y General Electric para nueva subestacion de poder Los Peumos.-	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 09:16:00	18/11/2016 21:24:00
36142	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRILLOS	BA S/E CERRILLOS 23KV,BA S/E CERRILLOS 110KV,	Lavado de Aislación	Se realiza lavado de aislación con las instalaciones en servicio, para lo cual se considera el bloqueo de reconexión automática de los interruptores 52H2, 52HT1, 52ET1 y alimentadores MT, además si requiere el bloqueo de reconexión automática del 52H4 de S/E Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 11:22:00	18/11/2016 13:04:00
35800	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°803/2016 se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52B1 asociado a la línea Constitución San Javier por trabajos en sus instalaciones.	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:41:00	18/11/2016 13:37:00
35795	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°800/2016 se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52B1 asociado a la línea Constitución San Javier por trabajos en sus instalaciones.	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:41:00	18/11/2016 17:40:00
35794	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TENO EMPALME	S/E TENO EMPALME A,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°799/2016 se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de entrada a Empalme Teno por trabajos en el sistema de 154kV de propiedad de Transelec.	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 07:41:00	18/11/2016 16:53:00
35708	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONSTITUCION		Otro Tipo de Trabajo	Se realizará actualización en la base de datos del sistema scada por trabajos de habilitación de scada para nuevo paño de MT 52E6, por lo anterior se perderá la comunicación con la subestación Constitución por periodos de tres minutos en cada intervención. Se realizarán diversas pruebas sobre el equipo.	18/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	18/11/2016 11:11:00	18/11/2016 17:00:00
35704	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAS CABRAS	MD S/E LAS CABRAS 15kV CT1 P,	Otro Tipo de Trabajo	De acuerdo a proyecto de reemplazo de medidores en instalaciones de Transmisión Ohiggins, se realizara el reemplazo del medidor asociado al paño CT1 en S/E Las Cabras. Para esto, se consideran trabajos de alambrado y calado en panel de medición al interior de caseta de comando de S/E Las Cabras. No considera desconexión ni riesgos de operación fortuita. Mientras se realicen los trabajos, existirá pérdida de medición por aproximadamente 3 horas, la cual sera estimada con el medidor ubicado aguas arriba.	18/11/2016 10:00:00	18/11/2016 14:00:00	18/11/2016 08:38:00	18/11/2016 11:08:00
34252	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTERRICO	S/E MONTERRICO A1,	Roce y podede franja servidumbre	A solicitud de Transelec, según SODI N°747, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 08:01:00	18/11/2016 17:20:00
34249	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1,	Roce y podede franja servidumbre	A solicitud de Transelec, según SODI N°747, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 08:01:00	18/11/2016 17:00:00
34142	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHILLAN	S/E CHILLAN AT3,	Roce y podede franja servidumbre	A solicitud de Transelec mediante SODI N°741 se requiere orden de precaución de no reconectar Int. 52AT3 por trabajos en sus instalaciones.	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 08:01:00	18/11/2016 17:20:00
34127	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTERRICO	S/E MONTERRICO A1,	Roce y podede franja servidumbre	A solicitud de Transelec, según SODI N°752, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 08:01:00	18/11/2016 17:24:00
34124	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1,	Roce y podede franja servidumbre	A solicitud de Transelec, según SODI N°752, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	18/11/2016 08:30:00	18/11/2016 17:30:00	18/11/2016 08:01:00	18/11/2016 17:20:00

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por las empresas Colbún S.A., Chilquinta Energía S.A., Codelco Chile División Andina y Río Tranquilo S.A.

Resumen

Finalizado

Número:

3088

Solicitante:

COLBÚN

Empresa:

COLBÚN

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E LOS MAQUIS

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores3d - LOS MAQUIS 220/110/12KV 95MVA

Nombre : LOS MAQUIS 220/110/12KV 95MVA

Fecha Perturbacion : 18/11/2016 03:01

Fecha Normaliza : 18/11/2016 20:00

Protección : 86T

Interruptor : 52HS

Consumo : 0

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

ATR 220/110/12 kV sale fuera de servicio por operación de 86T debido a activación de temperatura muy alta en devanado de alta tensión.

Causas**-Fenómeno Físico:** Aumento de temperatura en aceite (fuera de parámetros)**-Elemento:** Transformadores de poder**-Fenómeno Eléctrico:** Temperatura aceite**-Operación de los interruptores:** Abre sin haber recibido la orden de abrir**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** .**-Elemento:** .**-Fenómeno Eléctrico:** .**-Operación de los interruptores:** .**Observaciones:****-Observaciones:** ATR 220/110/12 Kv sale fuera de servicio por operación de 86T debido a activación de temperatura muy alta en devanado de alta tensión.**-Acciones Inmediatas:** .**-Hechos Sucidos:** .**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .**Consumo:**

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:**Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:**


18/11/2016 03:01

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

18/11/2016 20:00


Fechas / Horas Efectiva Retorno:

21/11/2016 14:29

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

 IF 2016.11.18, 03.01, SE Los Maquis.pdf (/informe_fallas/download_file/582f0c30e10e46758167d23a/IF 2016.11.18, 03.01, SE Los Maquis.pdf)

25/11/2016 18:55:44

Resumen

Finalizado

Número:

3089

Solicitante:

COLBÚN

Empresa:

COLBÚN

Tipo de Origen:

Externo

Central:

BLANCO

Afecta a todas las unidades**Potencia:**

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre :ACONCAGUA (BLANCO)
 Potencia :58.0MW
 Fecha Perturbacion :18/11/2016 03:01
 Fecha Normaliza :18/11/2016 08:00
 Protección :86V
 Interruptor :52H1
 Consumo :50
 Comentario :.

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Los Andes

Tipo Causa

Causa Presunta
 Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Por causa de operación Transformador ATR 220/110 kV en S/E Los Maquis, sale de servicio en forma intempestiva Central Generadora.

Causas

-**Fenómeno Físico:** Falla originada en terceros (accidentes, interferencias, rodado, deslizamiento de tierra, juegos, etc.)
 -**Elemento:** Equipo generador
 -**Fenómeno Eléctrico:** Sobrevoltaje
 -**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-**Fenómeno Físico:** .
 -**Elemento:** .
 -**Fenómeno Eléctrico:** .
 -**Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

-**Observaciones:** Unidad Blanco fuera de servicio, opera protección auxiliar 86V, debido a salida de servicio de ATR 220/110/12Kv en SS/EE Los Maquis.
 -**Acciones Inmediatas:** .
 -**Hechos Sucedidos:** .
 -**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
 -**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA/ Perd. Estm. de Potencia:50.0/ Región :

Retorno Automatico:**Estado Operativo:**

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

N (Conectada Normal)

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:


18/11/2016 03:01

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

18/11/2016 08:00

Fechas / Horas Efectiva Retorno:

18/11/2016 05:25

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Finalizado

Número:

3090

Solicitante:

COLBÚN

Empresa:

COLBÚN

Tipo de Origen:

Externo

Central:

JUNCAL

Afecta a todas las unidades**Potencia:**

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre :ACONCAGUA (JUNCAL)
 Potencia :26.0MW
 Fecha Perturbacion :18/11/2016 03:01
 Fecha Normaliza :18/11/2016 18:00
 Protección :86V
 Interruptor :52H2
 Consumo :.
 Comentario :.

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Los Andes

Tipo Causa

Causa Presunta
 Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Por causa de operación Transformador ATR 220/110 kV en S/E Los Maquis, sale de servicio en forma intempestiva Central Generadora.

Causas

-**Fenómeno Físico:** Falla originada en terceros (accidentes, interferencias, rodado, deslizamiento de tierra, juegos, etc.)
 -**Elemento:** Equipo generador
 -**Fenómeno Eléctrico:** Sobrevoltaje
 -**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-**Fenómeno Físico:** .
 -**Elemento:** .
 -**Fenómeno Eléctrico:** .
 -**Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

-**Observaciones:** Unidad Juncal fuera de servicio, opera protección auxiliar 86V, debido a la salida de servicio de ATR 220/110/12Kv en SS/EE Los Maquis
 -**Acciones Inmediatas:** .
 -**Hechos Sucidos:** .
 -**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
 -**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:**Estado Operativo:**

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

N (Conectada Normal)

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:


18/11/2016 03:01

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

18/11/2016 18:00

Fechas / Horas Efectiva Retorno:

18/11/2016 13:42

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Finalizado

Número:

3091

Solicitante:

RIO TRANQUILO

Empresa:

RIO TRANQUILO

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HORNITOS

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre :HORNITOS 1

Potencia :45.0MW

Fecha Perturbacion :18/11/2016 03:01

Fecha Normaliza :18/11/2016 08:08

Protección :86M

Interruptor :.

Consumo :.

Comentario :.

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Los Andes

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Unida Fuera servicio por Operación de Protección 86-M debido a salida de servicio de ATR 220/110/12Kv SSEE Los Maquis

Causas**-Fenómeno Físico:** Falla originada en terceros (accidentes, interferencias, rodado, deslizamiento de tierra, juegos, etc.)**-Elemento:** Equipo generador**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrevoltaje**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** .**-Elemento:** .**-Fenómeno Eléctrico:** .**-Operación de los interruptores:** .**Observaciones:****-Observaciones:** Unida Fuera servicio por Operación de Protección 86-M debido a salida de servicio de ATR 220/110/12Kv SSEE Los Maquis**-Acciones Inmediatas:** .**-Hechos Sucediós:** .**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .**Consumo:**

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:**Estado Operativo:**

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

N (Conectada Normal)

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:


18/11/2016 03:01

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

18/11/2016 08:08

Fechas / Horas Efectiva Retorno:

18/11/2016 07:42

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Finalizado

Número:

3092

Solicitante:

COLBÚN

Empresa:

COLBÚN

Tipo de Origen:

Externo

Central:

LOS QUILOS

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre :LOS QUILOS 2
 Potencia :12.5MW
 Fecha Perturbacion :18/11/2016 03:01
 Fecha Normaliza :18/11/2016 08:00
 Protección :86M
 Interruptor :.
 Consumo :.
 Comentario :.

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Los Andes

Tipo Causa

Causa Presunta
 Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Unidad N°2 Fuera de Servicio por Operación de Relé Diferencial Transformador - Generador Sistema 1 y Relé Diferencial Transformador - Generador Sistema 2 debido a salida de servicio de Autotransformador 220/110/12 KV en Sub estación Los Maquis

Causas

-**Fenómeno Físico:** Falla originada en terceros (accidentes, interferencias, rodado, deslizamiento de tierra, juegos, etc.)
 -**Elemento:** Equipo generador
 -**Fenómeno Eléctrico:** Sobrevoltaje
 -**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-**Fenómeno Físico:** .
 -**Elemento:** .
 -**Fenómeno Eléctrico:** .
 -**Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

-**Observaciones:** Unidad N°2 Fuera de Servicio por Operación de Relé Diferencial Transformador - Generador Sistema 1 y Relé Diferencial Transformador - Generador Sistema 2 debido a salida de servicio de Autotransformador 220/110/12 KV en Sub estación Los Maquis
 -**Acciones Inmediatas:** .
 -**Hechos Sucedidos:** .
 -**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
 -**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:**Estado Operativo:**

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

N (Conectada Normal)

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:


18/11/2016 03:01

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

18/11/2016 08:00

Fechas / Horas Efectiva Retorno:

18/11/2016 05:23

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Finalizado

Número:

3093

Solicitante:

COLBÚN

Empresa:

COLBÚN

Tipo de Origen:

Externo

Central:

CHACABUQUITO

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre :CHACABUQUITO 1
 Potencia :5.0MW
 Fecha Perturbacion :18/11/2016 03:01
 Fecha Normaliza :18/11/2016 08:00
 Protección :86M
 Interruptor :.
 Consumo :.
 Comentario :.

Nombre :CHACABUQUITO 2
 Potencia :5.0MW
 Fecha Perturbacion :18/11/2016 03:01
 Fecha Normaliza :18/11/2016 08:00
 Protección :86M
 Interruptor :.
 Consumo :.
 Comentario :.

Nombre :CHACABUQUITO 3
 Potencia :5.0MW
 Fecha Perturbacion :18/11/2016 03:01
 Fecha Normaliza :18/11/2016 08:00
 Protección :86M
 Interruptor :.
 Consumo :.
 Comentario :.

Zona Afectada

Valparaiso

Comuna

Los Andes

Tipo Causa

Causa Presunta
 Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Unidad fuera de servicio por operación de rele 86M debido a salida fuera de servicio de ATR 220/110/12 Kv de sub estación Los Maquis

Causas

-**Fenómeno Físico:** Falla originada en terceros (accidentes, interferencias, rodado, deslizamiento de tierra, juegos, etc.)
 -**Elemento:** Equipo generador
 -**Fenómeno Eléctrico:** Sobrevoltaje
 -**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-**Fenómeno Físico:** .
 -**Elemento:** .
 -**Fenómeno Eléctrico:** .
 -**Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

-**Observaciones:** Unidad fuera de servicio por operación de rele 86M debido a salida fuera de servicio de ATR 220/110/12 Kv de sub estación Los Maquis
 -**Acciones Inmediatas:** .
 -**Hechos Sucuididos:** .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Estado Operativo:

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

N (Conectada Normal)

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:


18/11/2016 03:01

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

18/11/2016 08:00

Fechas / Horas Efectiva Retorno:

18/11/2016 05:40

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Finalizado

Número:

3094

Solicitante:

COLBÚN

Empresa:

COLBÚN

Tipo de Origen:

Externo

Central:

CHACABUQUITO

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre :CHACABUQUITO 1
 Potencia :5.0MW
 Fecha Perturbacion :18/11/2016 03:01
 Fecha Normaliza :18/11/2016 08:00
 Protección :.
 Interruptor :..
 Consumo :..
 Comentario :.

Nombre :CHACABUQUITO 2
 Potencia :5.0MW
 Fecha Perturbacion :18/11/2016 03:01
 Fecha Normaliza :18/11/2016 08:00
 Protección :.
 Interruptor :..
 Consumo :..
 Comentario :.

Nombre :CHACABUQUITO 3
 Potencia :5.0MW
 Fecha Perturbacion :18/11/2016 03:01
 Fecha Normaliza :18/11/2016 08:00
 Protección :.
 Interruptor :..
 Consumo :..
 Comentario :.

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Los Andes

Tipo Causa

Causa Presunta
 Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

unidad fuera de servicio por operación de relé 86M debido a salida fuera de servicio de ATR 220/110/12 Kv de sub estación Los Maquis

Causas

-**Fenómeno Físico:** Falla originada en terceros (accidentes, interferencias, rodado, deslizamiento de tierra, juegos, etc.)
 -**Elemento:** Equipo generador
 -**Fenómeno Eléctrico:** Sobrevoltaje
 -**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-**Fenómeno Físico:** .
 -**Elemento:** .
 -**Fenómeno Eléctrico:** .
 -**Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

-**Observaciones:** unidad fuera de servicio por operación de relé 86M debido a salida fuera de servicio de ATR 220/110/12 Kv de sub estación Los Maquis
 -**Acciones Inmediatas:** .
 -**Hechos Sucedidos:** .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Estado Operativo:

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

N (Conectada Normal)

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:


18/11/2016 03:01

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

18/11/2016 08:00

Fechas / Horas Efectiva Retorno:

18/11/2016 05:40

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Finalizado

Número:

3096

Solicitante:

COLBÚN

Empresa:

COLBÚN

Tipo de Origen:

Externo

Central:

CHACABUQUITO

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre :CHACABUQUITO 1
 Potencia :5.0MW
 Fecha Perturbacion :18/11/2016 03:01
 Fecha Normaliza :18/11/2016 08:00
 Protección :86M
 Interruptor :.
 Consumo :.
 Comentario :.

Nombre :CHACABUQUITO 2
 Potencia :5.0MW
 Fecha Perturbacion :18/11/2016 03:01
 Fecha Normaliza :18/11/2016 08:00
 Protección :86M
 Interruptor :.
 Consumo :.
 Comentario :.

Nombre :CHACABUQUITO 3
 Potencia :5.0MW
 Fecha Perturbacion :18/11/2016 03:01
 Fecha Normaliza :18/11/2016 08:00
 Protección :86M
 Interruptor :.
 Consumo :.
 Comentario :.

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Los Andes

Tipo Causa

Causa Presunta
 Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-**Fenómeno Físico:** Falla originada en terceros (accidentes, interferencias, rodado, deslizamiento de tierra, juegos, etc.)
 -**Elemento:** Equipo generador
 -**Fenómeno Eléctrico:** Sobrevoltaje
 -**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-**Fenómeno Físico:** .
 -**Elemento:** .
 -**Fenómeno Eléctrico:** .
 -**Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

-**Observaciones:** unidad fuera de servicio por operación de relé 86M debido a salida fuera de servicio de ATR 220/110/12 Kv de sub estación Los Maquis
 -**Acciones Inmediatas:** .
 -**Hechos Sucedidos:** .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Estado Operativo:

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

N (Conectada Normal)

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:


18/11/2016 03:01

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

18/11/2016 08:00

Fechas / Horas Efectiva Retorno:

18/11/2016 05:40

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Finalizado

Número:

3097

Solicitante:

COLBÚN

Empresa:

COLBÚN

Tipo de Origen:

Externo

Central:

LOS QUILOS

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre :LOS QUILOS 3

Potencia :12.3MW

Fecha Perturbacion :18/11/2016 03:01

Fecha Normaliza :18/11/2016 08:00

Protección :86M

Interruptor :.

Consumo :.

Comentario :.

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Los Andes

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas**-Fenómeno Físico:** Falla originada en terceros (accidentes, interferencias, rodado, deslizamiento de tierra, juegos, etc.)**-Elemento:** Equipo generador**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrevoltaje**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** .**-Elemento:** .**-Fenómeno Eléctrico:** .**-Operación de los interruptores:** .**Observaciones:****-Observaciones:** Unidad N°3 Fuera de Servicio por Operación de Relé Diferencial Transformador - Generador Sistema 1 y Relé Diferencial Transformador - Generador Sistema 2 debido a salida de servicio de Autotransformador 220/110/12 KV en Sub estación Los Maquis**-Acciones Inmediatas:** .**-Hechos Sucuididos:** .**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .**Consumo:**

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:**Estado Operativo:**

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

N (Conectada Normal)

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:


18/11/2016 03:01

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

18/11/2016 08:00

Fechas / Horas Efectiva Retorno:

18/11/2016 05:23

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Pendiente

Número:

3101

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN FELIPE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - SAN FELIPE 110/12KV 25MVA 1

Nombre : SAN FELIPE 110/12KV 25MVA 1

Fecha Perturbacion : 18/11/2016 03:03

Fecha Normaliza : 18/11/2016 05:48

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 9.5

Comentario : .

Tipo: transformadores2d - SAN FELIPE 110/12KV 25MVA 2

Nombre : SAN FELIPE 110/12KV 25MVA 2

Fecha Perturbacion : 18/11/2016 03:03

Fecha Normaliza : 18/11/2016 05:48

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 10

Comentario : .

Tipo: transformadores2d - SAN FELIPE 44/12KV 10MVA

Nombre : SAN FELIPE 44/12KV 10MVA

Fecha Perturbacion : 18/11/2016 03:03

Fecha Normaliza : 18/11/2016 05:48

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 0.6

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Los Andes

San Felipe

Putendo

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Pérdida de tensión en ambos arranque en 110kV, debido a la operación automática de los circuitos 1 y 2 de la LT Aconcagua-Esperanza, propiedad de Colbún.

Causas**-Fenómeno Físico:** Otros**-Elemento:** Conductores**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje**-Operación de los interruptores:** Varios**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** .**-Elemento:** .**-Fenómeno Eléctrico:** .**-Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

-**Observaciones:** Se afectan consumos de S/E San Felipe
 -**Acciones Inmediatas:** Coordinación con CDEC y Colbún.
 -**Hechos Sucedidos:** .
 -**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
 -**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA / Perd. Estm. de Potencia: 20.1 / Región : Valparaíso

Retorno Automatico:


No Tiene Retorno Automático


Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:

18/11/2016 03:06

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

18/11/2016 15:09

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IFS 44 18-Noviembre-2016 LT 110 kV Aconcagua-Esperanza 1 y 2.rar (/informe_fallas/download_file/582f3ec8e10e46758167d296/IFS 44 18-Noviembre-2016 LT 110 kV Aconcagua-Esperanza 1 y 2.rar)	25/11/2016 22:34:02

Resumen

Pendiente

Número:

3127

Solicitante:

Federico Abarzua

Empresa:

CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

LOS MAQUIS - CORDILLERA 220kV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - LOS MAQUIS - RIO BLANCO 220KV C1

Nombre : LOS MAQUIS - RIO BLANCO 220KV C1

Fecha Perturbacion : 18/11/2016 03:01

Fecha Normaliza : 18/11/2016 10:36

Protección : 49

Interruptor : 52J4

Consumo : Sin consumo afectado

Comentario : Apertura interruptor

Tipo: secciones_tramos - RIO BLANCO - SALADILLO 220KV C1

Nombre : RIO BLANCO - SALADILLO 220KV C1

Fecha Perturbacion : 18/11/2016 03:01

Fecha Normaliza : 18/11/2016 10:36

Protección : 49

Interruptor : 52J4

Consumo : Sin consumo afectado

Comentario : Apertura interruptor

Tipo: secciones_tramos - SALADILLO - KM 21 220KV C1

Nombre : SALADILLO - KM 21 220KV C1

Fecha Perturbacion : 18/11/2016 03:01

Fecha Normaliza : 18/11/2016 10:36

Protección : 49

Interruptor : 52J4

Consumo : Sin consumo afectado

Comentario : Apertura interruptor

Tipo: secciones_tramos - KM 21 - CORDILLERA 220KV C1

Nombre : KM 21 - CORDILLERA 220KV C1

Fecha Perturbacion : 18/11/2016 03:01

Fecha Normaliza : 18/11/2016 10:36

Protección : 49

Interruptor : 52J4

Consumo : Sin consumo afectado

Comentario : Apertura interruptor

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Los Andes

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

S/E Los Maquis autotransformador de 220/110/12 kV 95 MVA y barra de 220 kV interrupción forzada por protecciones, causa informada: Alta temperatura en devanado por el lado de 220 kV del ATR informado por COLBUN

Causas

-Fenómeno Físico: Temperatura fuera de límites

-Elemento: Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Temperatura enrollados

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Alta temperatura en devanado por el lado de 220 kV del ATR

-Elemento: Autotransformador de 220/110/12 kV 95 MVA, propiedad de COLBUN

-Fenómeno Eléctrico: Devanado por el lado de 220 kV del ATR
-Operación de los interruptores: Operación de interruptor 52J4 S/E Los Maquis

Observaciones:

-Observaciones: Cable de Enlace 220 kV en S/E Cordillera Interruptor 52J3 Cerrado y en S/E SAG Interruptor 52J3 Cerrado. Sistema en anillo.
-Acciones Inmediatas: Reposición de interruptor operado 52J4 S/E Los Maquis en coordinación con COLBUN
-Hechos Sucidos: A las 03:01 se produce apertura de interruptor 52J4 S/E Los Maquis por falla en autotransformador de 220/110/12 kV 95 MVA y barra de 220 kV propiedad de COLBUN
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: A informar por COLBUN
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: A informar por COLBUN

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:


No Tiene Retorno Automático

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:


18/11/2016 03:01

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

18/11/2016 10:36

 Archivos Subidos**Archivo****Fecha Subida**

ANEXO N° 6
Otros antecedentes aportados por las empresas Colbún S.A. y
Chilquinta Energía S.A.

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
	Versión 1 y fecha: 06/01/2005

INFORME DE FALLA 18/11/2016

EQUIPO AFECTADO: S/E LOS MAQUIS, UG BLANCO, UG JUNCAL, UG LOS QUILOS 2, UG CHACABUQUITO 1, UG CHACABUQUITO 2, UG CHACABUQUITO 3 Y UG HORNITOS.

TITULO DE LA FALLA: FALLA S/E LOS MAQUIS

FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA: Viernes, 18 de noviembre de 2016 a las 03:01 hrs

COMUNA: 5301

CODIGO DE FALLA: 2039

FENOMENO FISICO: DIS7

ELEMENTO: TR1

FENOMENO ELÉCTRICO:

MODO: 13

REITERACION: No

1. CONDICIONES DE OPERACIÓN DE LAS INSTALACIONES PREVIAS A LA PERTURBACIÓN

Momentos previos a la falla, la Línea de Transmisión Esperanza – Aconcagua 110kV se encontraba en servicio normal. Los clientes conectados en las SS/EE San Felipe y San Rafael se encontraban alimentados a través del circuito 1 y 2 de la línea Esperanza - Aconcagua 110kV, respectivamente.

Las unidades generadoras del Complejo Aconcagua se encontraban en la siguiente condición operacional:

- UG Blanco 59 MW
- UG Juncal 25.5 MW
- CH Chacabuquito 15.2 MW
- UG Los Quilos 2 12 MW
- UG Los Quilos 3 12 MW
- UG Hornitos 46.6 MW

Al momento de la falla no se realizaban trabajos en las instalaciones afectadas.



Sistema de Documentación
General de Colbun S.A.

REGISTRO

INFORME DE FALLA

Código: GEX – POG.01 – RA.02

Versión 1 y fecha: 06/01/2005

Página 2 de 16

Las condiciones climáticas eran de intenso calor en la zona.

2. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA FALLA.

En la fecha y hora antes señalada, se produce la desconexión intempestiva de S/E Los Maquis por apertura de interruptores 52H3, 52H4, 52H5 y 52HS por el lado de 110kV, y apertura de interruptores 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 por el lado de 220kV. Simultáneamente y producto de lo anterior se produce apertura de interruptores 52H1, 52H2 en S/E Aconcagua. En S/E Los Quilos se produce apertura intempestiva de interruptores 52G2, 52G3. Por su parte en S/E Chacabuquito abren 52G1, 52G2 y 52G3. Finalmente en S/E Hornitos se tiene apertura de 52JG.

De acuerdo a los antecedentes disponibles la falla se habría producido por un aumento de temperatura en el devanado del lado de 220kV del Autotransformador ubicado en S/E Los Maquis, lo que produjo la operación del relé maestro 86T abriendo barra de 220kV en S/E Los Maquis y desencadenando la desconexión de todo el Complejo Aconcagua.

3. SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	INTERRUPTOR / EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
01	18.11.2016	03:01	S/E Los Maquis	52H3	Operación relé maestro por sobretensión (86T)
02	18.11.2016	03:01	S/E Los Maquis	52H4	Operación relé maestro por sobretensión (86T)
03	18.11.2016	03:01	S/E Los Maquis	52H5	Operación relé maestro por sobretensión (86T)
04	18.11.2016	03:01	S/E Los Maquis	52HS	Operación relé maestro por sobretensión (86T)
05	18.11.2016	03:01	S/E Los Maquis	52J1	Operación relé maestro por sobretensión (86T)
06	18.11.2016	03:01	S/E Los Maquis	52J2	Operación relé maestro por sobretensión (86T)
07	18.11.2016	03:01	S/E Los Maquis	52J3	Operación relé maestro por sobretensión (86T)
08	18.11.2016	03:01	S/E Los Maquis	52J4	Operación relé maestro por sobretensión (86T)
09	18.11.2016	03:01	S/E Aconcagua	52H1	Operación de protección de sobrefrecuencia (81O)
10	18.11.2016	03:01	S/E Aconcagua	52H2	Operación de protección de sobrefrecuencia (81O)
11	18.11.2016	03:01	S/E Chacabuquito	52G1	Operación de protección de pérdida de sincronismo (78)
12	18.11.2016	03:01	S/E Chacabuquito	52G2	Operación de protección de pérdida de sincronismo (78)
13	18.11.2016	03:01	S/E Chacabuquito	52G3	Operación de protección de pérdida de sincronismo (78)
14	18.11.2016	03:01	S/E Los Quilos	52G2	Operación de protección de sobrefrecuencia (81O)
15	18.11.2016	03:01	S/E Los Quilos	52G3	Operación de protección de sobrefrecuencia (81O)
16	18.11.2016	03:01	S/E Hornitos	52JG	Operación de protección de sobrefrecuencia (81O)

4. SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE NORMALIZACIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	INTERRUPTOR / EQUIPO	MANIOBRAS EJECUTADAS
01	18.11.2016	04:16	S/E Aconcagua	52H3	Cierre manual de interruptor
02	18.11.2016	04:45	S/E Los Maquis	52H3	Cierre manual de interruptor
03	18.11.2016	04:52	S/E Los Maquis	52H4	Cierre manual de interruptor
04	18.11.2016	04:54	S/E Aconcagua	52H4	Cierre manual de interruptor
05	18.11.2016	04:56	S/E Los Maquis	52H5	Cierre manual de interruptor
06	18.11.2016	04:56	S/E Los Quilos	52BT5	Cierre manual de interruptor
07	18.11.2016	05:15	S/E Totoralillo	52H2	Cierre manual de interruptor
08	18.11.2016	05:15	S/E Totoralillo	52HT	Cierre manual de interruptor
09	18.11.2016	05:20	S/E Totoralillo	52H2A	Cierre manual de interruptor



**Sistema de Documentación
General de Colbun S.A.**

REGISTRO

INFORME DE FALLA

Código: GEX – POG.01 – RA.02

Versión 1 y fecha: 06/01/2005

Página 3 de 16

10	18.11.2016	05:23	S/E Los Quilos	52G2	Cierre manual de interruptor
11	18.11.2016	05:25	S/E Aconcagua	52H1	Cierre manual de interruptor
12	18.11.2016	05:31	S/E Los Quilos	52G3	Cierre manual de interruptor
13	18.11.2016	05:40	S/E Chacabuquito	52G1	Cierre manual de interruptor
14	18.11.2016	13:41	S/E Aconcagua	52H2	Cierre manual de interruptor

5. IMPACTO EN EL SIC Y/O CLIENTES

De acuerdo al informe de novedades del CDEC SIC, producto de la falla en S/E Los Maquis se registró pérdida de consumos por 41.2 MW correspondientes a SS/EE San Felipe y San Rafael, lo cuales fueron normalizados aproximadamente 2 horas después.

6. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

No se registran otros hechos relevantes para la operación.

7. CRITERIOS DE AJUSTES Y AJUSTES DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Las unidades N°2 y N°3 de la CH Los Quilos cuenta con relé marca ABB modelo REG650 como protección principal, las cuales cuentan con función sub y sobrefrecuencia (81O/U) habilitadas.

Las unidades N°1, N°2 y N°3 de la CH Chacabuquito cuentan con relés marca GE modelo G60 como protección principal, las cuales con función contra pérdida de sincronismo (78).

Las unidades N°1 y N°2 de la CH Aconcagua cuentan con relés marca GE modelo G60 como protección principal, las cuales cuentan con función sub y sobrefrecuencia (81O/U) habilitadas.


La CH Hornitos cuenta con relé marca GE modelo G60 como protección principal, la cual cuenta con función sub y sobrefrecuencia (81O/U) habilitadas.

8. ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

En la barra 220kV de S/E Los Maquis se registró la operación del relé maestro 86T, producto de operación del relé “Temperatura enrollado 220kV TRIP”, que envió orden de apertura a los interruptores del lado de 110kV 52H3, 52H4, 52H5 y 52HS, además de los interruptores del lado de 220kV 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4, aislando de esta forma la S/E Los Maquis y el complejo Aconcagua del resto del sistema.

Con lo anterior, se conformó una isla eléctrica excedentaria en potencia debido a que la generación de CH Aconcagua, CH Los Quilos y CH Chacabuquito fue superior al consumo de las SS/EE San Felipe y San Rafael.

Consecuentemente, las unidades generadoras de CH Aconcagua y CH Los Quilos salieron de servicio por operación de protecciones de sobrefrecuencia, de acuerdo a sus ajustes.

 <p>Sistema de Documentación General de Colbun S.A.</p>	<p>REGISTRO</p> <p>INFORME DE FALLA</p> <p>Código: GEX – POG.01 – RA.02</p>
<p>Versión 1 y fecha: 06/01/2005</p>	<p>Página 4 de 16</p>

Las unidades generadoras de CH Chacabuquito registraron operación de protección de pérdida de sincronismo, de acuerdo a sus ajustes.

Por su parte, la UG Hornitos registró operación de protecciones de sobrefrecuencia al quedar generando sin carga.

9. DIAGRAMA UNILINEAL SIMPLIFICADO DE LAS INSTALACIONES AFECTADAS POR LA FALLA

El diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas por la falla se encuentra en el Anexo N°1.

10. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Los registros oscilográficos y de eventos extraídos de las protecciones operadas se presentan en el Anexo N°3 del presente informe.

11. ACCIONES CORRECTIVAS LARGO PLAZO

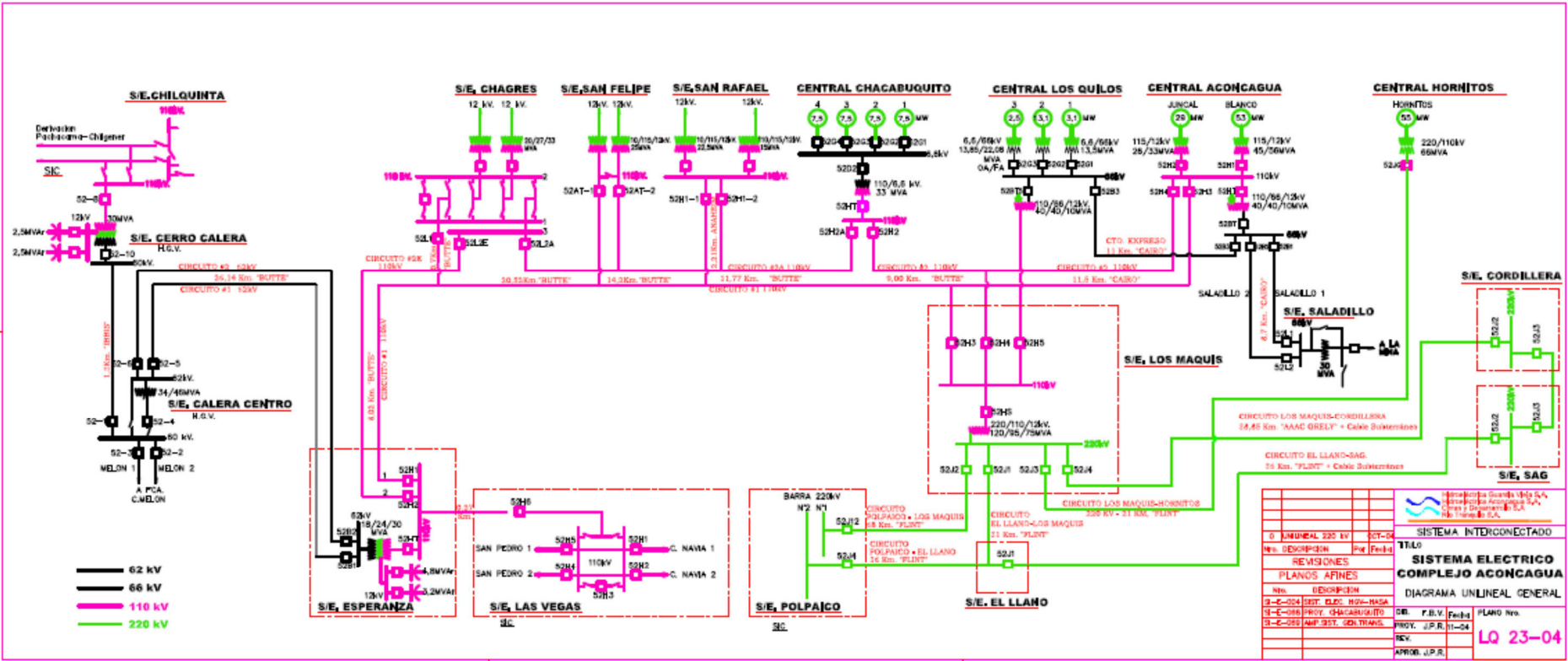
No se contemplan acciones correctivas en el largo plazo.

12. ACCIONES CORRECTIVAS CORTO PLAZO

No se contemplan acciones correctivas en el corto plazo.

ANEXOS

ANEXO N°1
DÍAGRAMAS UNILINEALES



SISTEMA INTERCONECTADO	
0 UNILINEAL 220 kV	01-04
No. DESCRIPCIÓN	No. Fechas
REVISIONES	
PLANOS AFINES	
No. DESCRIPCIÓN	No. Fechas
01-04 REVIS. GUC. RVP-RMSA	01-04
02-05 REVIS. CHACABUQUITO	01-04
03-06 AMF. DIST. GEN. TRANS.	01-04
REV.	01-04
APROB. J.P.R.	01-04
DIAGRAMA UNILINEAL GENERAL	
PLANO No.	LQ 23-04

ANEXO N°2
AJUSTES DE PROTECCIONES

S/E CHACABUQUITO
PAÑOS G1, G2 Y G3
RELÉ GE G60

POWER SWING DETECT [GROUP 1]

Function	Enabled
Source	G_LINE (SRC 1)
Shape	Quad Shape
Mode	Two Step
Supv	0.600 pu
I2 Supv Enable	OFF
I2 Supv	0.200 pu
Fwd Reach	0.61 ohms
Quad Fwd Mid	60.00 ohms
Quad Fwd Out	0.61 ohms
Fwd Rca	87 deg
Rev Reach	8.30 ohms
Quad Rev Mid	60.00 ohms
Quad Rev Out	8.30 ohms
Rev Rca	75 deg
Outer Limit Angle	120 deg
Middle Limit Angle	90 deg
Inner Limit Angle	60 deg
Outer Rgt Bld	7.72 ohms
Outer Lft Bld	7.72 ohms
Midle Rgt Bld	100.00 ohms
Midle Lft Bld	100.00 ohms
Inner Rgt Bld	2.57 ohms
Inner Lft Bld	2.57 ohms
Delay 1 Pickup	0.080 s
Delay 1 Reset	0.100 s
Delay 2 Pickup	1.000 s
Delay 3 Pickup	0.100 s
Delay 4 Pickup	0.040 s
Seal-In Delay	0.200 s
Trip Mode	Delayed
Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
Target	Latched
Event	Enabled

S/E ACONCAGUA
PAÑO H1 y H2
RELÉ GE G60

VOLTAGE ELEMENTS

PHASE UV [GROUP 1]

PHASE UV1: Function	Enabled
PHASE UV1: Signal Source	Bomes (SRC 1)
PHASE UV1: Mode	Phase to Phase
PHASE UV1: Pickup	0.800 pu
PHASE UV1: Curve	Definite Time
PHASE UV1: Delay	5.00 s
PHASE UV1: Minimum Voltage	0.500 pu
PHASE UV1: Block	Bloq 27-81 On (VO16)
PHASE UV1: Target	Latched
PHASE UV1: Events	Enabled
PHASE UV2: Function	Enabled
PHASE UV2: Signal Source	Bomes (SRC 1)
PHASE UV2: Mode	Phase to Phase
PHASE UV2: Pickup	0.650 pu
PHASE UV2: Curve	Definite Time
PHASE UV2: Delay	0.50 s
PHASE UV2: Minimum Voltage	0.500 pu
PHASE UV2: Block	Bloq 27-81 On (VO16)
PHASE UV2: Target	Latched
PHASE UV2: Events	Enabled

PHASE OV [GROUP 1]

PHASE OV1: Function	Enabled
PHASE OV1: Source	Bomes (SRC 1)
PHASE OV1: Pickup	1.110 pu
PHASE OV1: Delay	10.00 s
PHASE OV1: Reset Delay	1.00 s
PHASE OV1: Block	OFF
PHASE OV1: Target	Latched
PHASE OV1: Events	Enabled

ANEXO N°3
REGISTROS OSCILOGRAFICOS Y DE
EVENTOS

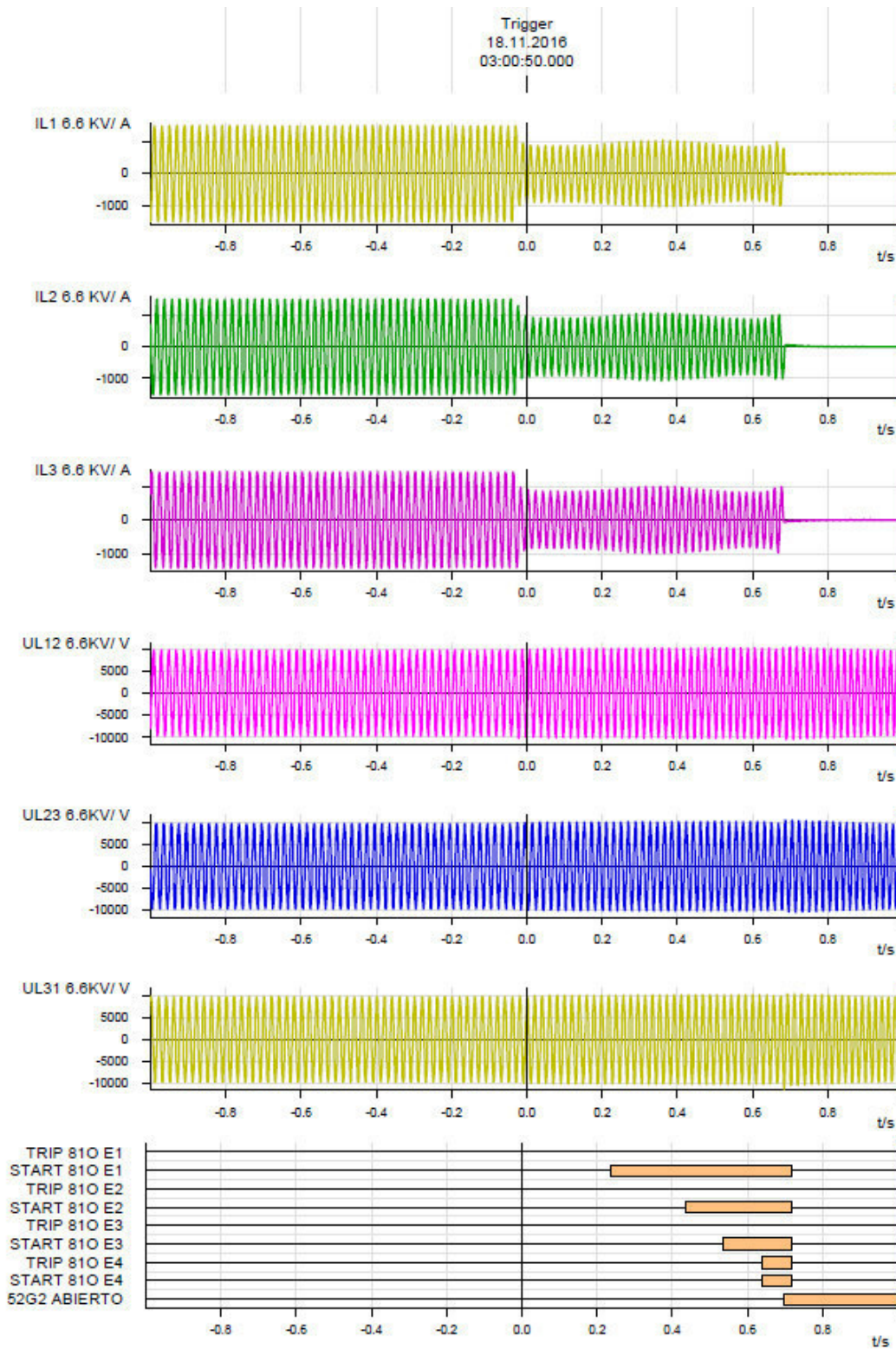
**S/E ACONCAGUA
PAÑO H1
RELÉ GE G60**

Event Number	Date/Time	Cause
101759	Nov 18 2016 03:01:27.847194	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
101758	Nov 18 2016 03:01:27.847194	FIELD GND INJ UC OP
101757	Nov 18 2016 03:01:12.333964	ACCDNT ENRG ARMED
101756	Nov 18 2016 03:01:10.255294	50BF Off (CO10)
101755	Nov 18 2016 03:01:10.255294	81O/U Off (CO9)
101754	Nov 18 2016 03:01:10.255294	All Trip Off (VO13)
101753	Nov 18 2016 03:01:10.255294	(81) Off (VO7)
101752	Nov 18 2016 03:01:10.255294	OVERFREQ 4 DPO
101751	Nov 18 2016 03:01:10.255294	OVERFREQ 1 DPO
101750	Nov 18 2016 03:01:09.328891	SRC1 VT FF VOL LOSS
101749	Nov 18 2016 03:01:07.844936	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
101748	Nov 18 2016 03:01:07.844936	FIELD GND INJ UC PKP
101747	Nov 18 2016 03:01:06.461656	Bloq 27-81 On (VO16)
101746	Nov 18 2016 03:01:06.461656	52A Off (VO14)
101745	Nov 18 2016 03:01:06.459261	52A Off (CI5)
101744	Nov 18 2016 03:01:06.385105	50BF On (CO10)
101743	Nov 18 2016 03:01:06.385105	81O/U On (CO9)
101742	Nov 18 2016 03:01:06.385105	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
101741	Nov 18 2016 03:01:06.385105	All Trip On (VO13)
101740	Nov 18 2016 03:01:06.385105	(81) On (VO7)
101739	Nov 18 2016 03:01:06.385105	OVERFREQ 4 OP
101738	Nov 18 2016 03:01:01.573523	POWER SWING MIDDLE
101737	Nov 18 2016 03:01:01.378215	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
101736	Nov 18 2016 03:01:01.378215	OVERFREQ 4 PKP
101735	Nov 18 2016 03:01:01.281598	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
101734	Nov 18 2016 03:01:01.281598	OVERFREQ 3 PKP
101733	Nov 18 2016 03:01:01.065863	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
101732	Nov 18 2016 03:01:01.065863	OVERFREQ 1 OP

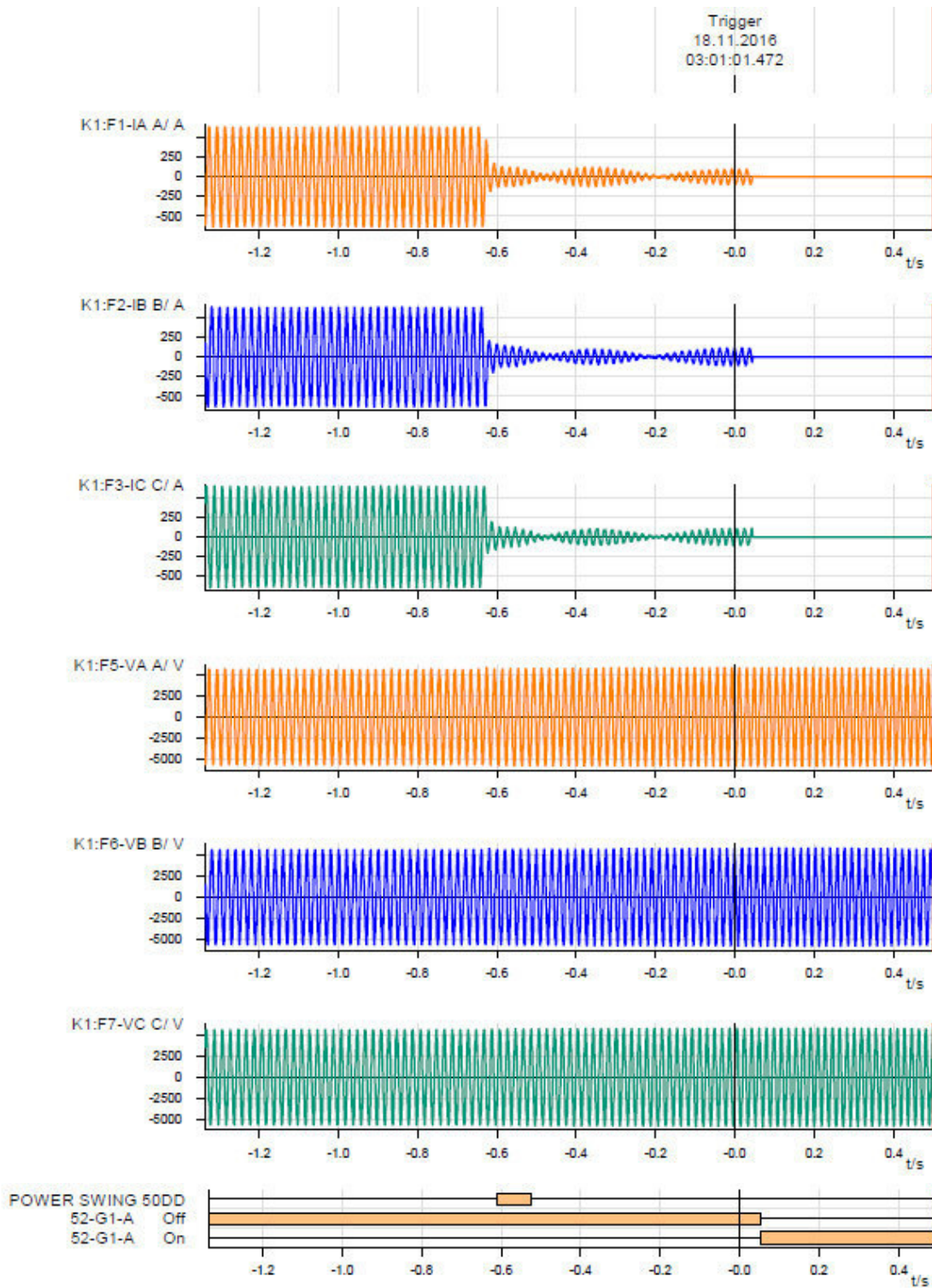
**S/E ACONCAGUA
PAÑO H2
RELÉ GE G60**

Event Number	Date/Time	Cause
4063	Nov 18 2016 02:01:23.031661	FIELD GND INJ UC OP
4062	Nov 18 2016 02:01:07.421845	ACCDNT ENRG ARMED
4061	Nov 18 2016 02:01:04.553253	TRIP TO G30 Off (CO20)
4060	Nov 18 2016 02:01:04.553253	TRIP Off (CO13)
4059	Nov 18 2016 02:01:04.553253	TRIP Off (CO2)
4058	Nov 18 2016 02:01:04.553253	81O TRIP Off (VO19)
4057	Nov 18 2016 02:01:04.553253	TRIP_F_EI_PE Off (VO7)
4056	Nov 18 2016 02:01:04.553253	TRIP GRAL Off (VO6)
4055	Nov 18 2016 02:01:04.553253	TRIP GRAL1 Off (VO4)
4054	Nov 18 2016 02:01:04.553253	OVERFREQ 4 DPO
4053	Nov 18 2016 02:01:04.553253	OVERFREQ 3 DPO
4052	Nov 18 2016 02:01:04.553253	OVERFREQ 2 DPO
4051	Nov 18 2016 02:01:04.553253	OVERFREQ 1 DPO
4050	Nov 18 2016 02:01:03.727633	SRC1 VT FF VOL LOSS
4049	Nov 18 2016 02:01:03.030592	FIELD GND INJ UC PKP
4048	Nov 18 2016 02:01:01.788486	PHASE OV1 DPO A
4047	Nov 18 2016 02:01:01.779168	PHASE OV1 DPO B
4046	Nov 18 2016 02:01:01.751220	PHASE OV1 DPO C
4045	Nov 18 2016 02:01:01.553212	GEN UNBAL STG2 DPO
4044	Nov 18 2016 02:01:01.534244	GEN UNBAL STG2 PKP
4043	Nov 18 2016 02:01:01.523247	52H CERRADO Off (CI19)
4042	Nov 18 2016 02:01:01.477248	TRIP TO G30 On (CO20)
4041	Nov 18 2016 02:01:01.477248	TRIP On (CO13)
4040	Nov 18 2016 02:01:01.477248	TRIP On (CO2)
4039	Nov 18 2016 02:01:01.477248	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
4038	Nov 18 2016 02:01:01.477248	81O TRIP On (VO19)
4037	Nov 18 2016 02:01:01.477248	TRIP_F_EI_PE On (VO7)
4036	Nov 18 2016 02:01:01.477248	TRIP GRAL On (VO6)
4035	Nov 18 2016 02:01:01.477248	TRIP GRAL1 On (VO4)
4034	Nov 18 2016 02:01:01.477248	OVERFREQ 4 OP
4033	Nov 18 2016 02:01:01.477248	OVERFREQ 4 PKP
4032	Nov 18 2016 02:01:01.362330	OVERFREQ 3 PKP
4031	Nov 18 2016 02:01:01.265583	OVERFREQ 2 PKP
4030	Nov 18 2016 02:01:01.246122	PHASE OV1 PKP A
4029	Nov 18 2016 02:01:01.098968	PHASE OV1 PKP B
4028	Nov 18 2016 02:01:01.069280	OVERFREQ 1 PKP
4027	Nov 18 2016 02:01:01.049447	PHASE OV1 PKP C
4026	Nov 18 2016 02:01:00.889810	GEN UNBAL STG2 DPO

**S/E LOS QUILOS
PAÑOS G2 Y G3
RELÉ ABB REG650**



S/E CHACABUQUITO
PAÑOS G1, G2 Y G3
RELÉ GE G60



**S/E HORNITOS
PAÑO JG
RELÉ GE G60**

SHORT_EVENT,25505,Nov	18	2016	03:12:44.148751,807D,GEN UNBAL STG1	PKP
SHORT_EVENT,25506,Nov	18	2016	03:12:44.148751,8C7D,GEN UNBAL STG2	PKP
SHORT_EVENT,25507,Nov	18	2016	03:12:44.168755,907D,GEN UNBAL STG2	DPO
SHORT_EVENT,25508,Nov	18	2016	03:12:44.328114,847D,GEN UNBAL STG1	DPO
SHORT_EVENT,25509,Nov	18	2016	03:12:44.328114,82BB,OVERFREQ 1	PKP
SHORT_EVENT,25510,Nov	18	2016	03:12:44.465532,82BC,OVERFREQ 2	PKP
SHORT_EVENT,25511,Nov	18	2016	03:12:44.543071,82BD,OVERFREQ 3	PKP
SHORT_EVENT,25512,Nov	18	2016	03:12:49.542318,86BD,OVERFREQ 3	OP
SHORT_EVENT,25513,Nov	18	2016	03:12:49.544607,0610,81O-3 52.5HZ	On
SHORT_EVENT,25514,Nov	18	2016	03:12:49.546896,0603,TRIP-3	On



Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-44

Versión

1

**Operación Automática de la línea 110kV Aconcagua – Esperanza cto.1 y cto.2
(Propiedad de Colbún).**

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 del sistema afectado	6
2.5. Detalle de consumos afectados	6
3. EVENTOS SCADA.....	6
PROTECCIONES	7
3.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones	7
4. ANTECEDENTES RELEVANTES.....	7
4.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.....	7
4.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder	7

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 3101 IF 3104
Fecha inicio:	18 de Noviembre de 2016
Hora inicio:	03:01:18 hrs.
Fecha termino:	18 de Noviembre de 2016
Hora término:	04:14:15 hrs.
Duración:	01:12:57 hrs
Equipos afectados:	SSEE San Felipe, San Rafael, Rio Blanco y Juncal
Consumo interrumpido:	41.4 MW
Comuna donde se origina la falla:	Los Andes
Fenómeno Físico	OTR3
Elemento	TX2
Fenómeno Eléctrico	BA27
Modo	14

2.2. Descripción de la operación.

Operación automática de la línea 110 kV Aconcagua – Esperanza 1 y 2 (Propiedad de Colbún), afectando las subestaciones de San Felipe, San Rafael, Juncal y Rio Blanco.

2.3. Cronología de eventos.

- 03:01 hrs. Operación automática de la línea 110 kV Aconcagua – Esperanza (Propiedad de Colbún), afectando las subestaciones San Felipe, San Rafael, Juncal y Rio Blanco. Se activan las protecciones de bajo voltaje.
- 03:01:18 hrs. S/E San Felipe efectúa transferencia automática del cto.1 al cto.2 sin tensión.
- 03:01:41 hrs. S/E San Rafael efectúa transferencia automática del cto.2 al cto.1 sin tensión.
- 03:05 hrs. Se consulta a CDEC y COLBUN por pérdida de tensión en línea 110 kV Aconcagua – Esperanza cto.1 y cto.2, a esta hora aún no existe causa de falla.
- 03:10:30 hrs. En S/E San Rafael abiertos los interruptores de cabecera de todos los Alimentadores 12 y 23 KV. (Excepto el Alim. Los Andes, el cual quedó cerrado)
- 03:11:09 hrs. En S/E San Felipe abiertos los interruptores de cabecera de todos los Alimentadores 12 KV y Abierto interruptor 12 KV del Transf. 44/12 KV
- 04:14 hrs. Se detecta tensión en la línea 110 kV Aconcagua – Esperanza y se consulta al CDEC y a COLBUN posibilidad de tomar carga. Se normalizan los consumos del alimentador Los Andes a energizarse la barra de 12 KV.
- 04:30 hrs. CDEC autoriza a tomar un bloque de 20 MW debido a la limitación de generación en el Aconcagua, informa además falla en Sistema 220 kV Los Maquis.

S/E San Rafael:

- 04:35:46 hrs. Cerrado reconectador 12 kV Alimentador San Vicente.
- 04:35:56 hrs. Cerrado reconectador 12 kV Alimentador Centenario.
- 04:36:04 hrs. Cerrado reconectador 12 kV Alimentador San Esteban.
- 04:36:26 hrs. Cerrado reconectador 12 kV Alimentador Cormecánica.
- 04:36:45 hrs. Cerrado reconectador 12 kV Alimentador San Rafael.

04:36:59 hrs. Cerrado reconectador 23 kV Alimentador Las Juntas.

04:37:08 hrs. Cerrado reconectador 23 kV Alimentador Chacabuco.

05:26 hrs. CDEC autoriza a normalizar el resto de los consumos afectados en SE San Felipe, informa Sincronizada generación en el Aconcagua.

S/E San Felipe:

05:27:36 hrs. Cerrado reconectador 12 kV Alimentador San Felipe.

05:28:43 hrs. Cerrado reconectador 12 kV Alimentador Traslaviña.

05:29:13 hrs. Cerrado reconectador 12 kV Alimentador Putaendo.

05:30:49 hrs. Cerrado reconectador 12 kV Alimentador Tocornal.

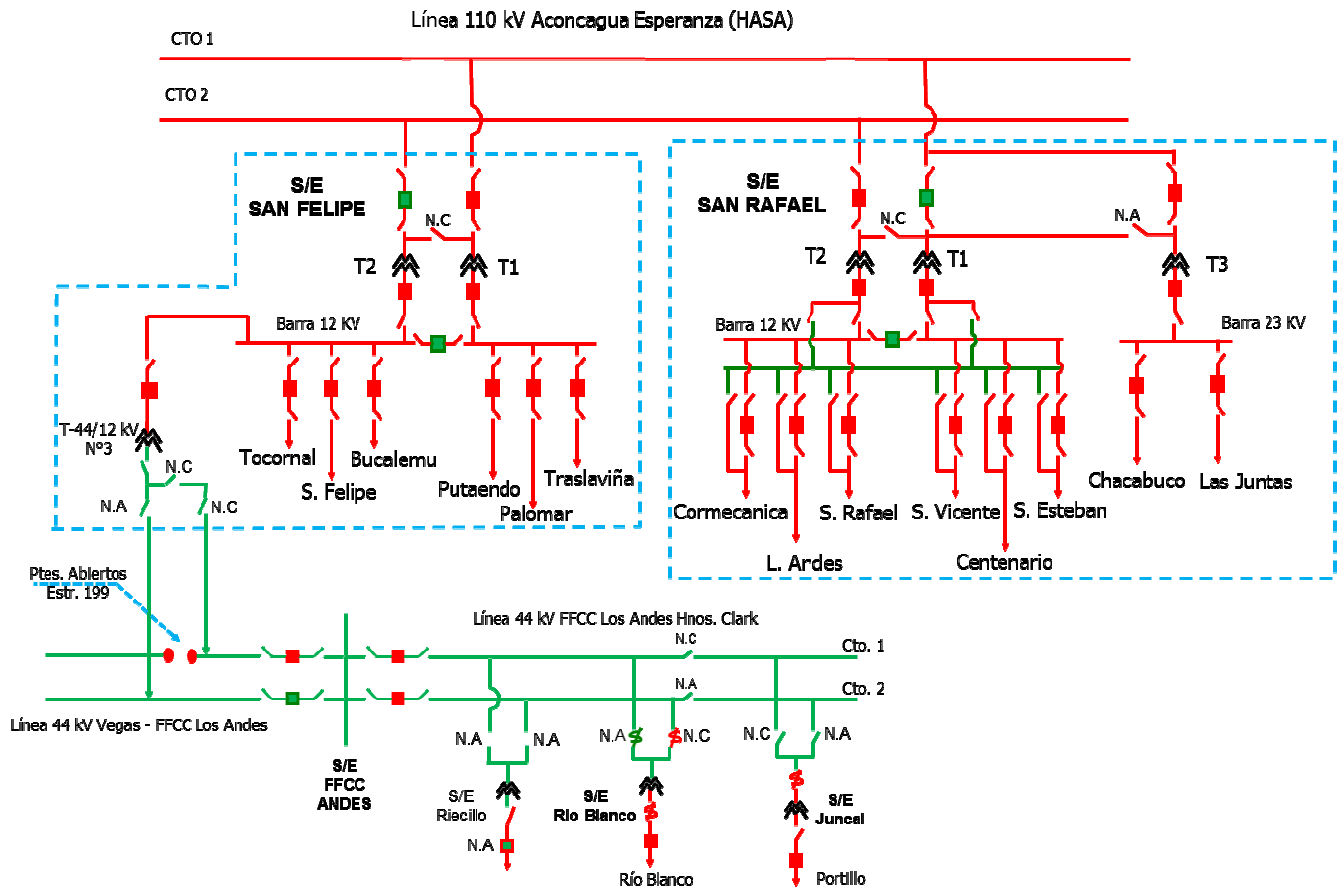
05:31:04 hrs. Cerrado reconectador 12 kV Alimentador Bucalemu.

05:31:50 hrs. Cerrado interruptor 12 kV de Transf. 44/12 kV N°2, recuperados los consumos de SS/EE Juncal y Río Blanco.

05:48:00 hrs. Cerrado reconectador 12 kV Alimentador San Palomar.

05:48 hrs. Se verifica normalizado el 100% de los suministros en SSEE San Rafael, San Felipe, Rio Blanco y Juncal.

2.4. Esquema topológico del sistema afectado.



2.5. Detalle de consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle			Horarios			Observaciones
				Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)	
Líneas	Tramo de línea			18-11-2016 3:01	18-11-2016 4:14	1:12:57	Propiedad de Colbún
Línea Aconcagua - Esperanza cto.1 y cto.2							
Subestaciones	Transf.	N°	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)	
San Felipe	TR 110/12 kV	1	9,10	17-11-2016 15:45	17-11-2016 17:08	1:23:51	
	TR 110/12 kV	2	10,50	17-11-2016 15:45	18-11-2016 17:08	1:23:51	
	TR 12/44 kV	3	0,70	17-11-2016 15:45	19-11-2016 17:08	1:23:51	Incluye consumos de SS/EE Juncal y Río Blanco
San Rafael	TR 110/12 kV	1	7,90	17-11-2016 15:45	20-11-2016 17:08	1:23:51	
	TR 110/12 kV	2	8,00	17-11-2016 15:45	21-11-2016 17:08	1:23:51	
	TR 110/23 kV	3	5,20	17-11-2016 15:45	22-11-2016 17:08	1:23:51	
Total		41,40					

3. EVENTOS SCADA

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

PROTECCIONES

3.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

Sin Información Relevante.

4. ANTECEDENTES RELEVANTES

4.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin Información Relevante.

4.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin Información Relevante.

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 00:05:13:530	SAN_FELIPE	SFSO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = ALARMA (estado anormal)	530
18/11/16 00:28:12:570	SAN_FELIPE	SFSO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = NORMAL (estado normal)	570
18/11/16 00:35:14:970	SAN_FELIPE	SFSO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = ALARMA (estado anormal)	970
18/11/16 00:58:14:250	SAN_FELIPE	SFSO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = NORMAL (estado normal)	250
18/11/16 01:05:16:490	SAN_FELIPE	SFSO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = ALARMA (estado anormal)	490
18/11/16 01:28:15:70	SAN_FELIPE	SFSO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = NORMAL (estado normal)	70
18/11/16 01:35:16:400	SAN_FELIPE	SFSO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = ALARMA (estado anormal)	400
18/11/16 01:58:16:240	SAN_FELIPE	SFSO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = NORMAL (estado normal)	240
18/11/16 02:05:18:810	SAN_FELIPE	SFSO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = ALARMA (estado anormal)	810
18/11/16 02:28:07:477	SAN_FELIPE	SFAL012SF_02_I	Corriente Fase BI Al.SAN FELIPE(560A)	Valor = 209 A (estado ROC)	477
18/11/16 02:28:17:110	SAN_FELIPE	SFSO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = NORMAL (estado normal)	110
18/11/16 02:31:19:768	SAN_FELIPE	SFAL012SF_02_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012SF_02_I.:ROC por lmunozt en CQTXOS2	768
18/11/16 02:35:19:100	SAN_FELIPE	SFSO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = ALARMA (estado anormal)	100
18/11/16 02:58:18:740	SAN_FELIPE	SFSO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = NORMAL (estado normal)	740
18/11/16 03:01:06:551	SAN_FELIPE	SFIN012BC_04AC	Int.12kV BCO.COND.4(Al.Traslaviña)	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)	551
18/11/16 03:01:06:553	SAN_FELIPE	SFRE999BF_08AL	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Princ.	Valor = ALARMA (estado anormal)	553
18/11/16 03:01:06:553	SAN_FELIPE	SFRE999BF_09AL	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Transf.	Valor = ALARMA (estado anormal)	553
18/11/16 03:01:06:554	SAN_FELIPE	SFIN012BC_06AC	Int.12kV BCO.COND.6(Al.Tocornal)	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)	554
18/11/16 03:01:06:578	SAN_FELIPE	SFRE012SV_05AL	Falta Tension 12 kV BARRA N.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	578
18/11/16 03:01:06:599	SAN_FELIPE	SFRE110SV_02AL	Falta Tension 110 kV ARR.S.FELIPE 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	599
18/11/16 03:01:06:610	SAN_FELIPE	SFRE012SV_04AL	Falta Tension 12 kV BARRA N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	610
18/11/16 03:01:06:629	SAN_FELIPE	SFRE999TC_01AL	Opero Rele Supervisor Baterias	Valor = ALARMA (estado anormal)	629
18/11/16 03:01:06:723	SAN_FELIPE	SFRA012PM_01AC	Estado Recon.Automaticas Al.PALOMAR	Cambio espontaneo a estado CONECT. (estado normal)	723
18/11/16 03:01:07:11	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	11
18/11/16 03:01:07:577	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01_P	Potencia Activa TR-2	Valor = 0.25 MW (estado LOW)	577
18/11/16 03:01:07:577	SAN_FELIPE	SFTR110TR_02_P	Potencia Activa TR-1	Valor = 0.22 MW (estado LOW-LOW)	577
18/11/16 03:01:07:577	SAN_FELIPE	SFBA012BA_03_V	Voltaje BARRA 12 kV N.2	Valor = 0.83 kV (estado Low-Low)	577
18/11/16 03:01:08:487	SAN_FELIPE	SFRE999BF_01_F	Frecuencia Rele BF (SEL)	Valor = 55.51 HZ (estado HIGH)	487
18/11/16 03:01:10:480	SAN_FELIPE	SFSO012BC_06MA	Estado Control BCO.CONDENS. 6	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	480
18/11/16 03:01:14:156	SAN_FELIPE	SFIN110LI_01AC	Int.110kV ARR.S.FELIPE 1	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	156
18/11/16 03:01:15:580	SAN_FELIPE	SFSO012BC_05MA	Estado Control BCO.CONDENS. 5	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	580
18/11/16 03:01:16:170	SAN_FELIPE	SFSO012BC_04MA	Estado Control BCO.CONDENS. 4	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	170
18/11/16 03:01:16:20	SAN_FELIPE	SFIN110LI_02AC	Int.110kV ARR.S.FELIPE 2	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado anormal)	20
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFBA110BA_V	Voltaje BARRA 110 KV N.2	Valor = -0.19 kV (estado Low-Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFTR110TR_02_I	Corriente 110 kV TR-2	Valor = -0.21 Amp (estado Low-Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV N.1	Valor = 0.382 kV (estado Low-Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01_I	Corriente 110 kV TR-1	Valor = -0.1728 Amp (estado Low-Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012PL_01_I	Corriente Fase Ro Al.PALOMAR(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012PL_01_I	Corriente Fase Ro Al.PALOMAR(560A)	Valor = 4 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012PL_02_I	Corriente Fase BI Al.PALOMAR(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012PL_02_I	Corriente Fase BI Al.PALOMAR(560A)	Valor = 4 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012PL_03_I	Corriente Fase Az Al.PALOMAR(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012PL_03_I	Corriente Fase Az Al.PALOMAR(560A)	Valor = 4 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01_I	Corriente Fase Ro Al.BUCALEMU(600A)	Valor = 6 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012BC_02_I	Corriente Fase BI Al.BUCALEMU(600A)	Valor = 6 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012BC_03_I	Corriente Fase Az Al.BUCALEMU(600A)	Valor = 6 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012PL_01IM	Corriente Promedio Al.PALOMAR(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012PL_01IM	Corriente Promedio Al.PALOMAR(560A)	Valor = 4 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012PT_01_I	Corriente Fase Ro Al.PUTAENDO(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012PT_01_I	Corriente Fase Ro Al.PUTAENDO(560A)	Valor = 4 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012PT_02_I	Corriente Fase BI Al.PUTAENDO(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012PT_02_I	Corriente Fase BI Al.PUTAENDO(560A)	Valor = 4 A (estado ROC)	337

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012PT_03_I	Corriente Fase Az AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012PT_03_I	Corriente Fase Az AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 4 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01_I	Corriente Fase Ro AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 7 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I	Corriente Fase BI AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 7 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I	Corriente Fase Az AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 7 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01IM	Corriente Promedio AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 6 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012PT_01IM	Corriente Promedio AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012PT_01IM	Corriente Promedio AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 4 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01IM	Corriente Promedio AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 7 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01_I	Corriente Fase A AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 3 A (estado Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01_I	Corriente Fase A AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 3 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012TV_02_I	Corriente Fase B AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 3 A (estado Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012TV_02_I	Corriente Fase B AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 3 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012TV_03_I	Corriente Fase C AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 3 A (estado Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012TV_03_I	Corriente Fase C AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 3 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 3 A (estado Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 3 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012SF_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012SF_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 4 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012SF_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 3 A (estado Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012SF_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 3 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01IM	Corriente Promedio AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 3 A (estado Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01IM	Corriente Promedio AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 3 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01IM	Corriente Promedio AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 3 A (estado Low)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01IM	Corriente Promedio AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 3 A (estado ROC)	337
18/11/16 03:01:17:337	SAN_FELIPE	SFBA012BA_02_V	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe)	Valor = 0 kV (estado Low)	337
18/11/16 03:01:17:913	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	913
18/11/16 03:01:18:10	SAN_FELIPE	SFSO110TA_01AL	T.A.110kV:Del Cto.1 al Cto.2 S/Tension	Valor = ALARMA (estado anormal)	10
18/11/16 03:01:18:10	SAN_FELIPE	SFSO110TA_01AC	Estado Transfer.Automatica 110 kV	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	10
18/11/16 03:01:18:310	SAN_FELIPE	SFSO110TA_01AL	T.A.110kV:Del Cto.1 al Cto.2 S/Tension	Valor = NORMAL (estado normal)	310
18/11/16 03:01:18:447	SAN_FELIPE	SFRE999BF_01_F	Frecuencia Rele BF (SEL)	Valor = 50 HZ (estado NORMAL)	447
18/11/16 03:01:20:114	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	114
18/11/16 03:01:21:310	SAN_FELIPE	SFSO012BC_02MA	Estado Control BCO.CONDENS.2	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	310
18/11/16 03:01:21:390	SAN_FELIPE	SFIN012BC_02AC	Int.12kV BCO.COND.2(AI.Putando)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	390
18/11/16 03:01:25:810	SAN_FELIPE	SFSO012BC_01MA	Estado Control BCO.CONDENS.1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	810
18/11/16 03:01:25:903	SAN_FELIPE	SFIN012BC_01AC	Int.12kV BCO.COND.1(AI.Palomar)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	903
18/11/16 03:01:27:427	SAN_FELIPE	SFBA110BA_V	Voltaje BARRA 110 KV N.2	Valor = 2.21 kV (estado NORMAL)	427
18/11/16 03:01:27:427	SAN_FELIPE	SFTR110TR_02_I	Corriente 110 kV TR-2	Valor = 1.12 Amp (estado NORMAL)	427
18/11/16 03:01:27:427	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01_I	Corriente Fase A AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	427
18/11/16 03:01:27:427	SAN_FELIPE	SFAL012TV_02_I	Corriente Fase B AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	427
18/11/16 03:01:27:427	SAN_FELIPE	SFAL012TV_03_I	Corriente Fase C AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	427
18/11/16 03:01:27:427	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01IM	Corriente Promedio AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	427
18/11/16 03:01:27:861	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	861
18/11/16 03:01:31:210	SAN_FELIPE	SFBC012SV_06AL	Perdida Voltaje Ref.ZVC BCO.7 E.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	210
18/11/16 03:01:32:307	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	307
18/11/16 03:01:37:417	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01_I	Corriente Fase Ro AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 3 A (estado Low)	417
18/11/16 03:01:37:417	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I	Corriente Fase BI AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 3 A (estado Low)	417
18/11/16 03:01:37:417	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I	Corriente Fase Az AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 3 A (estado Low)	417
18/11/16 03:01:37:417	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01IM	Corriente Promedio AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 3 A (estado Low)	417
18/11/16 03:01:37:417	SAN_FELIPE	SFAL012TV_02_I	Corriente Fase B AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 2 A (estado Low)	417
18/11/16 03:01:37:417	SAN_FELIPE	SFAL012TV_03_I	Corriente Fase C AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 3 A (estado Low)	417
18/11/16 03:01:37:417	SAN_FELIPE	SFAL012PL_01_I	Corriente Fase Ro AI.PALOMAR(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	417

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 03:01:37:417	SAN_FELIPE	SFAL012PL_02_I	Corriente Fase BI AI.PALOMAR(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	417
18/11/16 03:01:37:417	SAN_FELIPE	SFAL012PL_03_I	Corriente Fase Az AI.PALOMAR(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	417
18/11/16 03:01:37:417	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01ID	Corriente Desbal.AI.TRASLAVIÑA	Valor = 100 % (estado High-High)	417
18/11/16 03:01:37:417	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01IM	Corriente Promedio AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 2 A (estado Low)	417
18/11/16 03:01:37:417	SAN_FELIPE	SFAL012PL_01IM	Corriente Promedio AI.PALOMAR(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	417
18/11/16 03:01:37:417	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	417
18/11/16 03:01:37:417	SAN_FELIPE	SFAL012SF_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	417
18/11/16 03:01:37:417	SAN_FELIPE	SFAL012SF_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	417
18/11/16 03:01:37:417	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01IM	Corriente Promedio AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	417
18/11/16 03:01:44:410	SAN_FELIPE	SFSO012BC_10AL	Falla Interruptor BCO.6 No opero	Valor = ALARMA (estado anormal)	410
18/11/16 03:01:44:710	SAN_FELIPE	SFSO012BC_10AL	Falla Interruptor BCO.6 No opero	Valor = NORMAL (estado normal)	710
18/11/16 03:01:44:710	SAN_FELIPE	SFSO012BC_08AL	Falla Interruptor BCO.4 No opero	Valor = ALARMA (estado anormal)	710
18/11/16 03:01:45:10	SAN_FELIPE	SFSO012BC_08AL	Falla Interruptor BCO.4 No opero	Valor = NORMAL (estado normal)	10
18/11/16 03:01:47:378	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	378
18/11/16 03:01:47:378	SAN_FELIPE	SFAL012SF_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	378
18/11/16 03:01:47:378	SAN_FELIPE	SFAL012SF_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	378
18/11/16 03:01:47:378	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01IM	Corriente Promedio AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	378
18/11/16 03:01:47:378	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01_I	Corriente Fase Ro AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 6 A (estado NORMAL)	378
18/11/16 03:01:47:378	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I	Corriente Fase BI AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 6 A (estado NORMAL)	378
18/11/16 03:01:47:378	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I	Corriente Fase Az AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 6 A (estado NORMAL)	378
18/11/16 03:01:47:378	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01IM	Corriente Promedio AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 6 A (estado NORMAL)	378
18/11/16 03:01:47:378	SAN_FELIPE	SFAL012TV_03_I	Corriente Fase C AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	378
18/11/16 03:01:48:910	SAN_FELIPE	SFSO012BC_09AL	Falla Interruptor BCO.5 No opero	Valor = ALARMA (estado anormal)	910
18/11/16 03:01:49:210	SAN_FELIPE	SFSO012BC_09AL	Falla Interruptor BCO.5 No opero	Valor = NORMAL (estado normal)	210
18/11/16 03:01:57:418	SAN_FELIPE	SFAL012TV_03_I	Corriente Fase C AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 3 A (estado Low)	418
18/11/16 03:01:57:418	SAN_FELIPE	SFAL012SF_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 5 A (estado NORMAL)	418
18/11/16 03:02:06:920	SAN_FELIPE	SFSO999SF_01AL	Falla Comunic.SEL651 AI.S.FELIPE	Valor = ALARMA (estado anormal)	920
18/11/16 03:02:06:920	SAN_FELIPE	SFSO999TO_01AL	Falla Comunic.SEL651 AI.TOCORNAL	Valor = ALARMA (estado anormal)	920
18/11/16 03:02:07:398	SAN_FELIPE	SFTR110TR_02_I	Corriente 110 kV TR-2	Valor = 0.98 Amp (estado Low)	398
18/11/16 03:02:07:398	SAN_FELIPE	SFAL012SF_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 5 A (estado NORMAL)	398
18/11/16 03:02:07:398	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01IM	Corriente Promedio AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 5 A (estado NORMAL)	398
18/11/16 03:02:17:288	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01_I	Corriente Fase Ro AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 4 A (estado Low)	288
18/11/16 03:02:17:288	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 5 A (estado NORMAL)	288
18/11/16 03:02:27:378	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01ID	Corriente Desbal.AI.TRASLAVIÑA	Valor = 9 % (estado NORMAL)	378
18/11/16 03:02:27:378	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01_I	Corriente Fase A AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 2 A (estado Low)	378
18/11/16 03:02:47:548	SAN_FELIPE	SFAL012BC_02_I	Corriente Fase BI AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 4 A (estado Low)	548
18/11/16 03:02:47:548	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01IM	Corriente Promedio AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 4 A (estado Low)	548
18/11/16 03:03:06:960	SAN_FELIPE	SFSO999PM_01AL	Falla Comunic.SEL651 AI.PALOMAR	Valor = ALARMA (estado anormal)	960
18/11/16 03:03:06:960	SAN_FELIPE	SFSO999PU_01AL	Falla Comunic.SEL651 AI.PUTAENDO	Valor = ALARMA (estado anormal)	960
18/11/16 03:03:10:298	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012TV_01_I.:HILO por Immunozt en CQTXOS2	298
18/11/16 03:03:27:438	SAN_FELIPE	SFAL012BC_03_I	Corriente Fase Az AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 4 A (estado Low)	438
18/11/16 03:03:37:318	SAN_FELIPE	SFBA110BA_V	Voltaje BARRA 110 KV N.2	Valor = -0.22 kV (estado Low-Low)	318
18/11/16 03:03:37:318	SAN_FELIPE	SFTR110TR_02_I	Corriente 110 kV TR-2	Valor = -0.22 Amp (estado Low-Low)	318
18/11/16 03:03:37:318	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	318
18/11/16 03:03:37:318	SAN_FELIPE	SFAL012PT_01_I	Corriente Fase Ro AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	318
18/11/16 03:03:37:318	SAN_FELIPE	SFAL012PT_02_I	Corriente Fase BI AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	318
18/11/16 03:03:37:318	SAN_FELIPE	SFAL012PT_03_I	Corriente Fase Az AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	318
18/11/16 03:03:37:318	SAN_FELIPE	SFAL012PT_01IM	Corriente Promedio AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	318
18/11/16 03:03:47:388	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01_I	Corriente Fase Ro AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	388
18/11/16 03:03:47:388	SAN_FELIPE	SFAL012BC_02_I	Corriente Fase BI AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	388
18/11/16 03:03:47:388	SAN_FELIPE	SFAL012BC_03_I	Corriente Fase Az AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	388
18/11/16 03:03:47:388	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01_I	Corriente Fase Ro AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	388

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 03:03:47:388	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I	Corriente Fase BI Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	388
18/11/16 03:03:47:388	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I	Corriente Fase Az Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	388
18/11/16 03:03:47:388	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01IM	Corriente Promedio Al.BUCALEMU(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	388
18/11/16 03:03:47:388	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01IM	Corriente Promedio Al.TOCORNAL(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	388
18/11/16 03:03:47:388	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01_I	Corriente Fase A Al.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	388
18/11/16 03:03:47:388	SAN_FELIPE	SFAL012TV_02_I	Corriente Fase B Al.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	388
18/11/16 03:03:47:388	SAN_FELIPE	SFAL012TV_03_I	Corriente Fase C Al.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	388
18/11/16 03:03:47:388	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01_I	Corriente Fase Ro Al.SAN FELIPE(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	388
18/11/16 03:03:47:388	SAN_FELIPE	SFAL012SF_02_I	Corriente Fase BI Al.SAN FELIPE(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	388
18/11/16 03:03:47:388	SAN_FELIPE	SFAL012SF_03_I	Corriente Fase Az Al.SAN FELIPE(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	388
18/11/16 03:03:47:388	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01IM	Corriente Promedio Al.SAN FELIPE(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	388
18/11/16 03:03:47:388	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01IM	Corriente Promedio Al.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	388
18/11/16 03:05:09:750	SAN_FELIPE	SFISO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = ALARMA (estado anormal)	750
18/11/16 03:05:38:399	SAN_FELIPE	SFBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 124 Vcc (estado LOW-LOW)	399
18/11/16 03:05:38:812	SAN_FELIPE	SFRE999NC_04AL	Voltaje BarraCC <125 o >145	Valor = ALARMA (estado anormal)	812
18/11/16 03:06:13:69	SAN_FELIPE	SFRE999BF_09AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE999BF_09AL.:COS por Imunozt en CQTXOS2	69
18/11/16 03:07:36:999	SAN_FELIPE	SFISO12TA_01AC	Estado Transfer.Automatica 12 kV	Enviado COMMAND DESCONECT. por Imunozt en CQTXOS2	999
18/11/16 03:07:37:680	SAN_FELIPE	SFISO12TA_01AC	Estado Transfer.Automatica 12 kV	Comando DESCONECT. - exitoso	680
18/11/16 03:07:38:509	SAN_FELIPE	SFBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 125 Vcc (estado NORMAL)	509
18/11/16 03:07:39:724	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	724
18/11/16 03:07:43:901	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	901
18/11/16 03:07:49:819	SAN_FELIPE	SFIN012TO_04AC	Int.12kV Al.TOCORNAL(VWE-SEL651)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	819
18/11/16 03:07:50:461	SAN_FELIPE	SFIN012TO_04AC	Int.12kV Al.TOCORNAL(VWE-SEL651)	Comando ABRIR - exitoso	461
18/11/16 03:07:50:531	SAN_FELIPE	SFIN012BC_07AC	Int.12kV BCO.7 E.1(Al.Tocornal)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	531
18/11/16 03:07:50:940	SAN_FELIPE	SFBC012BC_03MA	Estado Control Aut.B.Out BCO.7 E.1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	940
18/11/16 03:07:50:999	SAN_FELIPE	SFBC012BC_01MA	Estado Control Aut.Joslyn BCO.7 E.1	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	999
18/11/16 03:08:06:560	SAN_FELIPE	SFISO12BC_11AL	C.A:Int.12kV BCO.7 E.1 No Opero	Valor = ALARMA (estado anormal)	560
18/11/16 03:08:06:730	SAN_FELIPE	SFIN012AL_03AC	Int.12kV Al.S.FELIPE(VWE-SEL651)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	730
18/11/16 03:08:07:250	SAN_FELIPE	SFIN012AL_03AC	Int.12kV Al.S.FELIPE(VWE-SEL651)	Comando ABRIR - exitoso	250
18/11/16 03:08:14:300	SAN_FELIPE	SFIN012NC_01AC	Int.12kV Al.BUCALEMU(VWE-F6)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	300
18/11/16 03:08:14:964	SAN_FELIPE	SFIN012NC_01AC	Int.12kV Al.BUCALEMU(VWE-F6)	Comando ABRIR - exitoso	964
18/11/16 03:08:14:964	SAN_FELIPE	SFISO110SC_01AL	Falla Comunic.Rele S/C(P132)TR-1	Valor = NORMAL (estado normal)	964
18/11/16 03:08:14:964	SAN_FELIPE	SFISO110DIF01AL	Falla Comunic.Rele Difer.(P632)TR-1	Valor = NORMAL (estado normal)	964
18/11/16 03:08:21:310	SAN_FELIPE	SFIN012PU_02AC	Int.12kV Al.PUTAENDO(VWE-SEL651)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	310
18/11/16 03:08:21:733	SAN_FELIPE	SFIN012PU_02AC	Int.12kV Al.PUTAENDO(VWE-SEL651)	Comando ABRIR - exitoso	733
18/11/16 03:08:27:680	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC	Int.12kV Al.PALOMAR(VWE-SEL651)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	680
18/11/16 03:08:28:39	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC	Int.12kV Al.PALOMAR(VWE-SEL651)	Comando ABRIR - exitoso	39
18/11/16 03:08:35:210	SAN_FELIPE	SFIN012TV_01AC	Int.12kV Al.TRASLAVIÑA(VWE-F6)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	210
18/11/16 03:08:35:821	SAN_FELIPE	SFIN012TV_01AC	Int.12kV Al.TRASLAVIÑA(VWE-F6)	Comando ABRIR - exitoso	821
18/11/16 03:08:37:530	SAN_FELIPE	SFRE012F6_01AL	Opero Rec.12kV Al.TRASLAVIÑA (Lock Out)	Valor = ALARMA (estado anormal)	530
18/11/16 03:08:44:380	SAN_FELIPE	SFBC012BC_01MA		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFBC012BC_01MA.:COS por Imunozt en CQTXOS2	380
18/11/16 03:08:44:380	SAN_FELIPE	SFBC012BC_03MA		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFBC012BC_03MA.:COS por Imunozt en CQTXOS2	380
18/11/16 03:08:44:380	SAN_FELIPE	SFRE012F6_01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE012F6_01AL.:COS por Imunozt en CQTXOS2	380
18/11/16 03:08:44:380	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por Imunozt en CQTXOS2	380
18/11/16 03:08:44:380	SAN_FELIPE	SFISO12BC_11AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFISO12BC_11AL.:COS por Imunozt en CQTXOS2	380
18/11/16 03:11:18:821	SAN_FELIPE	SFIN012T3_01AC	Int.12kV TR.44/12KV N.3(F6)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	821
18/11/16 03:11:19:141	SAN_FELIPE	SFRE012T3_08AL	Op.Int.12kV (LockOut) TR.44/12KV N.3	Valor = ALARMA (estado anormal)	141
18/11/16 03:11:19:229	SAN_FELIPE	SFIN012T3_01AC	Int.12kV TR.44/12KV N.3(F6)	Cambio a estado ERR	229
18/11/16 03:11:19:229	SAN_FELIPE	SFIN012T3_01AC	Int.12kV TR.44/12KV N.3(F6)	Comando ABRIR - exitoso	229
18/11/16 03:11:25:811	SAN_FELIPE	SFRE012T3_08AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE012T3_08AL.:COS por Imunozt en CQTXOS2	811
18/11/16 03:15:01:422	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01SM	Pot.Aparente Media TR-1	Valor = 0.84 MVA (estado LOW-LOW)	422
18/11/16 03:19:51:163	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01SM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01SM.:HILO por Imunozt en CQTXOS2	163

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 03:24:53:25	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	25
18/11/16 03:25:27:198	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	198
18/11/16 03:26:23:535	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por Imunozt en CQTXOS4_TS1	535
18/11/16 03:28:19:720	SAN_FELIPE	SFISO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = NORMAL (estado normal)	720
18/11/16 03:30:03:497	SAN_FELIPE	SFTR110TR_02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 0.45 MVA (estado LOW-LOW)	497
18/11/16 03:30:18:167	SAN_FELIPE	SFTR110TR_02SM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_02SM.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	167
18/11/16 03:35:03:960	SAN_FELIPE	SFISO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = ALARMA (estado anormal)	960
18/11/16 03:57:17:566	SAN_FELIPE	SFCT012TR_02MA	Estado Control SCADA CTBC TR-2	Enviado COMMAND MAN. por Imunozt en CQTXOS2	566
18/11/16 03:57:23:696	SAN_FELIPE	SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Enviado COMMAND MAN. por Imunozt en CQTXOS2	696
18/11/16 03:57:24:234	SAN_FELIPE	SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Comando MAN. - exitoso	234
18/11/16 03:58:20:880	SAN_FELIPE	SFISO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = NORMAL (estado normal)	880
18/11/16 04:03:36:868	SAN_FELIPE	SFIN012BC_04AC	Int.12kV BCO.COND.4(AI.Traslaviña)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	868
18/11/16 04:03:52:248	SAN_FELIPE	SFIN012BC_04AC	Int.12kV BCO.COND.4(AI.Traslaviña)	Comando ABRIR fallo, no cambio de estado de CERRAR	248
18/11/16 04:03:53:728	SAN_FELIPE	SFIN012BC_05AC	Int.12kV BCO.COND.5(AI.Bucalemu)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	728
18/11/16 04:03:56:237	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	237
18/11/16 04:03:56:291	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	291
18/11/16 04:04:05:688	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por Imunozt en CQTXOS4_TS1	688
18/11/16 04:04:05:688	SAN_FELIPE	SFIN012BC_04AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFIN012BC_04AC.:COMMAND por Imunozt en CQTXOS4_TS1	688
18/11/16 04:04:08:328	SAN_FELIPE	SFIN012BC_05AC	Int.12kV BCO.COND.5(AI.Bucalemu)	Comando ABRIR fallo, no cambio de estado de CERRAR	328
18/11/16 04:04:11:548	SAN_FELIPE	SFIN012BC_05AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFIN012BC_05AC.:COMMAND por Imunozt en CQTXOS4_TS1	548
18/11/16 04:04:29:308	SAN_FELIPE	SFIN012BC_06AC	Int.12kV BCO.COND.6(AI.Tocornal)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	308
18/11/16 04:04:31:624	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	624
18/11/16 04:04:31:781	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	781
18/11/16 04:04:38:978	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por Imunozt en CQTXOS4_TS1	978
18/11/16 04:04:44:508	SAN_FELIPE	SFIN012BC_06AC	Int.12kV BCO.COND.6(AI.Tocornal)	Comando ABRIR fallo, no cambio de estado de CERRAR	508
18/11/16 04:04:50:788	SAN_FELIPE	SFIN012BC_06AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFIN012BC_06AC.:COMMAND por Imunozt en CQTXOS4_TS1	788
18/11/16 04:05:01:258	SAN_FELIPE	SFIN012BC_04AC	Int.12kV BCO.COND.4(AI.Traslaviña)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	258
18/11/16 04:05:03:773	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	773
18/11/16 04:05:03:800	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	800
18/11/16 04:05:03:867	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	867
18/11/16 04:05:03:925	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	925
18/11/16 04:05:07:750	SAN_FELIPE	SFISO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = ALARMA (estado anormal)	750
18/11/16 04:05:12:248	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por Imunozt en CQTXOS4_TS1	248
18/11/16 04:05:16:668	SAN_FELIPE	SFIN012BC_04AC	Int.12kV BCO.COND.4(AI.Traslaviña)	Comando ABRIR fallo, no cambio de estado de CERRAR	668
18/11/16 04:05:19:28	SAN_FELIPE	SFIN012BC_04AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFIN012BC_04AC.:COMMAND por Imunozt en CQTXOS4_TS1	28
18/11/16 04:09:55:580	SAN_FELIPE_	SFBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 124 Vcc (estado LOW-LOW)	580
18/11/16 04:10:05:430	SAN_FELIPE_	SFBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 125 Vcc (estado NORMAL)	430
18/11/16 04:10:11:460	SAN_FELIPE_	SFBB999VB_01_V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFBB999VB_01_V.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	460
18/11/16 04:10:55:340	SAN_FELIPE_	SFBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 124 Vcc (estado LOW-LOW)	340
18/11/16 04:11:43:860	SAN_FELIPE_	SFBB999VB_01_V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFBB999VB_01_V.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	860
18/11/16 04:14:15:421	SAN_FELIPE_	SFTR012T3_01VD	Voltaje Desbal.TR.44/12 N.3	Valor = 7.91 % (estado HIGH)	421
18/11/16 04:14:23:371	SAN_FELIPE	SFBA110BA_V	Voltaje BARRA 110 KV N.2	Valor = 2.69 kV (estado NORMAL)	371
18/11/16 04:14:29:821	SAN_FELIPE_	SFTR012T3_01VD		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR012T3_01VD.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	821
18/11/16 04:16:58:662	SAN_FELIPE	SFIN110LI_02AC	Int.110kV ARR.S.FELIPE 2	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	662
18/11/16 04:16:59:206	SAN_FELIPE	SFIN110LI_02AC	Int.110kV ARR.S.FELIPE 2	Comando ABRIR - exitoso	206
18/11/16 04:17:01:172	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	172
18/11/16 04:17:01:332	SAN_FELIPE	SFBA110BA_V	Voltaje BARRA 110 KV N.2	Valor = -0.22 kV (estado Low-Low)	332
18/11/16 04:17:02:55	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	55
18/11/16 04:17:13:362	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por Imunozt en CQTXOS4_TS1	362
18/11/16 04:17:14:726	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	726
18/11/16 04:17:16:241	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	241
18/11/16 04:17:16:332	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	332

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 04:17:16:817	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	817
18/11/16 04:17:25:452	SAN_FELIPE	SFTR012T3_01VD	Voltaje Desbal.TR.44/12 N.3	Valor = 0 % (estado NORMAL)	452
18/11/16 04:17:30:822	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE110SV_03AL.:COS por Imunozt en CQTXOS4_TS1	822
18/11/16 04:17:30:822	SAN_FELIPE	SFTR012T3_01VD		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR012T3_01VD.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	822
18/11/16 04:25:51:695	SAN_FELIPE	SFIN110LI_01AC	Int.110kV ARR.S.FELIPE 1	Enviado COMMAND CERRAR por Imunozt en CQTXOS2	695
18/11/16 04:25:52:219	SAN_FELIPE	SFRE012SV_04AL	Falta Tension 12 kV BARRA N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	219
18/11/16 04:25:52:219	SAN_FELIPE	SFRE110SV_02AL	Falta Tension 110 kV ARR.S.FELIPE 1	Valor = NORMAL (estado normal)	219
18/11/16 04:25:52:220	SAN_FELIPE	SFRE012SV_05AL	Falta Tension 12 kV BARRA N.1	Valor = NORMAL (estado normal)	220
18/11/16 04:25:52:220	SAN_FELIPE	SFRE110SV_03AL	Falta Tension Barra 110 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	220
18/11/16 04:25:52:227	SAN_FELIPE	SFIN110LI_01AC	Int.110kV ARR.S.FELIPE 1	Comando CERRAR - exitoso	227
18/11/16 04:25:52:256	SAN_FELIPE	SFRE999BF_08AL	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Princ.	Valor = NORMAL (estado normal)	256
18/11/16 04:25:52:256	SAN_FELIPE	SFRE999BF_09AL	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Transf.	Valor = NORMAL (estado normal)	256
18/11/16 04:25:52:269	SAN_FELIPE	SFIN012BC_06AC	Int.12kV BCO.COND.6(AI.Tocornal)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	269
18/11/16 04:25:52:279	SAN_FELIPE	SFIN012BC_04AC	Int.12kV BCO.COND.4(AI.Traslaviña)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	279
18/11/16 04:25:52:291	SAN_FELIPE	SFIN012BC_05AC	Int.12kV BCO.COND.5(AI.Bucalemu)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	291
18/11/16 04:25:53:425	SAN_FELIPE	SFTR110TR_02_I	Corriente 110 kV TR-2	Valor = 0.03 Amp (estado Low)	425
18/11/16 04:25:53:425	SAN_FELIPE	SFBA110BA_V	Voltaje BARRA 110 KV N.2	Valor = 109.64 kV (estado NORMAL)	425
18/11/16 04:25:53:425	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01_I	Corriente 110 kV TR-1	Valor = 21.3516 Amp (estado NORMAL)	425
18/11/16 04:25:55:985	SAN_FELIPE	SFTR110TR_02_I	Corriente 110 kV TR-2	Valor = -0.1 Amp (estado Low-Low)	985
18/11/16 04:25:58:390	SAN_FELIPE	SFSO012BC_11AL	C.A:Int.12kV BCO.7 E.1 No Opero	Valor = NORMAL (estado normal)	390
18/11/16 04:25:58:885	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01_I	Corriente 110 kV TR-1	Valor = 1.1772 Amp (estado Low)	885
18/11/16 04:25:58:885	SAN_FELIPE	SFBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV N.1	Valor = 12.105 kV (estado NORMAL)	885
18/11/16 04:25:58:885	SAN_FELIPE	SFBA012BA_02_V	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe)	Valor = 11.76 kV (estado NORMAL)	885
18/11/16 04:26:02:335	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01_I	Corriente 110 kV TR-1	Valor = 0.5508 Amp (estado Low-Low)	335
18/11/16 04:26:03:205	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR110TR_01_I.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	205
18/11/16 04:26:07:58	SAN_FELIPE	SFRE999NC_04AL	Voltaje BarraCC <125 o >145	Valor = NORMAL (estado normal)	58
18/11/16 04:26:09:335	SAN_FELIPE	SFBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 128 Vcc (estado NORMAL)	335
18/11/16 04:26:09:585	SAN_FELIPE	SFRE999TC_01AL	Opero Rele Supervisor Baterias	Valor = NORMAL (estado normal)	585
18/11/16 04:26:13:710	SAN_FELIPE	SFSO012BC_11AL	C.A:Int.12kV BCO.7 E.1 No Opero	Valor = ALARMA (estado anormal)	710
18/11/16 04:26:22:745	SAN_FELIPE	SFSO012BC_11AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFSO012BC_11AL.:COS por Imunozt en CQTXOS4_TS1	745
18/11/16 04:26:40:225	SAN_FELIPE	SFRE012PM_01AL	Opero Rec.12kV (L.Out) SEL651 AI.PALOMAR	Valor = ALARMA (estado anormal)	225
18/11/16 04:26:40:225	SAN_FELIPE	SFRE012PU_01AL	Opero Rec.12kV (L.Out) SEL651 AI.PUTAENDO	Valor = ALARMA (estado anormal)	225
18/11/16 04:26:40:225	SAN_FELIPE	SFRE012TO_01AL	Opero Rec.12kV (L.Out) SEL651 AI.TOCORNAL	Valor = ALARMA (estado anormal)	225
18/11/16 04:26:41:30	SAN_FELIPE	SFSO999TO_01AL	Falla Comunic.SEL651 AI.TOCORNAL	Valor = NORMAL (estado normal)	30
18/11/16 04:26:41:990	SAN_FELIPE	SFSO999PU_01AL	Falla Comunic.SEL651 AI.PUTAENDO	Valor = NORMAL (estado normal)	990
18/11/16 04:26:57:755	SAN_FELIPE	SFRE012PM_01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE012PM_01AL.:COS por Imunozt en CQTXOS4_TS1	755
18/11/16 04:26:57:755	SAN_FELIPE	SFRE012PU_01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE012PU_01AL.:COS por Imunozt en CQTXOS4_TS1	755
18/11/16 04:26:57:755	SAN_FELIPE	SFRE012TO_01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE012TO_01AL.:COS por Imunozt en CQTXOS4_TS1	755
18/11/16 04:27:40:275	SAN_FELIPE	SFRE012SF_01AL	Opero Rec.12kV (L.Out) SEL651 AI.S.FELIPE	Valor = ALARMA (estado anormal)	275
18/11/16 04:27:40:550	SAN_FELIPE	SFSO999SF_01AL	Falla Comunic.SEL651 AI.S.FELIPE	Valor = NORMAL (estado normal)	550
18/11/16 04:28:10:560	SAN_FELIPE	SFSO999PM_01AL	Falla Comunic.SEL651 AI.PALOMAR	Valor = NORMAL (estado normal)	560
18/11/16 04:28:22:880	SAN_FELIPE	SFSO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = NORMAL (estado normal)	880
18/11/16 04:35:23:600	SAN_FELIPE	SFSO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = ALARMA (estado anormal)	600
18/11/16 04:35:32:588	SAN_FELIPE	SFBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV N.1	Valor = 12.036 kV (estado Low-Low)	588
18/11/16 04:35:52:418	SAN_FELIPE	SFBA012BA_02_V	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe)	Valor = 11.56 kV (estado Low)	418
18/11/16 04:36:03:408	SAN_FELIPE	SFBA012BA_02_V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFBA012BA_02_V.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	408
18/11/16 04:37:38:809	SAN_FELIPE	SFCT012TR_01SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-2	Enviado COMMAND SUBIR por Imunozt en CQTXOS2	809
18/11/16 04:37:54:399	SAN_FELIPE	SFBA012BA_02_V	Voltaje B.12 kV N.2(V.Prom.Alim.S.Felipe)	Valor = 11.71 kV (estado NORMAL)	399
18/11/16 04:38:04:449	SAN_FELIPE	SFCT012TR_01SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-2	Enviado COMMAND SUBIR por Imunozt en CQTXOS2	449
18/11/16 04:38:14:479	SAN_FELIPE	SFBA012BA_03_V	Voltaje BARRA 12 kV N.2	Valor = 11.84 kV (estado NORMAL)	479
18/11/16 04:45:55:141	SAN_FELIPE	SFCT012TR_01SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-2	Enviado COMMAND SUBIR por Imunozt en CQTXOS2	141
18/11/16 04:46:10:701	SAN_FELIPE	SFCT012TR_01SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-2	Enviado COMMAND SUBIR por Imunozt en CQTXOS2	701

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 04:58:22:810	SAN_FELIPE	SFSO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = NORMAL (estado normal)	810
18/11/16 05:03:43:967	SAN_FELIPE	SFCT012TR_02SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-1	Enviado COMMAND SUBIR por Imunozt en CQTXOS2	967
18/11/16 05:05:23:300	SAN_FELIPE	SFSO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = ALARMA (estado anormal)	300
18/11/16 05:09:15:529	SAN_FELIPE	SFBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV N.1	Valor = 12.108 kV (estado NORMAL)	529
18/11/16 05:09:25:479	SAN_FELIPE	SFBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV N.1	Valor = 12.099 kV (estado Low-Low)	479
18/11/16 05:09:35:429	SAN_FELIPE	SFBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV N.1	Valor = 12.102 kV (estado NORMAL)	429
18/11/16 05:09:45:239	SAN_FELIPE	SFBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV N.1	Valor = 12.096 kV (estado Low-Low)	239
18/11/16 05:09:55:499	SAN_FELIPE	SFBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV N.1	Valor = 12.101 kV (estado NORMAL)	499
18/11/16 05:10:05:389	SAN_FELIPE	SFBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV N.1	Valor = 12.095 kV (estado Low-Low)	389
18/11/16 05:25:23:764	SAN_FELIPE	SFRA012PM_01AC	Estado Recon.Automaticas AI.PALOMAR	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	764
18/11/16 05:25:36:414	SAN_FELIPE	SFBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV N.1	Valor = 12.205 kV (estado NORMAL)	414
18/11/16 05:27:35:675	SAN_FELIPE	SFIN012AL_03AC	Int.12kV AI.S.FELIPE(VWE-SEL651)	Enviado COMMAND CERRAR por Imunozt en CQTXOS2	675
18/11/16 05:27:36:294	SAN_FELIPE	SFIN012AL_03AC	Int.12kV AI.S.FELIPE(VWE-SEL651)	Comando CERRAR - exitoso	294
18/11/16 05:27:37:762	SAN_FELIPE	SFRA012PM_01AC	Estado Recon.Automaticas AI.PALOMAR	Cambio espontaneo a estado CONECT. (estado normal)	762
18/11/16 05:27:38:13	SAN_FELIPE	SFRA012PM_01AC	Estado Recon.Automaticas AI.PALOMAR	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	13
18/11/16 05:27:39:395	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01_P	Potencia Activa TR-2	Valor = 4.48 MW (estado NORMAL)	395
18/11/16 05:27:39:395	SAN_FELIPE	SFTR110TR_02_I	Corriente 110 kV TR-2	Valor = 24.53 Amp (estado NORMAL)	395
18/11/16 05:27:40:845	SAN_FELIPE	SFRE012SF_01AL	Opero Rec.12kV (L.Out) SEL651 AI.S.FELIPE	Valor = NORMAL (estado normal)	845
18/11/16 05:27:40:935	SAN_FELIPE	SFCT012TR_02MA	Estado Control SCADA CTBC TR-2	Enviado COMMAND AUTOM. por Imunozt en CQTXOS2	935
18/11/16 05:27:45:75	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 220 A (estado ROC)	75
18/11/16 05:27:45:75	SAN_FELIPE	SFAL012SF_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 225 A (estado ROC)	75
18/11/16 05:27:45:75	SAN_FELIPE	SFAL012SF_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 223 A (estado ROC)	75
18/11/16 05:27:45:75	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01IM	Corriente Promedio AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 223 A (estado ROC)	75
18/11/16 05:27:45:75	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 220 A (estado NORMAL)	75
18/11/16 05:27:45:75	SAN_FELIPE	SFAL012SF_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 225 A (estado NORMAL)	75
18/11/16 05:27:45:75	SAN_FELIPE	SFAL012SF_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 223 A (estado NORMAL)	75
18/11/16 05:27:45:75	SAN_FELIPE	SFAL012SF_01IM	Corriente Promedio AI.SAN FELIPE(560A)	Valor = 223 A (estado NORMAL)	75
18/11/16 05:27:56:85	SAN_FELIPE	SFAL012SF_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012SF_03_I.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	85
18/11/16 05:28:24:370	SAN_FELIPE	SFSO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = NORMAL (estado normal)	370
18/11/16 05:28:42:805	SAN_FELIPE	SFIN012TV_01AC	Int.12kV AI.TRASLAVIÑA(VWE-F6)	Enviado COMMAND CERRAR por Imunozt en CQTXOS2	805
18/11/16 05:28:43:369	SAN_FELIPE	SFIN012TV_01AC	Int.12kV AI.TRASLAVIÑA(VWE-F6)	Comando CERRAR - exitoso	369
18/11/16 05:28:44:485	SAN_FELIPE	SFTR110TR_02_P	Potencia Activa TR-1	Valor = 7.227 MW (estado NORMAL)	485
18/11/16 05:28:44:485	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01_I	Corriente 110 kV TR-1	Valor = 43.4916 Amp (estado NORMAL)	485
18/11/16 05:28:44:670	SAN_FELIPE	SFRE012F6_01AL	Opero Rec.12kV AI.TRASLAVIÑA (Lock Out)	Valor = NORMAL (estado normal)	670
18/11/16 05:28:44:709	SAN_FELIPE	SFRA012PM_01AC	Estado Recon.Automaticas AI.PALOMAR	Cambio espontaneo a estado CONECT. (estado normal)	709
18/11/16 05:28:53:475	SAN_FELIPE	SFBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV N.1	Valor = 12.074 kV (estado Low-Low)	475
18/11/16 05:28:53:475	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01_I	Corriente Fase A AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 131 A (estado ROC)	475
18/11/16 05:28:53:475	SAN_FELIPE	SFAL012TV_02_I	Corriente Fase B AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 134 A (estado ROC)	475
18/11/16 05:28:53:475	SAN_FELIPE	SFAL012TV_03_I	Corriente Fase C AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 143 A (estado ROC)	475
18/11/16 05:28:53:475	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01IM	Corriente Promedio AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 136 A (estado ROC)	475
18/11/16 05:28:53:475	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01_I	Corriente Fase A AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 131 A (estado NORMAL)	475
18/11/16 05:28:53:475	SAN_FELIPE	SFAL012TV_02_I	Corriente Fase B AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 134 A (estado NORMAL)	475
18/11/16 05:28:53:475	SAN_FELIPE	SFAL012TV_03_I	Corriente Fase C AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 143 A (estado NORMAL)	475
18/11/16 05:28:53:475	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01IM	Corriente Promedio AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 136 A (estado NORMAL)	475
18/11/16 05:29:12:915	SAN_FELIPE	SFIN012PU_02AC	Int.12kV AI.PUTAENDO(VWE-SEL651)	Enviado COMMAND CERRAR por Imunozt en CQTXOS2	915
18/11/16 05:29:13:380	SAN_FELIPE	SFIN012PU_02AC	Int.12kV AI.PUTAENDO(VWE-SEL651)	Comando CERRAR - exitoso	380
18/11/16 05:29:17:595	SAN_FELIPE	SFAL012PT_01_I	Corriente Fase Ro AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 396 A (estado ROC)	595
18/11/16 05:29:17:595	SAN_FELIPE	SFAL012PT_02_I	Corriente Fase BI AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 375 A (estado ROC)	595
18/11/16 05:29:17:595	SAN_FELIPE	SFAL012PT_03_I	Corriente Fase Az AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 401 A (estado ROC)	595
18/11/16 05:29:17:595	SAN_FELIPE	SFAL012PT_01IM	Corriente Promedio AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 390 A (estado ROC)	595
18/11/16 05:29:17:595	SAN_FELIPE	SFAL012PT_01_I	Corriente Fase Ro AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 396 A (estado NORMAL)	595
18/11/16 05:29:17:595	SAN_FELIPE	SFAL012PT_02_I	Corriente Fase BI AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 375 A (estado NORMAL)	595

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 05:29:17:595	SAN_FELIPE	SFAL012PT_03_I	Corriente Fase Az AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 401 A (estado NORMAL)	595
18/11/16 05:29:17:595	SAN_FELIPE	SFAL012PT_01IM	Corriente Promedio AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 390 A (estado NORMAL)	595
18/11/16 05:29:18:905	SAN_FELIPE	SFRE012PU_01AL	Opero Rec.12kV (L.Out) SEL651 AI.PUTAENDO	Valor = NORMAL (estado normal)	905
18/11/16 05:29:22:975	SAN_FELIPE	SFAL012PT_01_I	Corriente Fase Ro AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 183 A (estado ROC)	975
18/11/16 05:29:22:975	SAN_FELIPE	SFAL012PT_02_I	Corriente Fase BI AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 170 A (estado ROC)	975
18/11/16 05:29:22:975	SAN_FELIPE	SFAL012PT_03_I	Corriente Fase Az AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 184 A (estado ROC)	975
18/11/16 05:29:22:975	SAN_FELIPE	SFAL012PT_01IM	Corriente Promedio AI.PUTAENDO(560A)	Valor = 179 A (estado ROC)	975
18/11/16 05:30:03:436	SAN_FELIPE	SFTR110TR_02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 1.11 MVA (estado NORMAL)	436
18/11/16 05:30:18:46	SAN_FELIPE	SFAL012PT_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012PT_01IM.:ROC por Imunozt en CQTXOS4_TS1	46
18/11/16 05:30:48:236	SAN_FELIPE	SFIN012TO_04AC	Int.12kV AI.TOCORNAL(VWE-SEL651)	Enviado COMMAND CERRAR por Imunozt en CQTXOS2	236
18/11/16 05:30:49:54	SAN_FELIPE	SFIN012TO_04AC	Int.12kV AI.TOCORNAL(VWE-SEL651)	Comando CERRAR - exitoso	54
18/11/16 05:30:50:380	SAN_FELIPE	SFBC012SV_06AL	Perdida Voltaje Ref.ZVC BCO.7 E.1	Valor = NORMAL (estado normal)	380
18/11/16 05:30:57:326	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01_I	Corriente Fase Ro AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 186 A (estado ROC)	326
18/11/16 05:30:57:326	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I	Corriente Fase BI AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 177 A (estado ROC)	326
18/11/16 05:30:57:326	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I	Corriente Fase Az AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 173 A (estado ROC)	326
18/11/16 05:30:57:326	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01IM	Corriente Promedio AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 179 A (estado ROC)	326
18/11/16 05:30:57:326	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01_I	Corriente Fase Ro AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 186 A (estado NORMAL)	326
18/11/16 05:30:57:326	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I	Corriente Fase BI AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 177 A (estado NORMAL)	326
18/11/16 05:30:57:326	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I	Corriente Fase Az AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 173 A (estado NORMAL)	326
18/11/16 05:30:57:326	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01IM	Corriente Promedio AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 179 A (estado NORMAL)	326
18/11/16 05:31:02:846	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01_I	Corriente Fase Ro AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 198 A (estado ROC)	846
18/11/16 05:31:02:846	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I	Corriente Fase BI AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 189 A (estado ROC)	846
18/11/16 05:31:02:846	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I	Corriente Fase Az AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 184 A (estado ROC)	846
18/11/16 05:31:02:846	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01IM	Corriente Promedio AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 190 A (estado ROC)	846
18/11/16 05:31:03:286	SAN_FELIPE	SFIN012NC_01AC	Int.12kV AI.BUCALEMU(VWE-F6)	Enviado COMMAND CERRAR por Imunozt en CQTXOS2	286
18/11/16 05:31:04:129	SAN_FELIPE	SFIN012NC_01AC	Int.12kV AI.BUCALEMU(VWE-F6)	Comando CERRAR - exitoso	129
18/11/16 05:31:04:129	SAN_FELIPE	SFSO110SC_01AL	Falla Comunic.Rele S/C(P132)TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	129
18/11/16 05:31:04:129	SAN_FELIPE	SFSO110DIF01AL	Falla Comunic.Rele Difer.(P632)TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	129
18/11/16 05:31:14:996	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01_I	Corriente Fase Ro AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 67 A (estado ROC)	996
18/11/16 05:31:14:996	SAN_FELIPE	SFAL012BC_02_I	Corriente Fase BI AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 68 A (estado ROC)	996
18/11/16 05:31:14:996	SAN_FELIPE	SFAL012BC_03_I	Corriente Fase Az AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 74 A (estado ROC)	996
18/11/16 05:31:14:996	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01IM	Corriente Promedio AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 70 A (estado ROC)	996
18/11/16 05:31:14:996	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01_I	Corriente Fase Ro AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 67 A (estado NORMAL)	996
18/11/16 05:31:14:996	SAN_FELIPE	SFAL012BC_02_I	Corriente Fase BI AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 68 A (estado NORMAL)	996
18/11/16 05:31:14:996	SAN_FELIPE	SFAL012BC_03_I	Corriente Fase Az AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 74 A (estado NORMAL)	996
18/11/16 05:31:14:996	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01IM	Corriente Promedio AI.BUCALEMU(600A)	Valor = 70 A (estado NORMAL)	996
18/11/16 05:31:19:666	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC	Int.12kV AI.PALOMAR(VWE-SEL651)	Enviado COMMAND CERRAR por Imunozt en CQTXOS2	666
18/11/16 05:31:30:606	SAN_FELIPE	SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Enviado COMMAND AUTOM. por Imunozt en CQTXOS2	606
18/11/16 05:31:31:45	SAN_FELIPE	SFCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Comando AUTOM. - exitoso	45
18/11/16 05:31:34:456	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC	Int.12kV AI.PALOMAR(VWE-SEL651)	Comando CERRAR fallo, no cambio de estado de ABRIR	456
18/11/16 05:31:38:776	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012BC_01IM.:ROC por Imunozt en CQTXOS4_TS1	776
18/11/16 05:31:38:776	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012BC_01_I.:ROC por Imunozt en CQTXOS4_TS1	776
18/11/16 05:31:38:776	SAN_FELIPE	SFAL012BC_02_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012BC_02_I.:ROC por Imunozt en CQTXOS4_TS1	776
18/11/16 05:31:38:776	SAN_FELIPE	SFAL012BC_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012BC_03_I.:ROC por Imunozt en CQTXOS4_TS1	776
18/11/16 05:31:38:776	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012TO_01IM.:ROC por Imunozt en CQTXOS4_TS1	776
18/11/16 05:31:38:776	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012TO_01_I.:ROC por Imunozt en CQTXOS4_TS1	776
18/11/16 05:31:38:776	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012TO_02_I.:ROC por Imunozt en CQTXOS4_TS1	776
18/11/16 05:31:38:776	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012TO_03_I.:ROC por Imunozt en CQTXOS4_TS1	776
18/11/16 05:31:38:776	SAN_FELIPE	SFAL012BC_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012BC_01_I.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	776
18/11/16 05:31:38:776	SAN_FELIPE	SFAL012BC_02_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012BC_02_I.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	776
18/11/16 05:31:38:776	SAN_FELIPE	SFAL012BC_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012BC_03_I.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	776
18/11/16 05:31:38:776	SAN_FELIPE	SFAL012TO_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012TO_01_I.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	776

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 05:31:38:776	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012TO_02_I.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	776
18/11/16 05:31:38:776	SAN_FELIPE	SFAL012TO_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012TO_03_I.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	776
18/11/16 05:31:38:776	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFIN012PM_01AC.:COMMAND por Imunozt en CQTXOS4_TS1	776
18/11/16 05:31:44:696	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC	Int.12kV AI.PALOMAR(VWE-SEL651)	Enviado COMMAND CERRAR por Imunozt en CQTXOS2	696
18/11/16 05:31:50:196	SAN_FELIPE	SFIN012T3_01AC	Int.12kV TR.44/12KV N.3(F6)	Enviado COMMAND CERRAR por Imunozt en CQTXOS2	196
18/11/16 05:31:50:567	SAN_FELIPE	SFRE012T3_08AL	Op.Int.12kV (LockOut) TR.44/12KV N.3	Valor = NORMAL (estado normal)	567
18/11/16 05:31:50:607	SAN_FELIPE	SFIN012T3_01AC	Int.12kV TR.44/12KV N.3(F6)	Cambio a estado TRANSIT	607
18/11/16 05:31:50:607	SAN_FELIPE	SFIN012T3_01AC	Int.12kV TR.44/12KV N.3(F6)	Comando CERRAR - exitoso	607
18/11/16 05:31:50:617	SAN_FELIPE	SFRE012T3_12AL	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 TR.44/12KV N.3	Valor = ALARMA (estado anormal)	617
18/11/16 05:31:50:832	SAN_FELIPE	SFRE012T3_12AL	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 TR.44/12KV N.3	Valor = NORMAL (estado normal)	832
18/11/16 05:31:52:496	SAN_FELIPE	SFTR012T3_01ID	Corriente Desbal.TR.44/12 N.3	Valor = 31.8 % (estado High)	496
18/11/16 05:32:00:586	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC	Int.12kV AI.PALOMAR(VWE-SEL651)	Comando CERRAR fallo, no cambio de estado de ABRIR	586
18/11/16 05:32:08:26	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFIN012PM_01AC.:COMMAND por Imunozt en CQTXOS4_TS1	26
18/11/16 05:32:08:26	SAN_FELIPE	SFRE012T3_12AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFRE012T3_12AL.:COS por Imunozt en CQTXOS4_TS1	26
18/11/16 05:32:08:26	SAN_FELIPE	SFTR012T3_01ID		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR012T3_01ID.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	26
18/11/16 05:32:08:481	SAN_FELIPE	SFRA012PM_01AC	Estado Recon.Automaticas AI.PALOMAR	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	481
18/11/16 05:32:09:596	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I	Corriente Fase BI AI.TOCORNAL(560A)	Valor = 196 A (estado ROC)	596
18/11/16 05:32:12:636	SAN_FELIPE	SFBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV N.1	Valor = 12.106 kV (estado NORMAL)	636
18/11/16 05:32:14:786	SAN_FELIPE	SFTR012T3_01ID	Corriente Desbal.TR.44/12 N.3	Valor = 7.9 % (estado NORMAL)	786
18/11/16 05:32:25:456	SAN_FELIPE	SFAL012TO_02_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012TO_02_I.:ROC por Imunozt en CQTXOS4_TS1	456
18/11/16 05:32:25:456	SAN_FELIPE	SFTR012T3_01ID		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFTR012T3_01ID.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	456
18/11/16 05:32:55:357	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC	Int.12kV AI.PALOMAR(VWE-SEL651)	Enviado COMMAND CERRAR por Imunozt en CQTXOS2	357
18/11/16 05:33:10:937	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC	Int.12kV AI.PALOMAR(VWE-SEL651)	Comando CERRAR fallo, no cambio de estado de ABRIR	937
18/11/16 05:33:16:547	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFIN012PM_01AC.:COMMAND por Imunozt en CQTXOS4_TS1	547
18/11/16 05:34:08:137	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC	Int.12kV AI.PALOMAR(VWE-SEL651)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	137
18/11/16 05:34:22:807	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC	Int.12kV AI.PALOMAR(VWE-SEL651)	Enviado COMMAND CERRAR por Imunozt en CQTXOS2	807
18/11/16 05:34:37:367	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC	Int.12kV AI.PALOMAR(VWE-SEL651)	Comando CERRAR fallo, no cambio de estado de ABRIR	367
18/11/16 05:34:42:997	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFIN012PM_01AC.:COMMAND por Imunozt en CQTXOS2	997
18/11/16 05:35:00:867	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC	Int.12kV AI.PALOMAR(VWE-SEL651)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	867
18/11/16 05:35:31:320	SAN_FELIPE	SFSO999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = ALARMA (estado anormal)	320
18/11/16 05:42:16:440	SAN_FELIPE	SFRA012PM_02AC	Estado Recon.Autom.SEL651 AI.PALOMAR	Enviado COMMAND DESCONECT. por Imunozt en CQTXOS2	440
18/11/16 05:42:17:840	SAN_FELIPE	SFRA012PM_02AC	Estado Recon.Autom.SEL651 AI.PALOMAR	Comando DESCONECT. - exitoso	840
18/11/16 05:42:23:630	SAN_FELIPE	SFRA012PM_02AC	Estado Recon.Autom.SEL651 AI.PALOMAR	Enviado COMMAND CONECT. por Imunozt en CQTXOS2	630
18/11/16 05:42:25:650	SAN_FELIPE	SFRA012PM_02AC	Estado Recon.Autom.SEL651 AI.PALOMAR	Comando CONECT. - exitoso	650
18/11/16 05:42:37:90	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC	Int.12kV AI.PALOMAR(VWE-SEL651)	Enviado COMMAND CERRAR por Imunozt en CQTXOS2	90
18/11/16 05:42:51:830	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC	Int.12kV AI.PALOMAR(VWE-SEL651)	Comando CERRAR fallo, no cambio de estado de ABRIR	830
18/11/16 05:42:58:270	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFIN012PM_01AC.:COMMAND por Imunozt en CQTXOS2	270
18/11/16 05:43:42:140	SAN_FELIPE	SFSO012LR_01MA	SEL.SCADA General (Logico)	Valor = LOCAL (estado anormal)	140
18/11/16 05:43:42:140	SAN_FELIPE	SFSW012LR_07MA	SEL.SCADA INT.12KV:TR-2,PALOMAR,BCO.1	Valor = LOCAL (estado anormal)	140
18/11/16 05:43:54:150	SAN_FELIPE	SFSW012LR_07MA	SEL.SCADA INT.12KV:TR-2,PALOMAR,BCO.1	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SFSW012LR_07MA.:COS por Imunozt en CQTXOS2	150
18/11/16 05:44:23:10	SAN_FELIPE	SFSW012LR_07MA	SEL.SCADA INT.12KV:TR-2,PALOMAR,BCO.1	Valor = REMOTO (estado normal)	10
18/11/16 05:44:23:20	SAN_FELIPE	SFSO012LR_01MA	SEL.SCADA General (Logico)	Valor = REMOTO (estado normal)	20
18/11/16 05:45:09:450	SAN_FELIPE	SFTR110TR_01SM	Pot.Aparente Media TR-1	Valor = 6.22 MVA (estado NORMAL)	450
18/11/16 05:47:59:151	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC	Int.12kV AI.PALOMAR(VWE-SEL651)	Enviado COMMAND CERRAR por Imunozt en CQTXOS2	151
18/11/16 05:48:00:712	SAN_FELIPE	SFIN012PM_01AC	Int.12kV AI.PALOMAR(VWE-SEL651)	Comando CERRAR - exitoso	712
18/11/16 05:48:05:511	SAN_FELIPE	SFRE012PM_01AL	Opero Rec.12kV (L.Out) SEL651 AI.PALOMAR	Valor = NORMAL (estado normal)	511
18/11/16 05:48:09:341	SAN_FELIPE	SFAL012PL_01_I	Corriente Fase Ro AI.PALOMAR(560A)	Valor = 82 A (estado ROC)	341
18/11/16 05:48:09:341	SAN_FELIPE	SFAL012PL_02_I	Corriente Fase BI AI.PALOMAR(560A)	Valor = 84 A (estado ROC)	341
18/11/16 05:48:09:341	SAN_FELIPE	SFAL012PL_03_I	Corriente Fase Az AI.PALOMAR(560A)	Valor = 90 A (estado ROC)	341
18/11/16 05:48:09:341	SAN_FELIPE	SFAL012PL_01IM	Corriente Promedio AI.PALOMAR(560A)	Valor = 85 A (estado ROC)	341
18/11/16 05:48:09:341	SAN_FELIPE	SFAL012PL_01_I	Corriente Fase Ro AI.PALOMAR(560A)	Valor = 82 A (estado NORMAL)	341
18/11/16 05:48:09:341	SAN_FELIPE	SFAL012PL_02_I	Corriente Fase BI AI.PALOMAR(560A)	Valor = 84 A (estado NORMAL)	341

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 05:48:09:341	SAN_FELIPE	SFAL012PL_03_I	Corriente Fase Az AI.PALOMAR(560A)	Valor = 90 A (estado NORMAL)	341
18/11/16 05:48:09:341	SAN_FELIPE	SFAL012PL_01IM	Corriente Promedio AI.PALOMAR(560A)	Valor = 85 A (estado NORMAL)	341
18/11/16 05:48:14:181	SAN_FELIPE	SFAL012PL_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012PL_03_I.:HILO por Imunozt en CQTXOS2	181
18/11/16 05:52:39:933	SAN_FELIPE	SFSD012TA_01AC	Estado Transfer.Automatica 12 kV	Enviado COMMAND CONECT. por Imunozt en CQTXOS2	933
18/11/16 05:52:40:400	SAN_FELIPE	SFSD012TA_01AC	Estado Transfer.Automatica 12 kV	Comando CONECT. - exitoso	400
18/11/16 05:52:54:163	SAN_FELIPE	SFSD012BC_04MA	Estado Control BCO.CONDENS. 4	Enviado COMMAND CONECT. por Imunozt en CQTXOS2	163
18/11/16 05:52:54:830	SAN_FELIPE	SFSD012BC_04MA	Estado Control BCO.CONDENS. 4	Comando CONECT. - exitoso	830
18/11/16 05:52:58:173	SAN_FELIPE	SFSD012BC_05MA	Estado Control BCO.CONDENS. 5	Enviado COMMAND CONECT. por Imunozt en CQTXOS2	173
18/11/16 05:52:58:730	SAN_FELIPE	SFSD012BC_05MA	Estado Control BCO.CONDENS. 5	Comando CONECT. - exitoso	730
18/11/16 05:53:04:623	SAN_FELIPE	SFSD012BC_06MA	Estado Control BCO.CONDENS. 6	Enviado COMMAND CONECT. por Imunozt en CQTXOS2	623
18/11/16 05:53:05:30	SAN_FELIPE	SFSD012BC_06MA	Estado Control BCO.CONDENS. 6	Comando CONECT. - exitoso	30
18/11/16 05:53:11:212	SAN_FELIPE	SFIN012BC_04AC	Int.12kV BCO.COND.4(AI.Traslaviña)	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)	212
18/11/16 05:53:13:663	SAN_FELIPE	SFSD012BC_01MA	Estado Control BCO.CONDENS.1	Enviado COMMAND CONECT. por Imunozt en CQTXOS2	663
18/11/16 05:53:14:100	SAN_FELIPE	SFSD012BC_01MA	Estado Control BCO.CONDENS.1	Comando CONECT. - exitoso	100
18/11/16 05:53:20:483	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01_I	Corriente Fase A AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 120 A (estado ROC)	483
18/11/16 05:53:20:483	SAN_FELIPE	SFAL012TV_02_I	Corriente Fase B AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 127 A (estado ROC)	483
18/11/16 05:53:20:483	SAN_FELIPE	SFAL012TV_03_I	Corriente Fase C AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 130 A (estado ROC)	483
18/11/16 05:53:20:483	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01IM	Corriente Promedio AI.TRASLAVIÑA(560A)	Valor = 126 A (estado ROC)	483
18/11/16 05:53:27:483	SAN_FELIPE	SFAL012TV_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SFAL012TV_01IM.:ROC por Imunozt en CQTXOS2	483
18/11/16 05:54:50:154	SAN_FELIPE	SFSD012BC_02MA	Estado Control BCO.CONDENS.2	Enviado COMMAND CONECT. por Imunozt en CQTXOS2	154
18/11/16 05:54:50:520	SAN_FELIPE	SFSD012BC_02MA	Estado Control BCO.CONDENS.2	Comando CONECT. - exitoso	520
18/11/16 05:55:04:174	SAN_FELIPE	SFBC012BC_01MA	Estado Control Aut.Joslyn BCO.7 E.1	Enviado COMMAND CONECT. por Imunozt en CQTXOS2	174
18/11/16 05:55:04:757	SAN_FELIPE	SFBC012BC_01MA	Estado Control Aut.Joslyn BCO.7 E.1	Comando CONECT. - exitoso	757
18/11/16 05:55:04:850	SAN_FELIPE	SFIN012BC_07AC	Int.12kV BCO.7 E.1(AI.Tocornal)	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)	850
18/11/16 05:55:05:290	SAN_FELIPE	SFSD012BC_11AL	C.A:Int.12kV BCO.7 E.1 No Opero	Valor = NORMAL (estado normal)	290
18/11/16 05:55:19:574	SAN_FELIPE	SFBC012BC_03MA	Estado Control Aut.B.Out BCO.7 E.1	Enviado COMMAND CONECT. por Imunozt en CQTXOS2	574
18/11/16 05:55:20:0	SAN_FELIPE	SFBC012BC_03MA	Estado Control Aut.B.Out BCO.7 E.1	Comando CONECT. - exitoso	0
18/11/16 05:58:24:490	SAN_FELIPE	SFSD0999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = NORMAL (estado normal)	490
18/11/16 06:05:26:820	SAN_FELIPE	SFSD0999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = ALARMA (estado anormal)	820
18/11/16 06:28:26:190	SAN_FELIPE	SFSD0999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = NORMAL (estado normal)	190
18/11/16 06:35:27:650	SAN_FELIPE	SFSD0999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = ALARMA (estado anormal)	650
18/11/16 06:58:26:840	SAN_FELIPE	SFSD0999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = NORMAL (estado normal)	840
18/11/16 07:05:30:590	SAN_FELIPE	SFSD0999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = ALARMA (estado anormal)	590
18/11/16 07:28:27:610	SAN_FELIPE	SFSD0999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = NORMAL (estado normal)	610
18/11/16 07:35:30:700	SAN_FELIPE	SFSD0999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = ALARMA (estado anormal)	700
18/11/16 07:58:29:770	SAN_FELIPE	SFSD0999NC_08AL	URI:Falla Sincroniz.Secundaria (OASyS)	Valor = NORMAL (estado normal)	770

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 00:09:29:329	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	329
18/11/16 00:15:34:854	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	854
18/11/16 00:17:43:718	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	718
18/11/16 00:23:44:801	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	801
18/11/16 00:26:35:76	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	76
18/11/16 00:35:07:92	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	92
18/11/16 00:43:45:377	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	377
18/11/16 00:48:06:85	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	85
18/11/16 00:50:32:718	S_RAFAEL	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	718
18/11/16 00:50:32:730	S_RAFAEL	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	730
18/11/16 00:52:27:207	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	207
18/11/16 00:54:53:703	S_RAFAEL	SRRE012AN_01AL	Op.Rec.12kV (L.Out) SEL651 AI.L.ANDES	Valor = ALARMA (estado anormal)	703
18/11/16 00:55:01:183	S_RAFAEL	SRRE012AN_01AL	Op.Rec.12kV (L.Out) SEL651 AI.L.ANDES	Valor = NORMAL (estado normal)	183
18/11/16 00:56:36:310	S_RAFAEL	SRRE012AN_01AL	Op.Rec.12kV (L.Out) SEL651 AI.L.ANDES	Valor = ALARMA (estado anormal)	310
18/11/16 00:56:39:751	S_RAFAEL	SRRE012AN_01AL	Op.Rec.12kV (L.Out) SEL651 AI.L.ANDES	Valor = NORMAL (estado normal)	751
18/11/16 00:59:45:915	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	915
18/11/16 01:05:32:261	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	261
18/11/16 01:11:28:18	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	18
18/11/16 01:23:20:181	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	181
18/11/16 01:39:42:204	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	204
18/11/16 01:39:52:204	S_RAFAEL	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	204
18/11/16 01:39:52:216	S_RAFAEL	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	216
18/11/16 01:41:20:785	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	785
18/11/16 01:46:30:829	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	829
18/11/16 01:49:42:361	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	361
18/11/16 01:58:57:250	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	250
18/11/16 02:02:32:444	S_RAFAEL	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	444
18/11/16 02:02:32:456	S_RAFAEL	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	456
18/11/16 02:03:51:290	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	290
18/11/16 02:04:32:100	S_RAFAEL	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	100
18/11/16 02:04:32:112	S_RAFAEL	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	112
18/11/16 02:07:56:795	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	795
18/11/16 02:30:33:847	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	847
18/11/16 02:37:07:972	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	972
18/11/16 02:49:47:916	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	916
18/11/16 02:53:54:9	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	9
18/11/16 02:56:11:809	S_RAFAEL	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	809
18/11/16 02:56:49:990	S_RAFAEL	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	990
18/11/16 02:57:32:697	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	697
18/11/16 03:01:00:324	S_RAFAEL	SRBC012SV_06AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	324
18/11/16 03:01:00:331	S_RAFAEL	SRBC012SV_19AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	331
18/11/16 03:01:00:334	S_RAFAEL	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	334
18/11/16 03:01:00:335	S_RAFAEL	SRBC012SV_05AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	335
18/11/16 03:01:00:357	S_RAFAEL	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	357
18/11/16 03:01:00:361	S_RAFAEL	SRBC012SV_19AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1	Valor = NORMAL (estado normal)	361
18/11/16 03:01:00:370	S_RAFAEL	SRBC012SV_05AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1	Valor = NORMAL (estado normal)	370
18/11/16 03:01:00:370	S_RAFAEL	SRBC012SV_06AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	370
18/11/16 03:01:00:411	S_RAFAEL	SRBC012SV_05AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	411
18/11/16 03:01:00:412	S_RAFAEL	SRBC012SV_06AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	412
18/11/16 03:01:00:419	S_RAFAEL	SRBC012SV_19AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	419
18/11/16 03:01:00:421	S_RAFAEL	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	421
18/11/16 03:01:05:923	S_RAFAEL	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	923

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 03:01:05:952	S_RAFAEL	SRBC012SV_06AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	952
18/11/16 03:01:05:953	S_RAFAEL	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	953
18/11/16 03:01:05:963	S_RAFAEL	SRBC012SV_06AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	963
18/11/16 03:01:06:102	S_RAFAEL	SRBA012SV_03AL	Falta Tension BARRA 12 KV N.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	102
18/11/16 03:01:06:105	S_RAFAEL	SRTR012NC_01AL	Op.TM General 380Vac Gab.(Q25) TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	105
18/11/16 03:01:06:266	S_RAFAEL	SRIN999SV_09AL	Falta Vca Calef.Int.23kV Al.L.JUNTAS	Valor = ALARMA (estado anormal)	266
18/11/16 03:01:06:266	S_RAFAEL	SRIN999SV_07AL	Falta Vca Calef.Int.23kV Al.CHACABUCO	Valor = ALARMA (estado anormal)	266
18/11/16 03:01:06:272	S_RAFAEL	SRIN999SV_05AL	Falta Vca Calef.Int.23kV TR-3	Valor = ALARMA (estado anormal)	272
18/11/16 03:01:06:554	S_RAFAEL	SRRE999BF_08AL	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Princ.	Valor = ALARMA (estado anormal)	554
18/11/16 03:01:06:554	S_RAFAEL	SRRE999BF_09AL	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Transf.	Valor = ALARMA (estado anormal)	554
18/11/16 03:01:06:66	S_RAFAEL	SRRE110SV_07AL	Falta Tension BARRA 110KV TR-3	Valor = ALARMA (estado anormal)	66
18/11/16 03:01:06:69	S_RAFAEL	SRRE012SV_02AL	Falta Tension BARRA 12 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	69
18/11/16 03:01:06:70	S_RAFAEL	SRDE110AC_03AL	Falta Tension BARRA 110kV N.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	70
18/11/16 03:01:06:736	S_RAFAEL	SRCT012T3_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-3	Cambio espontaneo a estado MAN. (estado normal)	736
18/11/16 03:01:06:76	S_RAFAEL	SRRE012SV_02AL	Falta Tension BARRA 12 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	76
18/11/16 03:01:06:77	S_RAFAEL	SRDE110AC_03AL	Falta Tension BARRA 110kV N.1	Valor = NORMAL (estado normal)	77
18/11/16 03:01:06:82	S_RAFAEL	SRRE999SV_01AL	Falta Alimentacion Control 220 Vac ?	Valor = ALARMA (estado anormal)	82
18/11/16 03:01:06:85	S_RAFAEL	SRDE110AC_03AL	Falta Tension BARRA 110kV N.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	85
18/11/16 03:01:06:85	S_RAFAEL	SRRE012SV_02AL	Falta Tension BARRA 12 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	85
18/11/16 03:01:06:95	S_RAFAEL	SRRE110SV_02AL	Falta Tension BARRA 110KV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	95
18/11/16 03:01:07:81	S_RAFAEL	SRRE999SC_02AL	Falta Alim.Vca.Control F4C Al.	Valor = ALARMA (estado anormal)	81
18/11/16 03:01:08:877	S_RAFAEL	SRTR012T2_01_V	Voltaje 12kV TR-2	Valor = 0.487277 KV (estado Low)	877
18/11/16 03:01:08:877	S_RAFAEL	SRTR012TR_01_I	Corriente 12kV TR-2	Valor = 9.1245 Amp (estado Low)	877
18/11/16 03:01:08:877	S_RAFAEL	SRTR110TR_01_I	Corriente 110kV TR-2	Valor = 0.793603 Amp (estado Low)	877
18/11/16 03:01:08:877	S_RAFAEL	SRBA110BA_01_V	Voltaje BARRA 110kV N.2	Valor = 4.6575 kV (estado Low-Low)	877
18/11/16 03:01:08:877	S_RAFAEL	SRTR110T1_01_V	Voltaje Barra 110kV N.1	Valor = 101.732 KV (estado Low-Low)	877
18/11/16 03:01:08:877	S_RAFAEL	SRRE999BF_01_F	Frecuencia Rele BF (SEL)	Valor = 55.46 HZ (estado HIGH-HIGH)	877
18/11/16 03:01:08:877	S_RAFAEL	SRTR110TR_01_P	Potencia Activa 110kV TR-2	Valor = 0.000733333 MW (estado LOW-LOW)	877
18/11/16 03:01:11:27	S_RAFAEL	SRRE999NC_02AL	Falla en Cargador de Baterias	Valor = ALARMA (estado anormal)	27
18/11/16 03:01:14:267	S_RAFAEL	SRAL012VI_01_P	Potencia Activa Al.S.VICENTE	Valor = 0 MW (estado LOW)	267
18/11/16 03:01:14:267	S_RAFAEL	SRRE999BF_01_F	Frecuencia Rele BF (SEL)	Valor = 50 HZ (estado NORMAL)	267
18/11/16 03:01:14:267	S_RAFAEL	SRAL012VI_01SP	Potencia Aparente Al.S.VICENTE	Valor = 0 MVA (estado LOW)	267
18/11/16 03:01:14:267	S_RAFAEL	SRAL012VI_01_I	Corriente Fase A Al.S.VICENTE(600A)	Valor = 43 A (estado ROC)	267
18/11/16 03:01:14:267	S_RAFAEL	SRAL012VI_02_I	Corriente Fase B Al.S.VICENTE(600A)	Valor = 45 A (estado ROC)	267
18/11/16 03:01:14:267	S_RAFAEL	SRAL012VI_03_I	Corriente Fase C Al.S.VICENTE(600A)	Valor = 51 A (estado ROC)	267
18/11/16 03:01:14:267	S_RAFAEL	SRAL012VI_01IM	Corriente Promedio Al.S.VICENTE(600A)	Valor = 47 A (estado ROC)	267
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012SE_01_P	Potencia Activa Al.S.ESTEBAN	Valor = 0 MW (estado Low)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012CE_01VM	Voltaje Promedio Al.CENTENARIO	Valor = 0 KV (estado Low)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012SE_01SP	Potencia Aparente Al.S.ESTEBAN	Valor = 0 MVA (estado LOW)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012SE_01_I	Corriente Fase A Al.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012SE_02_I	Corriente Fase B Al.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012SE_03_I	Corriente Fase C Al.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012CR_01VM	Voltaje Promedio Al.CORMECANICA	Valor = 0.511 KV (estado Low)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012CE_01_I	Corriente Fase Ro Al.CENTENARIO(560A)	Valor = 3 A (estado Low)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012CE_01_I	Corriente Fase Ro Al.CENTENARIO(560A)	Valor = 3 A (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012CE_02_I	Corriente Fase BI Al.CENTENARIO(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012CE_02_I	Corriente Fase BI Al.CENTENARIO(560A)	Valor = 4 A (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012CE_03_I	Corriente Fase Az Al.CENTENARIO(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012CE_03_I	Corriente Fase Az Al.CENTENARIO(560A)	Valor = 4 A (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012SE_01IM	Corriente Promedio Al.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012CE_01IM	Corriente Promedio Al.CENTENARIO(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012CE_01IM	Corriente Promedio Al.CENTENARIO(560A)	Valor = 4 A (estado ROC)	817

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012CR_01_I	Corriente Fase Ro AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012CR_02_I	Corriente Fase BI AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012CR_03_I	Corriente Fase Az AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012CR_01IM	Corriente Promedio AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012SE_01_I	Corriente Fase A AI.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012SE_02_I	Corriente Fase B AI.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012SE_03_I	Corriente Fase C AI.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012SE_01IM	Corriente Promedio AI.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012CR_01_I	Corriente Fase Ro AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012CR_02_I	Corriente Fase BI AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012CR_03_I	Corriente Fase Az AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	817
18/11/16 03:01:18:817	S_RAFAEL	SRAL012CR_01IM	Corriente Promedio AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRAL012AN_01VM	Voltaje Promedio AI.LOS ANDES	Valor = 0 KV (estado Low)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRAL012SR_01VM	Voltaje Promedio AI.SAN RAFAEL	Valor = 0 kV (estado Low)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRAL012AN_01_I	Corriente Fase Ro AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 3 A (estado Low)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRAL012AN_01_I	Corriente Fase Ro AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 3 A (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRAL012AN_02_I	Corriente Fase BI AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 3 A (estado Low)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRAL012AN_02_I	Corriente Fase BI AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 3 A (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRAL012AN_03_I	Corriente Fase Az AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 3 A (estado Low)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRAL012AN_03_I	Corriente Fase Az AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 3 A (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRAL012AN_01IM	Corriente Promedio AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 3 A (estado Low)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRAL012AN_01IM	Corriente Promedio AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 3 A (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRAL012SR_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRAL012SR_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRAL012SR_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRAL012SR_01IM	Corriente Promedio AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado ROC)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRAL012SR_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado Low-Low)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRAL012SR_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado Low-Low)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRAL012SR_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado Low-Low)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV (V.Prom.Alim.S.Rafael)	Valor = 0 kV (estado Low)	817
18/11/16 03:01:22:817	S_RAFAEL	SRAL012SR_01IM	Corriente Promedio AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado Low-Low)	817
18/11/16 03:01:30:897	S_RAFAEL	SRTR110T1_02_I	Corriente Fase B 110kV TR-1	Valor = 0 A (estado Low)	897
18/11/16 03:01:30:897	S_RAFAEL	SRTR110T1_02_V	Voltaje A-B 110kV TR-1	Valor = 0 kV (estado Low-Low)	897
18/11/16 03:01:30:897	S_RAFAEL	SRTR110T1_03_V	Voltaje B-C 110kV TR-1	Valor = 0 kV (estado Low-Low)	897
18/11/16 03:01:30:897	S_RAFAEL	SRTR110T1_04_V	Voltaje C-A 110kV TR-1	Valor = 0 kV (estado Low-Low)	897
18/11/16 03:01:30:897	S_RAFAEL	SRTR012T1_01SM	Pot.Aparente 110kV TR-1	Valor = 0 MVA (estado LOW-LOW)	897
18/11/16 03:01:30:897	S_RAFAEL	SRTR110T1_01_I	Corriente Fase A 110kV TR-1	Valor = 0 Amp (estado Low)	897
18/11/16 03:01:30:897	S_RAFAEL	SRTR110T1_03_I	Corriente Fase C 110kV TR-1	Valor = 0 Amp (estado Low)	897
18/11/16 03:01:31:653	S_RAFAEL	SRIN110LI_02AC	Int.110kV ARR.SAN RAFAEL 2	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	653
18/11/16 03:01:35:357	S_RAFAEL	SRTR012T1_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 0 KV (estado Low)	357
18/11/16 03:01:35:357	S_RAFAEL	SRTR012T1_01_P	Potencia Activa TR-1	Valor = 0 MW (estado LOW)	357
18/11/16 03:01:35:357	S_RAFAEL	SRTR012TR_01_I	Corriente 12kV TR-2	Valor = 14.8225 Amp (estado NORMAL)	357
18/11/16 03:01:35:357	S_RAFAEL	SRTR110TR_01_I	Corriente 110kV TR-2	Valor = 1.3347 Amp (estado NORMAL)	357
18/11/16 03:01:35:357	S_RAFAEL	SRAL012SE_01_I	Corriente Fase A AI.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 3 A (estado Low)	357
18/11/16 03:01:35:357	S_RAFAEL	SRAL012SE_01IM	Corriente Promedio AI.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 1 A (estado Low)	357
18/11/16 03:01:36:171	S_RAFAEL	SRIN110LI_01AC	Int.110kV ARR.SAN RAFAEL 1	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado anormal)	171
18/11/16 03:01:39:347	S_RAFAEL	SRTR012TR_01_I	Corriente 12kV TR-2	Valor = 5.5825 Amp (estado Low)	347
18/11/16 03:01:39:347	S_RAFAEL	SRTR110TR_01_I	Corriente 110kV TR-2	Valor = 0.396802 Amp (estado Low)	347
18/11/16 03:01:39:347	S_RAFAEL	SRAL012CR_03_I	Corriente Fase Az AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 2 A (estado Low)	347
18/11/16 03:01:39:347	S_RAFAEL	SRAL012CR_01IM	Corriente Promedio AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 1 A (estado Low)	347
18/11/16 03:01:39:347	S_RAFAEL	SRAL012CE_01_I	Corriente Fase Ro AI.CENTENARIO(560A)	Valor = 10 A (estado NORMAL)	347
18/11/16 03:01:39:347	S_RAFAEL	SRAL012CE_02_I	Corriente Fase BI AI.CENTENARIO(560A)	Valor = 11 A (estado NORMAL)	347

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 03:01:39:347	S_RAFAEL	SRAL012CE_03_I	Corriente Fase Az AI.CENTENARIO(560A)	Valor = 12 A (estado NORMAL)	347
18/11/16 03:01:39:347	S_RAFAEL	SRAL012CE_01IM	Corriente Promedio AI.CENTENARIO(560A)	Valor = 11 A (estado NORMAL)	347
18/11/16 03:01:41:304	S_RAFAEL	SRSO110TA_01AC	Estado TRANSF.AUTOMATICA 110 kV	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	304
18/11/16 03:01:41:453	S_RAFAEL	SRSO110TA_08AL	T.A.110kV:Incom.Circuito 2 a 1 S/Tension	Valor = ALARMA (estado anormal)	453
18/11/16 03:01:43:827	S_RAFAEL	SRAL012AN_01_I	Corriente Fase Ro AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 8 A (estado NORMAL)	827
18/11/16 03:01:43:827	S_RAFAEL	SRAL012AN_02_I	Corriente Fase BI AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 8 A (estado NORMAL)	827
18/11/16 03:01:43:827	S_RAFAEL	SRAL012AN_03_I	Corriente Fase Az AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 7 A (estado NORMAL)	827
18/11/16 03:01:43:827	S_RAFAEL	SRAL012AN_01IM	Corriente Promedio AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 8 A (estado NORMAL)	827
18/11/16 03:01:55:808	S_RAFAEL	SRAL012SE_03_I	Corriente Fase C AI.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 3 A (estado Low)	808
18/11/16 03:01:55:808	S_RAFAEL	SRAL012CE_01_I	Corriente Fase Ro AI.CENTENARIO(560A)	Valor = 3 A (estado Low)	808
18/11/16 03:01:55:808	S_RAFAEL	SRAL012CE_02_I	Corriente Fase BI AI.CENTENARIO(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	808
18/11/16 03:01:55:808	S_RAFAEL	SRAL012CE_03_I	Corriente Fase Az AI.CENTENARIO(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	808
18/11/16 03:01:55:808	S_RAFAEL	SRAL012CE_01IM	Corriente Promedio AI.CENTENARIO(560A)	Valor = 4 A (estado Low)	808
18/11/16 03:01:58:699	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	699
18/11/16 03:01:59:858	S_RAFAEL	SRAL012AN_01_I	Corriente Fase Ro AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 4 A (estado Low)	858
18/11/16 03:01:59:858	S_RAFAEL	SRAL012AN_02_I	Corriente Fase BI AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 4 A (estado Low)	858
18/11/16 03:01:59:858	S_RAFAEL	SRAL012AN_03_I	Corriente Fase Az AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 4 A (estado Low)	858
18/11/16 03:01:59:858	S_RAFAEL	SRAL012AN_01IM	Corriente Promedio AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 4 A (estado Low)	858
18/11/16 03:01:59:858	S_RAFAEL	SRAL012CR_03_I	Corriente Fase Az AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	858
18/11/16 03:01:59:858	S_RAFAEL	SRAL012CR_01IM	Corriente Promedio AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	858
18/11/16 03:02:07:778	S_RAFAEL	SRBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 124 Vcc (estado LOW-LOW)	778
18/11/16 03:02:17:288	S_RAFAEL	SRTR023T3_01_V	Voltaje A-B 23kV TR-3	Valor = 0 KV (estado Low)	288
18/11/16 03:02:17:288	S_RAFAEL	SRTR023T3_02_V	Voltaje B-C 23kV TR-3	Valor = 0 KV (estado Low)	288
18/11/16 03:02:17:288	S_RAFAEL	SRTR023T3_03_V	Voltaje C-A 23kV TR-3	Valor = 0 KV (estado Low)	288
18/11/16 03:02:17:288	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM	Voltaje Promedio 23kV TR-3	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	288
18/11/16 03:02:17:288	S_RAFAEL	SRRE110DIF15IF	Corriente Falla Fase Lado AT P632 TR-3	Valor = 27 A (estado ROC)	288
18/11/16 03:02:17:288	S_RAFAEL	SRAL012CE_03_I	Corriente Fase Az AI.CENTENARIO(560A)	Valor = 5 A (estado NORMAL)	288
18/11/16 03:02:17:288	S_RAFAEL	SRRE110DIF16IF	Corriente Falla Fase Lado BT P632 TR-3	Valor = 152 A (estado ROC)	288
18/11/16 03:02:17:288	S_RAFAEL	SRRE110DIF12IF	Corriente Falla Restriccion 1 P632 TR-3	Valor = 141.4 A (estado ROC)	288
18/11/16 03:02:17:288	S_RAFAEL	SRRE110DIF13IF	Corriente Falla Restriccion 2 P632 TR-3	Valor = 141.4 A (estado ROC)	288
18/11/16 03:02:17:288	S_RAFAEL	SRRE110DIF14IF	Corriente Falla Restriccion 3 P632 TR-3	Valor = 141.4 A (estado ROC)	288
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023CH_01_V	Voltaje A-B 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 0 KV (estado Low)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023CH_02_V	Voltaje B-C 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 0 KV (estado Low)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023CH_03_V	Voltaje C-A 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 0 KV (estado Low)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023LJ_01_V	Voltaje A-B 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 0 KV (estado Low)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023LJ_02_V	Voltaje B-C 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 0 KV (estado Low)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023LJ_03_V	Voltaje C-A 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 0 KV (estado Low)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023CH_01IM	Corriente Promedio 23kV CHACABUCO	Valor = 0 A (estado ROC)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023CH_01VM	Voltaje Promedio 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 0 KV (estado Low)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023LJ_01VM	Voltaje Promedio 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 0 KV (estado Low)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023CH_01IM	Corriente Promedio 23kV CHACABUCO	Valor = 0 A (estado Low-Low)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023LJ_01IM	Corriente Promedio 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 0 A (estado ROC)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023CH_01_I	Corriente Fase Ro(A) 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 0 A (estado Low)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023CH_01_I	Corriente Fase Ro(A) 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 0 A (estado ROC)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023CH_02_I	Corriente Fase BI(B) 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 0 A (estado ROC)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023CH_03_I	Corriente Fase Az(C) 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 0 A (estado ROC)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023LJ_01_I	Corriente Fase Ro(A) 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 0 A (estado ROC)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023LJ_02_I	Corriente Fase BI(B) 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 0 A (estado ROC)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023LJ_03_I	Corriente Fase Az(C) 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 0 A (estado ROC)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023LJ_01IM	Corriente Promedio 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 0 A (estado Low-Low)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023CH_02_I	Corriente Fase BI(B) 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 0 A (estado Low-Low)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023CH_03_I	Corriente Fase Az(C) 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 0 A (estado Low-Low)	768

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023LJ_01_I	Corriente Fase Ro(A) 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 0 A (estado Low-Low)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023LJ_02_I	Corriente Fase BI(B) 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 0 A (estado Low-Low)	768
18/11/16 03:02:20:768	S_RAFAEL	SRTR023LJ_03_I	Corriente Fase Az(C) 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 0 A (estado Low-Low)	768
18/11/16 03:02:41:289	S_RAFAEL	SRSO110TA_08AL	T.A.110kV:Incom.Circuito 2 a 1 S/Tension	Valor = NORMAL (estado normal)	289
18/11/16 03:03:10:298	S_RAFAEL	SRIN110LI_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRIN110LI_01AC.:COS por Imunozt en CQTXOS2	298
18/11/16 03:03:11:738	S_RAFAEL	SRAL012SE_02_I	Corriente Fase B AI.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 2 A (estado Low)	738
18/11/16 03:03:11:738	S_RAFAEL	SRAL012CE_02_I	Corriente Fase BI AI.CENTENARIO(560A)	Valor = 5 A (estado NORMAL)	738
18/11/16 03:03:11:738	S_RAFAEL	SRAL012CE_01IM	Corriente Promedio AI.CENTENARIO(560A)	Valor = 5 A (estado NORMAL)	738
18/11/16 03:03:33:328	S_RAFAEL	SRTR012TR_01_I	Corriente 12kV TR-2	Valor = 0 Amp (estado Low-Low)	328
18/11/16 03:03:44:818	S_RAFAEL	SRAL012VI_01_I	Corriente Fase A AI.S.VICENTE(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)	818
18/11/16 03:03:44:818	S_RAFAEL	SRAL012VI_02_I	Corriente Fase B AI.S.VICENTE(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)	818
18/11/16 03:03:44:818	S_RAFAEL	SRAL012VI_03_I	Corriente Fase C AI.S.VICENTE(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)	818
18/11/16 03:03:44:818	S_RAFAEL	SRAL012VI_01IM	Corriente Promedio AI.S.VICENTE(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)	818
18/11/16 03:03:44:818	S_RAFAEL	SRAL012SE_01_I	Corriente Fase A AI.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	818
18/11/16 03:03:44:818	S_RAFAEL	SRAL012SE_02_I	Corriente Fase B AI.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	818
18/11/16 03:03:44:818	S_RAFAEL	SRAL012SE_03_I	Corriente Fase C AI.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	818
18/11/16 03:03:44:818	S_RAFAEL	SRAL012VI_01_I	Corriente Fase A AI.S.VICENTE(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	818
18/11/16 03:03:44:818	S_RAFAEL	SRAL012VI_02_I	Corriente Fase B AI.S.VICENTE(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	818
18/11/16 03:03:44:818	S_RAFAEL	SRAL012VI_03_I	Corriente Fase C AI.S.VICENTE(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	818
18/11/16 03:03:44:818	S_RAFAEL	SRAL012SE_01IM	Corriente Promedio AI.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	818
18/11/16 03:03:44:818	S_RAFAEL	SRAL012VI_01IM	Corriente Promedio AI.S.VICENTE(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	818
18/11/16 03:03:48:838	S_RAFAEL	SRAL012CE_01_I	Corriente Fase Ro AI.CENTENARIO(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	838
18/11/16 03:03:48:838	S_RAFAEL	SRAL012CE_02_I	Corriente Fase BI AI.CENTENARIO(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	838
18/11/16 03:03:48:838	S_RAFAEL	SRAL012CE_03_I	Corriente Fase Az AI.CENTENARIO(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	838
18/11/16 03:03:48:838	S_RAFAEL	SRAL012CE_01IM	Corriente Promedio AI.CENTENARIO(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	838
18/11/16 03:03:52:848	S_RAFAEL	SRAL012AN_01_I	Corriente Fase Ro AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	848
18/11/16 03:03:52:848	S_RAFAEL	SRAL012AN_02_I	Corriente Fase BI AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	848
18/11/16 03:03:52:848	S_RAFAEL	SRAL012AN_03_I	Corriente Fase Az AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	848
18/11/16 03:03:52:848	S_RAFAEL	SRAL012AN_01IM	Corriente Promedio AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	848
18/11/16 03:05:07:279	S_RAFAEL	SRTR110T3_02_V	Voltaje C-A 110kV TR-3	Valor = 0 KV (estado Low)	279
18/11/16 03:05:07:279	S_RAFAEL	SRTR110T3_03_V	Voltaje B-C 110kV TR-3	Valor = 0 KV (estado Low)	279
18/11/16 03:05:07:279	S_RAFAEL	SRTR110T3_01VM	Voltaje Promedio 110kV TR-3	Valor = 0 KV (estado Low)	279
18/11/16 03:05:27:193	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	193
18/11/16 03:05:31:905	S_RAFAEL	SRRE012AN_01AL	Op.Rec.12kV (L.Out) SEL651 AI.L.ANDES	Valor = ALARMA (estado anormal)	905
18/11/16 03:05:43:439	S_RAFAEL	SRAL012AN_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_01IM.:HILO por Imunozt en CQTXOS2	439
18/11/16 03:06:13:69	S_RAFAEL	SRTR012NC_01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRTR012NC_01AL.:COS por Imunozt en CQTXOS2	69
18/11/16 03:09:10:150	S_RAFAEL	SRIN012CR_01AC	Int.12kV AI.CORMECANICA(VWE-F4C)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	150
18/11/16 03:09:11:760	S_RAFAEL	SRIN012CR_01AC	Int.12kV AI.CORMECANICA(VWE-F4C)	Comando ABRIR - exitoso	760
18/11/16 03:09:15:112	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	112
18/11/16 03:09:21:160	S_RAFAEL	SRIN012AL_03AC	Int.12kV AI.SAN RAFAEL(VWE-SEL651)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	160
18/11/16 03:09:23:29	S_RAFAEL	SRIN012AL_03AC	Int.12kV AI.SAN RAFAEL(VWE-SEL651)	Comando ABRIR - exitoso	29
18/11/16 03:09:28:200	S_RAFAEL	SRIN012VI_01AC	Int.12kV AI.SAN VICENTE(SF6-P123)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	200
18/11/16 03:09:46:80	S_RAFAEL	SRIN012VI_01AC	Int.12kV AI.SAN VICENTE(SF6-P123)	Comando ABRIR fallo, no cambio de estado de CERRAR	80
18/11/16 03:09:49:170	S_RAFAEL	SRRE012SR_01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE012SR_01AL.:COS por Imunozt en CQTXOS2	170
18/11/16 03:09:49:170	S_RAFAEL	SRRE012SR_07AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE012SR_07AL.:COS por Imunozt en CQTXOS2	170
18/11/16 03:09:49:170	S_RAFAEL	SRIN012VI_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRIN012VI_01AC.:COMMAND por Imunozt en CQTXOS2	170
18/11/16 03:09:50:129	S_RAFAEL	SRIN012VI_01AC	Int.12kV AI.SAN VICENTE(SF6-P123)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	129
18/11/16 03:09:58:210	S_RAFAEL	SRIN012CE_01AC	Int.12kV AI.CENTENARIO(VWE-F6)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	210
18/11/16 03:10:00:150	S_RAFAEL	SRIN012VI_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRIN012VI_01AC.:COS por Imunozt en CQTXOS2	150
18/11/16 03:10:01:830	S_RAFAEL	SRRE012F6_06AL	Op.Rec.12kV(LockOut) AI.CENTENARIO	Valor = ALARMA (estado anormal)	830
18/11/16 03:10:05:280	S_RAFAEL	SRIN012SE_01AC	Int.12kV AI.SAN ESTEBAN(NOVA-F6)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunozt en CQTXOS2	280
18/11/16 03:10:06:169	S_RAFAEL	SRRE012SE_04AL	Opero Rec.12kV (Lock Out) AI.S.ESTEBAN	Valor = ALARMA (estado anormal)	169

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 03:10:06:762	S_RAFAEL	SRIN012SE_01AC	Int.12kV AI.SAN ESTEBAN(NOVA-F6)	Comando ABRIR - exitoso	762
18/11/16 03:10:10:220	S_RAFAEL	SRIN023CH_01AC	Int.23kV AI.CHACABUCO(DHV-S751)	Enviado COMMAND ABRIR por lmunozt en CQTXOS2	220
18/11/16 03:10:15:190	S_RAFAEL	SRIN023LJ_01AC	Int.23kV AI.L.JUNTAS(DHV-S751)	Enviado COMMAND ABRIR por lmunozt en CQTXOS2	190
18/11/16 03:10:19:434	S_RAFAEL	SRIN023LJ_01AC	Int.23kV AI.L.JUNTAS(DHV-S751)	Cambio a estado ERR	434
18/11/16 03:10:19:434	S_RAFAEL	SRIN023LJ_01AC	Int.23kV AI.L.JUNTAS(DHV-S751)	Comando ABRIR - exitoso	434
18/11/16 03:10:20:380	S_RAFAEL	SRRE012SE_04AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE012SE_04AL.:COS por lmunozt en CQTXOS2	380
18/11/16 03:10:30:300	S_RAFAEL	SRIN023CH_01AC	Int.23kV AI.CHACABUCO(DHV-S751)	Comando ABRIR fallo, no cambio de estado de CERRAR	300
18/11/16 03:10:34:200	S_RAFAEL	SRRE012F6_06AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE012F6_06AL.:COS por lmunozt en CQTXOS2	200
18/11/16 03:10:34:200	S_RAFAEL	SRIN023CH_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRIN023CH_01AC.:COMMAND por lmunozt en CQTXOS2	200
18/11/16 03:13:38:19	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	19
18/11/16 03:21:26:769	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	769
18/11/16 03:31:23:605	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	605
18/11/16 03:39:51:169	S_RAFAEL	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	169
18/11/16 03:40:02:741	S_RAFAEL	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	741
18/11/16 03:43:07:515	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	515
18/11/16 03:46:29:186	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	186
18/11/16 03:49:45:911	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	911
18/11/16 03:51:57:53	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	53
18/11/16 03:55:33:174	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	174
18/11/16 03:57:04:465	S_RAFAEL	SRCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-2	Enviado COMMAND MAN. por lmunozt en CQTXOS2	465
18/11/16 03:57:10:695	S_RAFAEL	SRCT012T1_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Enviado COMMAND MAN. por lmunozt en CQTXOS2	695
18/11/16 03:58:56:266	S_RAFAEL	SRIN023CH_01AC	Int.23kV AI.CHACABUCO(DHV-S751)	Enviado COMMAND ABRIR por lmunozt en CQTXOS2	266
18/11/16 03:58:59:864	S_RAFAEL	SRIN023CH_01AC	Int.23kV AI.CHACABUCO(DHV-S751)	Cambio a estado ERR	864
18/11/16 03:58:59:864	S_RAFAEL	SRIN023CH_01AC	Int.23kV AI.CHACABUCO(DHV-S751)	Comando ABRIR - exitoso	864
18/11/16 04:11:02:778	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	778
18/11/16 04:14:12:926	S_RAFAEL	SRBA012SV_03AL	Falta Tension BARRA 12 KV N.1	Valor = NORMAL (estado normal)	926
18/11/16 04:14:12:927	S_RAFAEL	SRDE110AC_03AL	Falta Tension BARRA 110kV N.1	Valor = NORMAL (estado normal)	927
18/11/16 04:14:12:927	S_RAFAEL	SRRE110SV_02AL	Falta Tension BARRA 110KV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	927
18/11/16 04:14:12:931	S_RAFAEL	SRRE110SV_07AL	Falta Tension BARRA 110KV TR-3	Valor = NORMAL (estado normal)	931
18/11/16 04:14:12:934	S_RAFAEL	SRRE012SV_02AL	Falta Tension BARRA 12 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	934
18/11/16 04:14:12:935	S_RAFAEL	SRRE023SV_01AL	Falta Tension BARRA 23KV	Valor = NORMAL (estado normal)	935
18/11/16 04:14:12:972	S_RAFAEL	SRIN999SV_14AL	Falta Vca Gab/TM Motor Q1 CTBC TR-3	Valor = ALARMA (estado anormal)	972
18/11/16 04:14:12:975	S_RAFAEL	SRRE999SV_01AL	Falta Alimentacion Control 220 Vac ?	Valor = NORMAL (estado normal)	975
18/11/16 04:14:13:265	S_RAFAEL	SRIN999SV_05AL	Falta Vca Calef.Int.23kV TR-3	Valor = NORMAL (estado normal)	265
18/11/16 04:14:13:265	S_RAFAEL	SRIN999SV_09AL	Falta Vca Calef.Int.23kV AI.L.JUNTAS	Valor = NORMAL (estado normal)	265
18/11/16 04:14:13:265	S_RAFAEL	SRIN999SV_07AL	Falta Vca Calef.Int.23kV AI.CHACABUCO	Valor = NORMAL (estado normal)	265
18/11/16 04:14:13:513	S_RAFAEL	SRRE999BF_08AL	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Princ.	Valor = NORMAL (estado normal)	513
18/11/16 04:14:13:513	S_RAFAEL	SRRE999BF_09AL	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Transf.	Valor = NORMAL (estado normal)	513
18/11/16 04:14:13:886	S_RAFAEL	SRTR012NC_01AL	Op.TM General 380Vac Gab.(Q25) TR-1	Valor = NORMAL (estado normal)	886
18/11/16 04:14:15:218	S_RAFAEL	SRRE999SC_02AL	Falta Alim.Vca.Control F4C AI.	Valor = NORMAL (estado normal)	218
18/11/16 04:14:15:416	S_RAFAEL	SRRE999NC_02AL	Falla en Cargador de Baterias	Valor = NORMAL (estado normal)	416
18/11/16 04:14:20:21	S_RAFAEL	SRTR012TR_01_I	Corriente 12kV TR-2	Valor = 196.004 Amp (estado NORMAL)	21
18/11/16 04:14:20:21	S_RAFAEL	SRTR110TR_01_I	Corriente 110kV TR-2	Valor = 21.6798 Amp (estado NORMAL)	21
18/11/16 04:14:20:21	S_RAFAEL	SRBA110BA_01_V	Voltaje BARRA 110kV N.2	Valor = 111.318 kV (estado NORMAL)	21
18/11/16 04:14:20:21	S_RAFAEL	SRTR110T1_01_V	Voltaje Barra 110kV N.1	Valor = 110.761 KV (estado NORMAL)	21
18/11/16 04:14:20:21	S_RAFAEL	SRTR110TR_01_P	Potencia Activa 110kV TR-2	Valor = 3.48187 MW (estado NORMAL)	21
18/11/16 04:14:20:21	S_RAFAEL	SRAL012CE_01VM	Voltaje Promedio AI.CENTENARIO	Valor = 12.231 KV (estado NORMAL)	21
18/11/16 04:14:23:961	S_RAFAEL	SRAL012AN_01VM	Voltaje Promedio AI.LOS ANDES	Valor = 12.11 KV (estado NORMAL)	961
18/11/16 04:14:23:961	S_RAFAEL	SRAL012AN_01_I	Corriente Fase Ro AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 199 A (estado ROC)	961
18/11/16 04:14:23:961	S_RAFAEL	SRAL012AN_02_I	Corriente Fase BI AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 188 A (estado ROC)	961
18/11/16 04:14:23:961	S_RAFAEL	SRAL012AN_03_I	Corriente Fase Az AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 173 A (estado ROC)	961
18/11/16 04:14:23:961	S_RAFAEL	SRAL012AN_01IM	Corriente Promedio AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 187 A (estado ROC)	961

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 04:14:23:961	S_RAFAEL	SRAL012SR_01VM	Voltaje Promedio Al.SAN RAFAEL	Valor = 12.096 kV (estado NORMAL)	961
18/11/16 04:14:23:961	S_RAFAEL	SRAL012CR_01VM	Voltaje Promedio Al.CORMECANICA	Valor = 12.109 KV (estado NORMAL)	961
18/11/16 04:14:23:961	S_RAFAEL	SRAL012AN_01_I	Corriente Fase Ro Al.LOS ANDES(600A)	Valor = 199 A (estado NORMAL)	961
18/11/16 04:14:23:961	S_RAFAEL	SRAL012AN_02_I	Corriente Fase BI Al.LOS ANDES(600A)	Valor = 188 A (estado NORMAL)	961
18/11/16 04:14:23:961	S_RAFAEL	SRAL012AN_03_I	Corriente Fase Az Al.LOS ANDES(600A)	Valor = 173 A (estado NORMAL)	961
18/11/16 04:14:23:961	S_RAFAEL	SRAL012AN_01IM	Corriente Promedio Al.LOS ANDES(600A)	Valor = 187 A (estado NORMAL)	961
18/11/16 04:14:23:961	S_RAFAEL	SRBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV (V.Prom.Alim.S.Rafael)	Valor = 12.096 kV (estado NORMAL)	961
18/11/16 04:14:29:831	S_RAFAEL	SRAL012SR_01VM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_01VM.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	831
18/11/16 04:14:32:451	S_RAFAEL	SRTR110T1_02_V	Voltaje A-B 110kV TR-1	Valor = 111.24 kV (estado NORMAL)	451
18/11/16 04:14:32:451	S_RAFAEL	SRTR110T1_03_V	Voltaje B-C 110kV TR-1	Valor = 111.55 kV (estado NORMAL)	451
18/11/16 04:14:32:451	S_RAFAEL	SRTR110T1_04_V	Voltaje C-A 110kV TR-1	Valor = 111.15 kV (estado NORMAL)	451
18/11/16 04:14:36:21	S_RAFAEL	SRTR012T1_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 12.28 KV (estado NORMAL)	21
18/11/16 04:14:41:211	S_RAFAEL	SRBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 125 Vcc (estado NORMAL)	211
18/11/16 04:14:57:743	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	743
18/11/16 04:15:25:431	S_RAFAEL	SRTR110T3_02_V	Voltaje C-A 110kV TR-3	Valor = 111.23 KV (estado NORMAL)	431
18/11/16 04:15:25:431	S_RAFAEL	SRTR110T3_03_V	Voltaje B-C 110kV TR-3	Valor = 111.24 KV (estado NORMAL)	431
18/11/16 04:15:25:431	S_RAFAEL	SRTR110T3_01VM	Voltaje Promedio 110kV TR-3	Valor = 111.3 KV (estado NORMAL)	431
18/11/16 04:15:31:491	S_RAFAEL	SRTR023T3_01_V	Voltaje A-B 23kV TR-3	Valor = 22.736 KV (estado NORMAL)	491
18/11/16 04:15:31:491	S_RAFAEL	SRTR023T3_02_V	Voltaje B-C 23kV TR-3	Valor = 22.742 KV (estado NORMAL)	491
18/11/16 04:15:31:491	S_RAFAEL	SRTR023T3_03_V	Voltaje C-A 23kV TR-3	Valor = 22.678 KV (estado NORMAL)	491
18/11/16 04:15:31:491	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM	Voltaje Promedio 23kV TR-3	Valor = 22.719 KV (estado NORMAL)	491
18/11/16 04:15:31:491	S_RAFAEL	SRRE110DIF10IF	Corriente Falla Difer.2 P632 TR-3	Valor = 91.91 A (estado ROC)	491
18/11/16 04:15:31:491	S_RAFAEL	SRTR023CH_01_V	Voltaje A-B 23kV Al.CHACABUCO	Valor = 22.75 KV (estado NORMAL)	491
18/11/16 04:15:31:491	S_RAFAEL	SRRE110DIF09IF	Corriente Falla Difer.1 P632 TR-3	Valor = 247.45 A (estado ROC)	491
18/11/16 04:15:31:491	S_RAFAEL	SRRE110DIF11IF	Corriente Falla Difer.3 P632 TR-3	Valor = 219.17 A (estado ROC)	491
18/11/16 04:15:31:491	S_RAFAEL	SRRE110DIF16IF	Corriente Falla Fase Lado BT P632 TR-3	Valor = 0 A (estado ROC)	491
18/11/16 04:15:31:491	S_RAFAEL	SRTR023CH_02_V	Voltaje B-C 23kV Al.CHACABUCO	Valor = 22.766 KV (estado NORMAL)	491
18/11/16 04:15:31:491	S_RAFAEL	SRTR023CH_03_V	Voltaje C-A 23kV Al.CHACABUCO	Valor = 22.691 KV (estado NORMAL)	491
18/11/16 04:15:31:491	S_RAFAEL	SRTR023LJ_01_V	Voltaje A-B 23kV Al.LAS JUNTAS	Valor = 22.737 KV (estado NORMAL)	491
18/11/16 04:15:31:491	S_RAFAEL	SRTR023LJ_02_V	Voltaje B-C 23kV Al.LAS JUNTAS	Valor = 22.753 KV (estado NORMAL)	491
18/11/16 04:15:31:491	S_RAFAEL	SRTR023LJ_03_V	Voltaje C-A 23kV Al.LAS JUNTAS	Valor = 22.686 KV (estado NORMAL)	491
18/11/16 04:15:31:491	S_RAFAEL	SRRE110DIF13IF	Corriente Falla Restriccion 2 P632 TR-3	Valor = 42.42 A (estado ROC)	491
18/11/16 04:15:31:491	S_RAFAEL	SRTR023CH_01VM	Voltaje Promedio 23kV Al.CHACABUCO	Valor = 22.735 KV (estado NORMAL)	491
18/11/16 04:15:31:491	S_RAFAEL	SRTR023LJ_01VM	Voltaje Promedio 23kV Al.LAS JUNTAS	Valor = 22.726 KV (estado NORMAL)	491
18/11/16 04:15:37:811	S_RAFAEL	SRRE110DIF09IF		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110DIF09IF.:ROC por Imunozt en CQTXOS4_TS1	811
18/11/16 04:17:58:452	S_RAFAEL	SRTR012T2_01_V	Voltaje 12kV TR-2	Valor = 11.9002 KV (estado NORMAL)	452
18/11/16 04:18:07:12	S_RAFAEL	SRTR012T2_01_V	Voltaje 12kV TR-2	Valor = 11.8917 KV (estado Low)	12
18/11/16 04:18:10:432	S_RAFAEL	SRTR012T2_01_V	Voltaje 12kV TR-2	Valor = 11.9179 KV (estado NORMAL)	432
18/11/16 04:18:19:222	S_RAFAEL	SRTR012T2_01_V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRTR012T2_01_V.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	222
18/11/16 04:23:07:855	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	855
18/11/16 04:27:57:780	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	780
18/11/16 04:35:26:738	S_RAFAEL	SRIN012VI_01AC	Int.12kV Al.SAN VICENTE(SF6-P123)	Enviado COMMAND CERRAR por Imunozt en CQTXOS2	738
18/11/16 04:35:29:923	S_RAFAEL	SRBC012SV_06AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	923
18/11/16 04:35:29:925	S_RAFAEL	SRBC012SV_05AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1	Valor = NORMAL (estado normal)	925
18/11/16 04:35:33:558	S_RAFAEL	SRAL012VI_01_P	Potencia Activa Al.S.VICENTE	Valor = 6.923 MW (estado NORMAL)	558
18/11/16 04:35:33:558	S_RAFAEL	SRAL012VI_01_I	Corriente Fase A Al.S.VICENTE(600A)	Valor = 410 A (estado ROC)	558
18/11/16 04:35:33:558	S_RAFAEL	SRAL012VI_02_I	Corriente Fase B Al.S.VICENTE(600A)	Valor = 372 A (estado ROC)	558
18/11/16 04:35:33:558	S_RAFAEL	SRAL012VI_03_I	Corriente Fase C Al.S.VICENTE(600A)	Valor = 360 A (estado ROC)	558
18/11/16 04:35:33:558	S_RAFAEL	SRAL012VI_01IM	Corriente Promedio Al.S.VICENTE(600A)	Valor = 381 A (estado ROC)	558
18/11/16 04:35:33:558	S_RAFAEL	SRAL012VI_01SP	Potencia Aparente Al.S.VICENTE	Valor = 7.403 MVA (estado NORMAL)	558
18/11/16 04:35:33:558	S_RAFAEL	SRAL012VI_01_I	Corriente Fase A Al.S.VICENTE(600A)	Valor = 410 A (estado NORMAL)	558
18/11/16 04:35:33:558	S_RAFAEL	SRAL012VI_02_I	Corriente Fase B Al.S.VICENTE(600A)	Valor = 372 A (estado NORMAL)	558

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 04:35:33:558	S_RAFAEL	SRAL012VI_03_I	Corriente Fase C Al.S.VICENTE(600A)	Valor = 360 A (estado NORMAL)	558
18/11/16 04:35:33:558	S_RAFAEL	SRAL012VI_01IM	Corriente Promedio Al.S.VICENTE(600A)	Valor = 381 A (estado NORMAL)	558
18/11/16 04:35:37:508	S_RAFAEL	SRAL012VI_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012VI_03_I.:ROC por Imunozt en CQTXOS4_TS1	508
18/11/16 04:35:43:768	S_RAFAEL	SRIN012VI_01AC	Int.12kV Al.SAN VICENTE(SF6-P123)	Comando CERRAR fallo, no cambio de estado de ABRIR	768
18/11/16 04:35:44:138	S_RAFAEL	SRIN012CE_01AC	Int.12kV Al.CENTENARIO(VWE-F6)	Enviado COMMAND CERRAR por Imunozt en CQTXOS2	138
18/11/16 04:35:45:558	S_RAFAEL	SRRE012F6_06AL	Op.Rec.12kV(LockOut) Al.CENTENARIO	Valor = NORMAL (estado normal)	558
18/11/16 04:35:45:747	S_RAFAEL	SRBC012SV_05AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	747
18/11/16 04:35:45:748	S_RAFAEL	SRBC012SV_06AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	748
18/11/16 04:35:45:774	S_RAFAEL	SRBC012SV_05AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1	Valor = NORMAL (estado normal)	774
18/11/16 04:35:45:774	S_RAFAEL	SRBC012SV_06AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	774
18/11/16 04:35:46:231	S_RAFAEL	SRIN012VI_01AC	Int.12kV Al.SAN VICENTE(SF6-P123)	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)	231
18/11/16 04:35:48:138	S_RAFAEL	SRIN012VI_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRIN012VI_01AC.:COMMAND por Imunozt en CQTXOS4_TS1	138
18/11/16 04:35:50:508	S_RAFAEL	SRTR012T1_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 11.696 KV (estado Low)	508
18/11/16 04:35:50:508	S_RAFAEL	SRTR012T2_01_V	Voltaje 12kV TR-2	Valor = 11.8252 KV (estado Low)	508
18/11/16 04:35:50:508	S_RAFAEL	SRTR012T1_01_P	Potencia Activa TR-1	Valor = 8.357 MW (estado NORMAL)	508
18/11/16 04:35:50:508	S_RAFAEL	SRTR110T1_02_I	Corriente Fase B 110kV TR-1	Valor = 10 A (estado NORMAL)	508
18/11/16 04:35:50:508	S_RAFAEL	SRTR012T1_01SM	Pot.Aparente 110kV TR-1	Valor = 2.622 MVA (estado NORMAL)	508
18/11/16 04:35:50:508	S_RAFAEL	SRTR110T1_01_I	Corriente Fase A 110kV TR-1	Valor = 10 Amp (estado NORMAL)	508
18/11/16 04:35:50:508	S_RAFAEL	SRTR110T1_03_I	Corriente Fase C 110kV TR-1	Valor = 10 Amp (estado NORMAL)	508
18/11/16 04:35:54:658	S_RAFAEL	SRTR012T2_01_V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRTR012T2_01_V.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	658
18/11/16 04:35:56:518	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM	Voltaje Promedio 23kV TR-3	Valor = 22.47 KV (estado Low)	518
18/11/16 04:35:56:518	S_RAFAEL	SRAL012CE_01VM	Voltaje Promedio Al.CENTENARIO	Valor = 11.768 KV (estado Low)	518
18/11/16 04:35:56:518	S_RAFAEL	SRAL012VI_01_I	Corriente Fase A Al.S.VICENTE(600A)	Valor = 130 A (estado ROC)	518
18/11/16 04:35:56:518	S_RAFAEL	SRAL012VI_02_I	Corriente Fase B Al.S.VICENTE(600A)	Valor = 124 A (estado ROC)	518
18/11/16 04:35:56:518	S_RAFAEL	SRAL012VI_03_I	Corriente Fase C Al.S.VICENTE(600A)	Valor = 119 A (estado ROC)	518
18/11/16 04:35:56:518	S_RAFAEL	SRAL012CE_01_I	Corriente Fase Ro Al.CENTENARIO(560A)	Valor = 265 A (estado ROC)	518
18/11/16 04:35:56:518	S_RAFAEL	SRAL012CE_02_I	Corriente Fase BI Al.CENTENARIO(560A)	Valor = 263 A (estado ROC)	518
18/11/16 04:35:56:518	S_RAFAEL	SRAL012CE_03_I	Corriente Fase Az Al.CENTENARIO(560A)	Valor = 259 A (estado ROC)	518
18/11/16 04:35:56:518	S_RAFAEL	SRAL012VI_01IM	Corriente Promedio Al.S.VICENTE(600A)	Valor = 124 A (estado ROC)	518
18/11/16 04:35:56:518	S_RAFAEL	SRAL012CE_01IM	Corriente Promedio Al.CENTENARIO(560A)	Valor = 262 A (estado ROC)	518
18/11/16 04:35:56:518	S_RAFAEL	SRAL012CE_01_I	Corriente Fase Ro Al.CENTENARIO(560A)	Valor = 265 A (estado NORMAL)	518
18/11/16 04:35:56:518	S_RAFAEL	SRAL012CE_02_I	Corriente Fase BI Al.CENTENARIO(560A)	Valor = 263 A (estado NORMAL)	518
18/11/16 04:35:56:518	S_RAFAEL	SRAL012CE_03_I	Corriente Fase Az Al.CENTENARIO(560A)	Valor = 259 A (estado NORMAL)	518
18/11/16 04:35:56:518	S_RAFAEL	SRAL012CE_01IM	Corriente Promedio Al.CENTENARIO(560A)	Valor = 262 A (estado NORMAL)	518
18/11/16 04:36:02:268	S_RAFAEL	SRIN012SE_01AC	Int.12kV Al.SAN ESTEBAN(NOVA-F6)	Enviado COMMAND CERRAR por Imunozt en CQTXOS2	268
18/11/16 04:36:03:408	S_RAFAEL	SRAL012CE_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CE_01IM.:ROC por Imunozt en CQTXOS4_TS1	408
18/11/16 04:36:03:906	S_RAFAEL	SRRE012SE_04AL	Opero Rec.12kV (Lock Out) Al.S.ESTEBAN	Valor = NORMAL (estado normal)	906
18/11/16 04:36:04:818	S_RAFAEL	SRIN012SE_01AC	Int.12kV Al.SAN ESTEBAN(NOVA-F6)	Comando CERRAR - exitoso	818
18/11/16 04:36:04:828	S_RAFAEL	SRBC012SV_06AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	828
18/11/16 04:36:05:996	S_RAFAEL	SRBC012SV_19AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1	Valor = NORMAL (estado normal)	996
18/11/16 04:36:11:188	S_RAFAEL	SRCT012T1_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Enviado COMMAND AUTOM. por Imunozt en CQTXOS2	188
18/11/16 04:36:15:188	S_RAFAEL	SRIN012AL_03AC	Int.12kV Al.SAN RAFAEL(VWE-SEL651)	Enviado COMMAND CERRAR por Imunozt en CQTXOS2	188
18/11/16 04:36:17:980	S_RAFAEL	SRIN012AL_03AC	Int.12kV Al.SAN RAFAEL(VWE-SEL651)	Comando CERRAR - exitoso	980
18/11/16 04:36:21:188	S_RAFAEL	SRBC012SV_06AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRBC012SV_06AL.:COS por Imunozt en CQTXOS4_TS1	188
18/11/16 04:36:21:258	S_RAFAEL	SRAL012SE_01_P	Potencia Activa Al.S.ESTEBAN	Valor = 2.19 MW (estado NORMAL)	258
18/11/16 04:36:21:258	S_RAFAEL	SRAL012SE_02_I	Corriente Fase B Al.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 99 A (estado ROC)	258
18/11/16 04:36:21:258	S_RAFAEL	SRAL012SE_01_I	Corriente Fase A Al.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 127 A (estado ROC)	258
18/11/16 04:36:21:258	S_RAFAEL	SRAL012SE_03_I	Corriente Fase C Al.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 100 A (estado ROC)	258
18/11/16 04:36:21:258	S_RAFAEL	SRAL012SE_01IM	Corriente Promedio Al.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 109 A (estado ROC)	258
18/11/16 04:36:21:258	S_RAFAEL	SRAL012SE_01SP	Potencia Aparente Al.S.ESTEBAN	Valor = 2.191 MVA (estado NORMAL)	258
18/11/16 04:36:21:258	S_RAFAEL	SRAL012SE_02_I	Corriente Fase B Al.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 99 A (estado NORMAL)	258
18/11/16 04:36:21:258	S_RAFAEL	SRAL012SE_01_I	Corriente Fase A Al.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 127 A (estado NORMAL)	258

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 04:36:21:258	S_RAFAEL	SRAL012SE_03_I	Corriente Fase C Al.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 100 A (estado NORMAL)	258
18/11/16 04:36:21:258	S_RAFAEL	SRAL012SE_01IM	Corriente Promedio Al.S.ESTEBAN(600A)	Valor = 109 A (estado NORMAL)	258
18/11/16 04:36:23:728	S_RAFAEL	SRIN012CR_01AC	Int.12kV Al.CORMECANICA(VWE-F4C)	Enviado COMMAND CERRAR por Immunozt en CQTXOS2	728
18/11/16 04:36:26:194	S_RAFAEL	SRIN012CR_01AC	Int.12kV Al.CORMECANICA(VWE-F4C)	Comando CERRAR - exitoso	194
18/11/16 04:36:31:388	S_RAFAEL	SRAL012SE_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SE_01IM.:ROC por Immunozt en CQTXOS4_TS1	388
18/11/16 04:36:36:348	S_RAFAEL	SRAL012CE_01VM	Voltaje Promedio Al.CENTENARIO	Valor = 12.011 KV (estado NORMAL)	348
18/11/16 04:36:40:348	S_RAFAEL	SRAL012CR_01_I	Corriente Fase Ro Al.CORMECANICA(560A)	Valor = 17 A (estado NORMAL)	348
18/11/16 04:36:40:348	S_RAFAEL	SRAL012CR_02_I	Corriente Fase BI Al.CORMECANICA(560A)	Valor = 18 A (estado NORMAL)	348
18/11/16 04:36:40:348	S_RAFAEL	SRAL012CR_03_I	Corriente Fase Az Al.CORMECANICA(560A)	Valor = 16 A (estado NORMAL)	348
18/11/16 04:36:40:348	S_RAFAEL	SRAL012CR_01IM	Corriente Promedio Al.CORMECANICA(560A)	Valor = 17 A (estado NORMAL)	348
18/11/16 04:36:45:278	S_RAFAEL	SRAL012SR_01_I	Corriente Fase Ro Al.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 64 Amp (estado ROC)	278
18/11/16 04:36:45:278	S_RAFAEL	SRAL012SR_02_I	Corriente Fase BI Al.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 60 Amp (estado ROC)	278
18/11/16 04:36:45:278	S_RAFAEL	SRAL012SR_03_I	Corriente Fase Az Al.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 61 Amp (estado ROC)	278
18/11/16 04:36:45:278	S_RAFAEL	SRAL012SR_01IM	Corriente Promedio Al.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 62 Amp (estado ROC)	278
18/11/16 04:36:45:278	S_RAFAEL	SRAL012SR_01_I	Corriente Fase Ro Al.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 64 Amp (estado NORMAL)	278
18/11/16 04:36:45:278	S_RAFAEL	SRAL012SR_02_I	Corriente Fase BI Al.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 60 Amp (estado NORMAL)	278
18/11/16 04:36:45:278	S_RAFAEL	SRAL012SR_03_I	Corriente Fase Az Al.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 61 Amp (estado NORMAL)	278
18/11/16 04:36:45:278	S_RAFAEL	SRAL012SR_01IM	Corriente Promedio Al.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 62 Amp (estado NORMAL)	278
18/11/16 04:36:46:868	S_RAFAEL	SRAL012SR_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_01IM.:ROC por Immunozt en CQTXOS4_TS1	868
18/11/16 04:36:50:708	S_RAFAEL	SRTR012T1_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 12.155 KV (estado NORMAL)	708
18/11/16 04:36:55:898	S_RAFAEL	SRIN023LJ_01AC	Int.23kV Al.L.JUNTAS(DHV-S751)	Enviado COMMAND CERRAR por Immunozt en CQTXOS2	898
18/11/16 04:36:59:183	S_RAFAEL	SRIN023LJ_01AC	Int.23kV Al.L.JUNTAS(DHV-S751)	Cambio a estado TRANSIT	183
18/11/16 04:36:59:183	S_RAFAEL	SRIN023LJ_01AC	Int.23kV Al.L.JUNTAS(DHV-S751)	Comando CERRAR - exitoso	183
18/11/16 04:37:01:778	S_RAFAEL	SRIN023CH_01AC	Int.23kV Al.CHACABUCO(DHV-S751)	Enviado COMMAND CERRAR por Immunozt en CQTXOS2	778
18/11/16 04:37:02:728	S_RAFAEL	SRTR110T1_01_V	Voltaje Barra 110kV N.1	Valor = 107.301 KV (estado Low)	728
18/11/16 04:37:08:268	S_RAFAEL	SRTR110T1_01_V	Voltaje Barra 110kV N.1	Valor = 108.225 KV (estado NORMAL)	268
18/11/16 04:37:08:277	S_RAFAEL	SRIN023CH_01AC	Int.23kV Al.CHACABUCO(DHV-S751)	Cambio a estado TRANSIT	277
18/11/16 04:37:08:277	S_RAFAEL	SRIN023CH_01AC	Int.23kV Al.CHACABUCO(DHV-S751)	Comando CERRAR - exitoso	277
18/11/16 04:37:17:208	S_RAFAEL	SRCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-2	Enviado COMMAND AUTOM. por Immunozt en CQTXOS2	208
18/11/16 04:37:37:659	S_RAFAEL	SRTR023T3_03_V	Voltaje C-A 23kV TR-3	Valor = 21.86 KV (estado Low)	659
18/11/16 04:37:37:659	S_RAFAEL	SRTR023T3_01_V	Voltaje A-B 23kV TR-3	Valor = 21.831 KV (estado Low)	659
18/11/16 04:37:37:659	S_RAFAEL	SRTR023T3_02_V	Voltaje B-C 23kV TR-3	Valor = 21.816 KV (estado Low)	659
18/11/16 04:37:37:659	S_RAFAEL	SRRE110DIF09IF	Corriente Falla Difer.1 P632 TR-3	Valor = 7.07 A (estado ROC)	659
18/11/16 04:37:37:659	S_RAFAEL	SRRE110DIF10IF	Corriente Falla Difer.2 P632 TR-3	Valor = 7.07 A (estado ROC)	659
18/11/16 04:37:37:659	S_RAFAEL	SRRE110DIF11IF	Corriente Falla Difer.3 P632 TR-3	Valor = 7.07 A (estado ROC)	659
18/11/16 04:37:37:659	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM	Voltaje Promedio 23kV TR-3	Valor = 21.836 KV (estado Low-Low)	659
18/11/16 04:37:37:659	S_RAFAEL	SRRE110DIF16IF	Corriente Falla Fase Lado BT P632 TR-3	Valor = 344 A (estado ROC)	659
18/11/16 04:37:37:659	S_RAFAEL	SRRE110DIF12IF	Corriente Falla Restriccion 1 P632 TR-3	Valor = 268.66 A (estado ROC)	659
18/11/16 04:37:37:659	S_RAFAEL	SRRE110DIF13IF	Corriente Falla Restriccion 2 P632 TR-3	Valor = 197.96 A (estado ROC)	659
18/11/16 04:37:37:659	S_RAFAEL	SRRE110DIF14IF	Corriente Falla Restriccion 3 P632 TR-3	Valor = 275.73 A (estado ROC)	659
18/11/16 04:37:44:589	S_RAFAEL	SRCT012T3_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-3	Enviado COMMAND AUTOM. por Immunozt en CQTXOS2	589
18/11/16 04:37:49:219	S_RAFAEL	SRRE110DIF09IF		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110DIF09IF.:ROC por Immunozt en CQTXOS4_TS1	219
18/11/16 04:38:05:389	S_RAFAEL	SRTR012T2_01_V	Voltaje 12kV TR-2	Valor = 11.9006 KV (estado NORMAL)	389
18/11/16 04:38:09:279	S_RAFAEL	SRTR012T2_01_V	Voltaje 12kV TR-2	Valor = 11.8922 KV (estado Low)	279
18/11/16 04:38:17:709	S_RAFAEL	SRTR012T2_01_V	Voltaje 12kV TR-2	Valor = 12.0286 KV (estado NORMAL)	709
18/11/16 04:38:18:909	S_RAFAEL	SRTR012T2_01_V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRTR012T2_01_V.:HILO por Immunozt en CQTXOS4_TS1	909
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023CH_01IM	Corriente Promedio 23kV CHACABUCO	Valor = 40 A (estado ROC)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023CH_01_V	Voltaje A-B 23kV Al.CHACABUCO	Valor = 21.866 KV (estado Low)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023CH_02_V	Voltaje B-C 23kV Al.CHACABUCO	Valor = 21.823 KV (estado Low)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023CH_03_V	Voltaje C-A 23kV Al.CHACABUCO	Valor = 21.876 KV (estado Low)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023LJ_01_V	Voltaje A-B 23kV Al.LAS JUNTAS	Valor = 21.894 KV (estado Low)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023LJ_02_V	Voltaje B-C 23kV Al.LAS JUNTAS	Valor = 21.871 KV (estado Low)	699

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023LJ_03_V	Voltaje C-A 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 21.907 KV (estado Low)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023CH_01IM	Corriente Promedio 23kV CHACABUCO	Valor = 40 A (estado NORMAL)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023LJ_01IM	Corriente Promedio 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 66 A (estado ROC)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023CH_01_I	Corriente Fase Ro(A) 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 41 A (estado ROC)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023CH_02_I	Corriente Fase BI(B) 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 38 A (estado ROC)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023CH_03_I	Corriente Fase Az(C) 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 40 A (estado ROC)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023CH_01VM	Voltaje Promedio 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 21.855 KV (estado Low)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023LJ_01_I	Corriente Fase Ro(A) 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 61 A (estado ROC)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023LJ_02_I	Corriente Fase BI(B) 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 66 A (estado ROC)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023LJ_03_I	Corriente Fase Az(C) 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 72 A (estado ROC)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023LJ_01IM	Corriente Promedio 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 66 A (estado NORMAL)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023LJ_01VM	Voltaje Promedio 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 21.891 KV (estado Low)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023CH_01_I	Corriente Fase Ro(A) 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 41 A (estado NORMAL)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023CH_02_I	Corriente Fase BI(B) 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 38 A (estado NORMAL)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023CH_03_I	Corriente Fase Az(C) 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 40 A (estado NORMAL)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023LJ_01_I	Corriente Fase Ro(A) 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 61 A (estado NORMAL)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023LJ_02_I	Corriente Fase BI(B) 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 66 A (estado NORMAL)	699
18/11/16 04:39:14:699	S_RAFAEL	SRTR023LJ_03_I	Corriente Fase Az(C) 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 72 A (estado NORMAL)	699
18/11/16 04:39:20:559	S_RAFAEL	SRTR023CH_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRTR023CH_01IM.:ROC por Imunozt en CQTXOS4_TS1	559
18/11/16 04:49:23:119	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	119
18/11/16 04:55:47:612	S_RAFAEL	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	612
18/11/16 04:55:47:624	S_RAFAEL	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	624
18/11/16 04:57:28:611	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	611
18/11/16 05:07:22:186	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	186
18/11/16 05:10:06:306	S_RAFAEL	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	306
18/11/16 05:10:06:318	S_RAFAEL	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	318
18/11/16 05:12:59:876	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	876
18/11/16 05:15:38:37	S_RAFAEL	SRBC012SV_05AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	37
18/11/16 05:15:38:41	S_RAFAEL	SRBC012SV_05AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1	Valor = NORMAL (estado normal)	41
18/11/16 05:22:02:149	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	149
18/11/16 05:25:37:734	S_RAFAEL	SRTR023T3_03_V	Voltaje C-A 23kV TR-3	Valor = 22.42 KV (estado NORMAL)	734
18/11/16 05:25:37:734	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM	Voltaje Promedio 23kV TR-3	Valor = 22.4 KV (estado Low)	734
18/11/16 05:25:37:734	S_RAFAEL	SRTR023T3_01_V	Voltaje A-B 23kV TR-3	Valor = 22.412 KV (estado NORMAL)	734
18/11/16 05:25:37:734	S_RAFAEL	SRTR023T3_02_V	Voltaje B-C 23kV TR-3	Valor = 22.366 KV (estado NORMAL)	734
18/11/16 05:25:42:354	S_RAFAEL	SRTR023CH_01_V	Voltaje A-B 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 22.413 KV (estado NORMAL)	354
18/11/16 05:25:42:354	S_RAFAEL	SRTR023CH_02_V	Voltaje B-C 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 22.381 KV (estado NORMAL)	354
18/11/16 05:25:42:354	S_RAFAEL	SRTR023CH_03_V	Voltaje C-A 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 22.415 KV (estado NORMAL)	354
18/11/16 05:25:42:354	S_RAFAEL	SRTR023LJ_01_V	Voltaje A-B 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 22.412 KV (estado NORMAL)	354
18/11/16 05:25:42:354	S_RAFAEL	SRTR023LJ_02_V	Voltaje B-C 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 22.374 KV (estado NORMAL)	354
18/11/16 05:25:42:354	S_RAFAEL	SRTR023LJ_03_V	Voltaje C-A 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 22.427 KV (estado NORMAL)	354
18/11/16 05:25:42:354	S_RAFAEL	SRTR023CH_01VM	Voltaje Promedio 23kV AI.CHACABUCO	Valor = 22.403 KV (estado NORMAL)	354
18/11/16 05:25:42:354	S_RAFAEL	SRTR023LJ_01VM	Voltaje Promedio 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 22.405 KV (estado NORMAL)	354
18/11/16 05:26:22:844	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRTR023T3_01VM.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	844
18/11/16 05:28:32:854	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	854
18/11/16 05:34:30:837	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM	Voltaje Promedio 23kV TR-3	Valor = 22.654 KV (estado NORMAL)	837
18/11/16 05:34:30:981	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	981
18/11/16 05:36:05:318	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM	Voltaje Promedio 23kV TR-3	Valor = 22.5 KV (estado Low)	318
18/11/16 05:36:38:258	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRTR023T3_01VM.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	258
18/11/16 05:38:28:550	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	550
18/11/16 05:38:51:428	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM	Voltaje Promedio 23kV TR-3	Valor = 22.531 KV (estado NORMAL)	428
18/11/16 05:40:13:369	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM	Voltaje Promedio 23kV TR-3	Valor = 22.517 KV (estado Low)	369
18/11/16 05:40:19:79	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRTR023T3_01VM.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	79

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 05:40:39:769	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	769
18/11/16 05:44:18:180	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	180
18/11/16 05:46:29:31	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM	Voltaje Promedio 23kV TR-3	Valor = 22.545 KV (estado NORMAL)	31
18/11/16 05:47:19:828	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	828
18/11/16 05:48:22:2	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM	Voltaje Promedio 23kV TR-3	Valor = 22.529 KV (estado Low)	2
18/11/16 05:48:28:292	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRTR023T3_01VM.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	292
18/11/16 05:51:52:686	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	686
18/11/16 05:53:17:771	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	771
18/11/16 05:53:44:243	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM	Voltaje Promedio 23kV TR-3	Valor = 22.535 KV (estado NORMAL)	243
18/11/16 05:56:39:304	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM	Voltaje Promedio 23kV TR-3	Valor = 22.518 KV (estado Low)	304
18/11/16 05:56:51:704	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRTR023T3_01VM.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	704
18/11/16 05:57:00:314	S_RAFAEL	SRCT012T3_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-3	Enviado COMMAND MAN. por Imunozt en CQTXOS2	314
18/11/16 05:57:11:824	S_RAFAEL	SRCT012T3_01SB	Control SCADA CTBC Subir/Bajar TR-3	Enviado COMMAND SUBIR por Imunozt en CQTXOS2	824
18/11/16 05:59:29:685	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM	Voltaje Promedio 23kV TR-3	Valor = 22.534 KV (estado NORMAL)	685
18/11/16 06:00:17:655	S_RAFAEL	SRCT012T3_01SB	Control SCADA CTBC Subir/Bajar TR-3	Enviado COMMAND SUBIR por Imunozt en CQTXOS2	655
18/11/16 06:04:13:550	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	550
18/11/16 06:06:15:182	S_RAFAEL	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	182
18/11/16 06:06:49:309	S_RAFAEL	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	309
18/11/16 06:07:18:178	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	178
18/11/16 06:12:52:359	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM	Voltaje Promedio 23kV TR-3	Valor = 22.523 KV (estado Low)	359
18/11/16 06:14:22:240	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM	Voltaje Promedio 23kV TR-3	Valor = 22.556 KV (estado NORMAL)	240
18/11/16 06:15:04:120	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	120
18/11/16 06:16:46:24	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	24
18/11/16 06:16:47:801	S_RAFAEL	SRCT012T3_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-3	Enviado COMMAND MAN. por Imunozt en CQTXOS2	801
18/11/16 06:16:55:411	S_RAFAEL	SRTR023T3_01VM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRTR023T3_01VM.:HILO por Imunozt en CQTXOS4_TS1	411
18/11/16 06:18:36:921	S_RAFAEL	SRCT012T3_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-3	Enviado COMMAND AUTOM. por Imunozt en CQTXOS2	921
18/11/16 06:20:40:526	S_RAFAEL	SRIN999SV_14AL	Falta Vca Gab/TM Motor Q1 CTBC TR-3	Valor = NORMAL (estado normal)	526
18/11/16 06:20:40:669	S_RAFAEL	SRIN999SV_14AL	Falta Vca Gab/TM Motor Q1 CTBC TR-3	Valor = ALARMA (estado anormal)	669
18/11/16 06:20:40:841	S_RAFAEL	SRCT012T3_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-3	Cambio espontaneo a estado MAN. (estado normal)	841
18/11/16 06:20:42:13	S_RAFAEL	SRIN999SV_14AL	Falta Vca Gab/TM Motor Q1 CTBC TR-3	Valor = NORMAL (estado normal)	13
18/11/16 06:20:42:44	S_RAFAEL	SRIN999SV_14AL	Falta Vca Gab/TM Motor Q1 CTBC TR-3	Valor = ALARMA (estado anormal)	44
18/11/16 06:20:53:442	S_RAFAEL	SRIN999SV_14AL	Falta Vca Gab/TM Motor Q1 CTBC TR-3	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRIN999SV_14AL.:COS por Imunozt en CQTXOS2	442
18/11/16 06:21:49:326	S_RAFAEL	SRIN999SV_14AL	Falta Vca Gab/TM Motor Q1 CTBC TR-3	Valor = NORMAL (estado normal)	326
18/11/16 06:22:14:843	S_RAFAEL	SRCT012T3_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-3	Enviado COMMAND AUTOM. por Imunozt en CQTXOS2	843
18/11/16 06:27:40:119	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	119
18/11/16 06:28:41:219	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	219
18/11/16 06:33:53:146	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	146
18/11/16 06:41:27:804	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	804
18/11/16 06:48:06:248	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	248
18/11/16 06:50:19:976	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	976
18/11/16 06:56:16:434	S_RAFAEL	SRFS012AN_01AC	F.Sens.Tierra SEL651 AI.L.ANDES	Enviado COMMAND DESCONECT. por Imunozt en CQTXOS2	434
18/11/16 06:56:33:854	S_RAFAEL	SRFS012AN_01AC	F.Sens.Tierra SEL651 AI.L.ANDES	Comando DESCONECT. fallo, no cambio de estado de CONECT.	854
18/11/16 06:56:41:64	S_RAFAEL	SRFS012AN_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRFS012AN_01AC.:COMMAND por Imunozt en CQTXOS2	64
18/11/16 06:56:48:684	S_RAFAEL	SRFS012AN_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRFS012AN_01AC.:COS por Imunozt en CQTXOS2	684
18/11/16 06:56:57:814	S_RAFAEL	SRFS012SR_01AC	F.Sens.Tierra SEL651 AI.S.RAFAEL	Enviado COMMAND DESCONECT. por Imunozt en CQTXOS2	814
18/11/16 06:57:16:64	S_RAFAEL	SRFS012SR_01AC	F.Sens.Tierra SEL651 AI.S.RAFAEL	Comando DESCONECT. fallo, no cambio de estado de CONECT.	64
18/11/16 06:57:20:214	S_RAFAEL	SRFS012SR_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRFS012SR_01AC.:COMMAND por Imunozt en CQTXOS2	214
18/11/16 06:57:26:744	S_RAFAEL	SRFS012SR_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRFS012SR_01AC.:COS por Imunozt en CQTXOS2	744
18/11/16 06:57:49:484	S_RAFAEL	SRCT012T1_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Enviado COMMAND MAN. por Imunozt en CQTXOS2	484
18/11/16 06:57:58:774	S_RAFAEL	SRCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-2	Enviado COMMAND MAN. por Imunozt en CQTXOS2	774
18/11/16 06:59:00:464	S_RAFAEL	SRIN012AC_01AC	Int.12kV ACOPLADOR BARRAS	Enviado COMMAND CERRAR por Imunozt en CQTXOS2	464
18/11/16 06:59:04:355	S_RAFAEL	SRIN012AC_01AC	Int.12kV ACOPLADOR BARRAS	Comando CERRAR - exitoso	355

	rtuName	ptName	description	message	msec
18/11/16 07:02:34:445	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	445
18/11/16 07:04:05:206	S_RAFAEL	SRAL012AN_03_I	Corriente Fase Az AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 116 A (estado ROC)	206
18/11/16 07:04:09:56	S_RAFAEL	SRAL012SR_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 124 Amp (estado ROC)	56
18/11/16 07:04:24:456	S_RAFAEL	SRAL012AN_01_I	Corriente Fase Ro AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 122 A (estado ROC)	456
18/11/16 07:04:24:456	S_RAFAEL	SRAL012SR_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 143 Amp (estado ROC)	456
18/11/16 07:04:32:136	S_RAFAEL	SRAL012SR_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_03_I.:ROC por Imunozt en CQTXOS4_TS1	136
18/11/16 07:04:40:446	S_RAFAEL	SRAL012AN_02_I	Corriente Fase BI AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 92 A (estado ROC)	446
18/11/16 07:04:40:446	S_RAFAEL	SRAL012AN_01IM	Corriente Promedio AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 102 A (estado ROC)	446
18/11/16 07:04:43:976	S_RAFAEL	SRAL012SR_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 160 Amp (estado ROC)	976
18/11/16 07:04:43:976	S_RAFAEL	SRAL012SR_01IM	Corriente Promedio AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 149 Amp (estado ROC)	976
18/11/16 07:05:31:627	S_RAFAEL	SRAL012SR_02_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_02_I.:ROC por Imunozt en CQTXOS2	627
18/11/16 07:06:21:781	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	781
18/11/16 07:11:12:629	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	629
18/11/16 07:17:34:600	S_RAFAEL	SRAL012AN_01_I	Corriente Fase Ro AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)	600
18/11/16 07:17:34:600	S_RAFAEL	SRAL012AN_01IM	Corriente Promedio AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 60 A (estado ROC)	600
18/11/16 07:17:34:600	S_RAFAEL	SRAL012AN_01_I	Corriente Fase Ro AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	600
18/11/16 07:17:38:880	S_RAFAEL	SRAL012AN_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_01_I.:HILO por Imunozt en CQTXOS2	880
18/11/16 07:17:39:580	S_RAFAEL	SRAL012SR_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 264 Amp (estado ROC)	580
18/11/16 07:17:59:671	S_RAFAEL	SRAL012SR_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_01_I.:ROC por Imunozt en CQTXOS2	671
18/11/16 07:18:00:561	S_RAFAEL	SRAL012SR_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 197 Amp (estado ROC)	561
18/11/16 07:18:15:551	S_RAFAEL	SRAL012AN_03_I	Corriente Fase Az AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)	551
18/11/16 07:18:15:551	S_RAFAEL	SRAL012AN_03_I	Corriente Fase Az AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	551
18/11/16 07:18:20:601	S_RAFAEL	SRAL012SR_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 248 Amp (estado ROC)	601
18/11/16 07:18:36:511	S_RAFAEL	SRAL012AN_02_I	Corriente Fase BI AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)	511
18/11/16 07:18:36:511	S_RAFAEL	SRAL012AN_02_I	Corriente Fase BI AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	511
18/11/16 07:18:36:511	S_RAFAEL	SRAL012AN_01IM	Corriente Promedio AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	511
18/11/16 07:18:36:511	S_RAFAEL	SRAL012SR_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 250 Amp (estado ROC)	511
18/11/16 07:18:38:201	S_RAFAEL	SRAL012AN_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_03_I.:ROC por Imunozt en CQTXOS2	201
18/11/16 07:22:18:782	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	782
18/11/16 07:27:04:942	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	942
18/11/16 07:29:01:867	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	867
18/11/16 07:32:15:197	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	197
18/11/16 07:35:22:155	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	155
18/11/16 07:38:22:267	S_RAFAEL	SRAL012SR_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 234 Amp (estado ROC)	267
18/11/16 07:38:44:776	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	776
18/11/16 07:38:59:777	S_RAFAEL	SRAL012SR_02_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_02_I.:ROC por Imunozt en CQTXOS4_TS1	777
18/11/16 07:39:00:347	S_RAFAEL	SRAL012SR_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 245 Amp (estado ROC)	347
18/11/16 07:39:08:787	S_RAFAEL	SRAL012VI_01_I	Corriente Fase A AI.S.VICENTE(600A)	Valor = 138 A (estado ROC)	787
18/11/16 07:39:18:197	S_RAFAEL	SRAL012SR_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_01_I.:ROC por Imunozt en CQTXOS4_TS1	197
18/11/16 07:39:18:197	S_RAFAEL	SRAL012VI_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012VI_01_I.:ROC por Imunozt en CQTXOS4_TS1	197
18/11/16 07:43:00:476	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	476
18/11/16 07:47:03:290	S_RAFAEL	SRRE110DIF16IF	Corriente Falla Fase Lado BT P632 TR-3	Valor = 136 A (estado ROC)	290
18/11/16 07:47:03:290	S_RAFAEL	SRRE110DIF12IF	Corriente Falla Restriccion 1 P632 TR-3	Valor = 134.33 A (estado ROC)	290
18/11/16 07:47:03:290	S_RAFAEL	SRRE110DIF13IF	Corriente Falla Restriccion 2 P632 TR-3	Valor = 134.33 A (estado ROC)	290
18/11/16 07:47:03:290	S_RAFAEL	SRRE110DIF14IF	Corriente Falla Restriccion 3 P632 TR-3	Valor = 134.33 A (estado ROC)	290
18/11/16 07:47:22:30	S_RAFAEL	SRRE110DIF16IF		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110DIF16IF.:ROC por Imunozt en CQTXOS2	30
18/11/16 07:48:16:528	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	528
18/11/16 07:49:16:70	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	70
18/11/16 07:54:03:545	S_RAFAEL	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	545