

Estudio para análisis de falla EAF 071/2016
"Falla en línea 110 kV Diego de Almagro - Llanta"
Fecha de Emisión: 04-04-2016

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	11-03-2016
Hora	07:53:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000029.70
------------------------------------	-----------

c. Origen de la falla:

De acuerdo con lo informado por la empresa Transelec S.A., la desconexión forzada de las líneas 110 kV Diego de Almagro - Llanta N°1 y N°2 fue producto de falla en instalaciones de Codelco S.A.. No se dispone de antecedentes sobre el origen de la falla por parte de la empresa Codelco S.A.

c.1 Fenómeno físico:

OTR3: Otros

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

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

TX2: Conductores

c.3 Fenómeno eléctrico:

DI21N: Distancia residual

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla:

3202: Diego de Almagro

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
---------	--------	----------------------------	----------------	------------------

Total : MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Diego de Almagro - Potrerillos 110kV C1	Diego de Almagro - Llanta 110kV C1	07:53:00	08:17:00
Diego de Almagro - Potrerillos 110kV C1	Llanta - Potrerillos 110kV C1	07:53:00	08:17:00
Diego de Almagro - Potrerillos 110kV C2	Diego de Almagro - Llanta 110kV C2	07:53:00	13:01:00
Diego de Almagro - Potrerillos 110kV C2	Llanta - Potrerillos 110kV C2	07:53:00	13:01:00

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Potrerillos	000029.70	000000.466	07:53	08:17

Total : 29.7 MW 0.466 %

-Las horas y montos indicados corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A. y Codelco 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 Potrerillos	CODELCO EL SALVADOR	Libre	000029.70	00000.40	0000000011.9

Clientes Regulados : MWhr

Clientes Libres : 11.9 MWhr

Total : 11.9 MWhr

-Las horas y montos indicados corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A. y Codelco S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 6375.00 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Colbún U1

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 11 de Marzo de 2016.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 11 de Marzo 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 11 de Marzo de 2016.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 de Marzo de 2016.

Estado y configuración previo a la falla

Al momento de la falla las líneas 110 kV Diego de Almagro – Llanta N°1 y N°2 y línea 110 kV Diego de Almagro – El Salvador se encontraban cerradas en el extremo Diego de Almagro.

No se dispone de antecedentes por parte de la empresa Codelco S.A. sobre el estado topológico de los desconectadores en S/E Llanta y de los interruptores en S/E Potrerillos y S/E El Salvador. Además, no es posible determinar la topología de dichas instalaciones por medio del sistema SCADA del CDEC SIC producto de problemas con el Sistema de Información en Tiempo Real (SITR) de propiedad de Codelco S.A. que hasta la fecha de emisión del presente informe se mantienen.

Otros antecedentes relevantes

De acuerdo con lo informado por la empresa Transelec S.A.:

- A las 07:53 horas del día 11 de marzo de 2016 se produjo la apertura del interruptor 52H3 de la S/E Diego de Almagro y la consiguiente desconexión de la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta, circuito N° 2, por operación de sus sistemas de protección (función de distancia residual, 21N), producto de un cortocircuito monofásico entre las fases C y tierra, dicho cortocircuito se originó en instalaciones de Codelco.
- Coincidentemente con lo anterior se produjo la apertura del interruptor 52H2 de la S/E Diego de Almagro y la consiguiente desconexión de la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta, circuito N° 1, por operación de su sistema de protección (sistema N° 1, función de sobrecorriente residual direccional, 67N) presumiblemente producto del cortocircuito monofásico que afectó a la línea contigua, línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta circuito N° 2.
- Cabe señalar que posterior a la operación de los sistemas de protección y apertura del interruptor asociado al paño H3 de S/E Diego de Almagro (circuito N° 2), operan en respaldo las protecciones del paño H2 en S/E Diego de Almagro.

Cabe señalar que, a la fecha de emisión del presente informe no se ha recibido el respectivo informe de falla de 5 días de la empresa Codelco S.A.

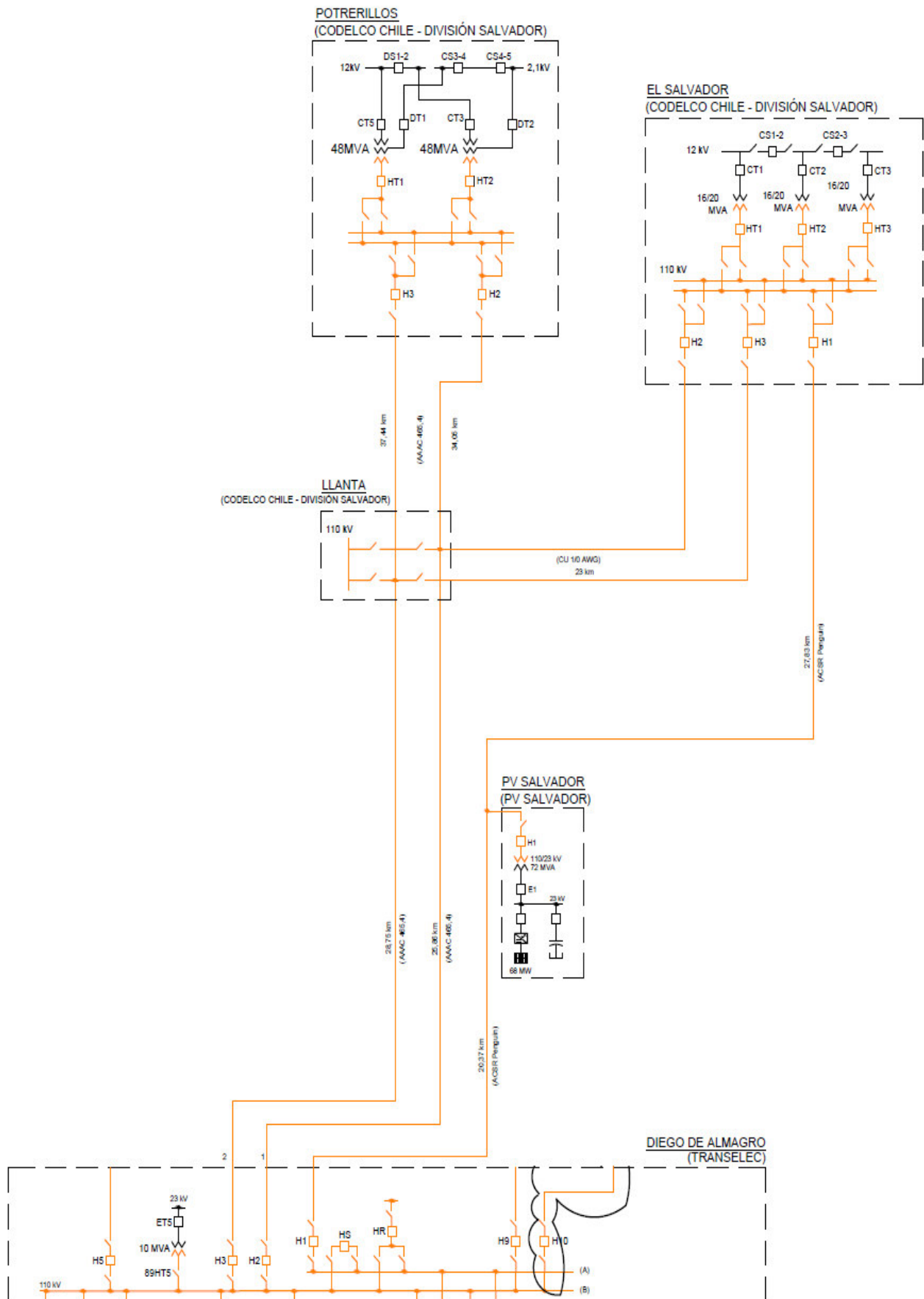
Acciones correctivas a largo plazo

Las empresas Transelec S.A. y Codelco S.A. no indican acciones correctivas a largo plazo.

Acciones correctivas a corto plazo

Las empresas Transelec S.A. y Codelco S.A. no indican 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
07:53	Apertura automática del interruptor 52H3 en S/E Diego de Almagro, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro - Llanta N°2, por medio de su protección de distancia.
07:53	Apertura automática del interruptor 52H2 en S/E Diego de Almagro, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro - Llanta N°1, por medio de su protección direccional de sobrecorriente residual.

-Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Transelec S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
11-03-2016	08:17:00	Cierre manual del interruptor 52H2 en S/E Diego de Almagro, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro - Llanta N°1, recuperando los consumos afectados.
11-03-2016	13:01:00	Cierre manual del interruptor 52H3 en S/E Diego de Almagro, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro - Llanta N°2.

-Las fechas y horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Transelec S.A.

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

Antecedentes de la falla

De acuerdo con lo informado por la empresa Transelec S.A., se produjo la apertura por operación de protecciones de los interruptores 52H3 y 52H2 de S/E Diego de Almagro, correspondientes a las líneas 110kV Diego de Almagro – Llanta N°2 y N°1, por medio de su función de distancia para fallas a tierra en segunda zona y función direccional de sobrecorriente residual respectivamente.

De acuerdo con lo registrado por la protección del paño H3 de S/E Diego de Almagro la falla ocurrió a 20,9 km en la fase C a tierra, afectando los consumos de la empresa Codelco S.A.

Cabe señalar que, no se dispone de antecedentes por parte de la empresa Codelco S.A. que permitan conocer la causa de la falla.

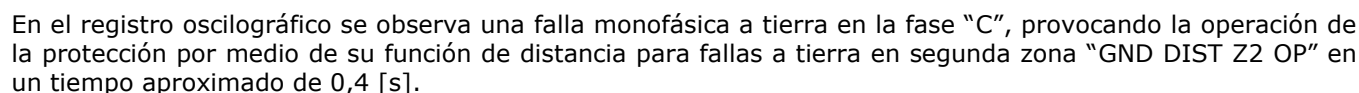
Ajustes de los sistemas de protecciones

El paño H3 de S/E Diego de Almagro, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta N°2, cuenta con una protección Siemens 7SA611 (Sistema 1) que posee funciones de distancia para fallas entre fases y a tierra (21/21N), además una función de sobrecorriente residual direccional (67N). Además, cuenta con una protección GE D60 (Sistema 2) que posee funciones de distancia para fallas entre fases y a tierra (21/21N), además de funciones de sobrecorriente de fase y residual (51/51N).

El paño H2 de S/E Diego de Almagro, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta N°1, cuenta con una protección Siemens 7SA611 (Sistema 1) que posee funciones de distancia para fallas entre fases y a tierra (21/21N), además una función de sobrecorriente residual direccional (67N). Además, cuenta con una protección GE D60 (Sistema 2) que posee funciones de distancia para fallas entre fases y a tierra (21/21N), además de funciones de sobrecorriente de fase y residual (51/51N).

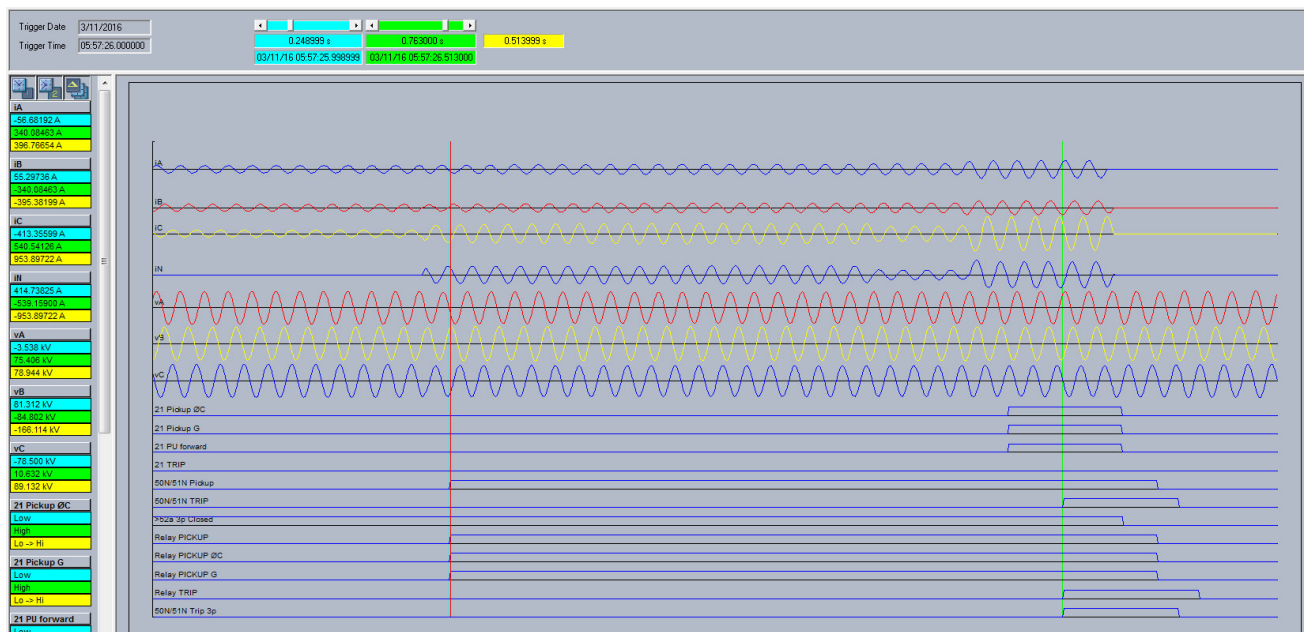
Cabe señalar que, no se dispone de antecedentes por parte de la empresa Codelco S.A. sobre las eventuales protecciones operadas en sus instalaciones.

➤ Resumen de la operación asociada al paño H3 de S/E Diego de Almagro (Relé GE D60 Sistema 2)

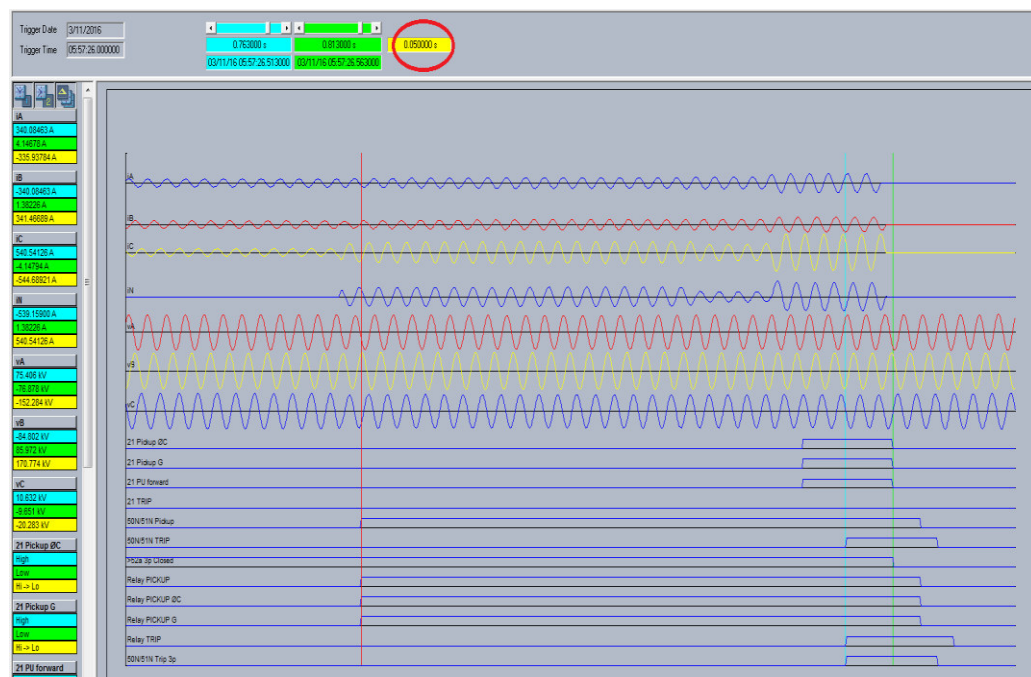


En el registro N°17598 se observa la activación de la función de distancia para fallas a tierra en segunda zona para la fase C "GND DIST Z2 PKP C", operando en un tiempo de 0,4 [s] (registro N°17600). El tiempo propio de apertura del interruptor es de 69,5 [ms].

➤ Resumen de la operación asociada al paño H2 de S/E Diego de Almagro (Relé Siemens 7SA611 Sistema 1)



En el registro oscilográfico se observa una falla monofásica a tierra en la fase "C", provocando la operación de la protección por medio de su función direccional de sobrecorriente residual "50N/51N Trip" en un tiempo aproximado de 0,51 [s].



De acuerdo al registro oscilográfico, el tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 50 [ms].

Trip Log - 000025 / 11-03-2016 5:57:26.000 - S_E DDA / LLanta 1 / osc / 7SA611 V4.7 Var/7SA611			
Número	Aviso	Valor	Fecha y hora
00301	Power System fault	25 - ON	11.03.2016 05:57:26.000
00302	Fault Event	25 - ON	11.03.2016 05:57:26.000
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms
03688	21 Pickup CG	ON	468 ms
03703	21 Selected Loop CG forward	ON	468 ms
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	514 ms
01369	51N TRIP	ON	514 ms
00533	Primary fault current Ia	0,30 kA	518 ms
00534	Primary fault current Ib	0,24 kA	518 ms
00535	Primary fault current Ic	0,59 kA	518 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	518 ms
01476	50BF Local trip - ABC	ON	528 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	563 ms
03671	21 PICKED UP	OFF	563 ms
03703	21 Selected Loop CG forward	OFF	563 ms
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	593 ms
01125	Fault Locator Loop CG	ON	549 ms
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	3,81 Ohm	549 ms
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	2,07 Ohm	549 ms
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	63,49 Ohm	549 ms
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	34,56 Ohm	549 ms
01119	Flt Locator: Distance to fault	86,7 km	549 ms
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	137,9 %	549 ms

En el registro de eventos N°01357 se observa la activación de la función direccional de sobrecorriente residual "51N PICKED UP" que da orden de trip en un tiempo de 0,514 [s] (registro N°01369).

Event Number	Date/Time	Cause	Data
15328	Mar 11 2016 08:16:12.727655	SWC_MAN_52H2 Off	
15327	Mar 11 2016 08:16:12.464106	52H2_CERRADO On	
15326	Mar 11 2016 08:16:12.439601	52H2_ABIERTO Off	
15325	Mar 11 2016 08:16:12.371098	SWC_MAN_52H2 On	
15324	Mar 11 2016 07:53:16.081390	52H2_ABIERTO On	
15323	Mar 11 2016 07:53:16.047882	52H2_CERRADO Off	

En el registro de eventos del relé GE D60 (Sistema 2) se observa que el interruptor 52H2 de S/E Diego de Almagro, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta N°1, abre a las 07:53:16 horas, lo que permite determinar un desfase horario de la protección del Sistema 1 de aproximadamente 1 hora con 56 minutos.

➤ Resumen de operación de protecciones asociadas a instalaciones de la empresa Codelco S.A.

No se dispone de antecedentes por parte de la empresa Codelco S.A. sobre las eventuales protecciones operadas en sus instalaciones.

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

- Detalle de la generación programada para el día 11 de marzo de 2016 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 11 de marzo de 2016 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC correspondientes al día 11 de marzo de 2016 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 de marzo de 2016 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por las empresas Transelec S.A. y Codelco S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Transelec S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo con lo informado por la empresa Transelec S.A., la desconexión forzada de las líneas 110 kV Diego de Almagro - Llanta N°1 y N°2 fue producto de falla en instalaciones de Codelco S.A.. No se dispone de antecedentes por parte de la empresa Codelco S.A. que permitan conocer la causa de la falla.

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

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes presentados:

- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al interruptor 52H3 de S/E Diego de Almagro, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro - Llanta N°2, por medio de su función de distancia para fallas a tierra en segunda zona.
- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al interruptor 52H2 de S/E Diego de Almagro, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro - Llanta N°1, por medio de su función direccional de sobrecorriente residual.
- No se dispone de antecedentes para concluir sobre el comportamiento de las protecciones de propiedad de la empresa Codelco S.A.

9.3 Desempeño EDAC

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

9.4. Desempeño EDAG

No aplica.

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

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 11-03-2016.

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

Se solicitará a la empresa Codelco S.A. remitir el respectivo informe de falla de 5 días que incluya además la siguiente información:

- Diagrama donde se indique la configuración topológica previa a la falla de las SS/EE Llanta, Potrerillos y El Salvador y de sus respectivas líneas, incluyendo el estado operacional de sus desconectadores e interruptores.
- Ajustes de las protecciones existentes en los paños de las líneas 110 kV Diego de Almagro - Potrerillos N°1 y N°2, línea 110 kV Llanta - Salvador N°1 y N°2 y línea 110 kV Diego de Almagro - Salvador.
- Cronograma detallado con las acciones tendientes a solucionar problema del SITR asociado a las SS/EE Llanta, Potrerillos y El Salvador.

Se solicitará a la empresa Transelec S.A. las acciones necesarias para sincronizar el horario de la protección Siemens 7SA611 (Sistema 1) asociada al interruptor 52H2 de S/E Diego de Almagro.

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

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 11 de marzo de 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.
Pasada	1,256	1,228	1,179	1,169	1,176	1,177	1,196	1,189	1,215	1,228	1,237	1,237	1,258	1,253	1,243	1,241	1,254	1,260	1,287	1,269	1,299	1,335	1,311	1,252	29,749
Molles	1	0	0	0	0	0	0	5	6	6	6	6	6	5	6	6	6	6	6	6	13	18	17	5	130
Sauce Andes	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Aconcagua Ublanco	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	1,310
Aconcagua Ujuncal	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	588
Los Quilos	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
Florida	7	7	9	9	9	9	9	9	9	9	12	13	13	13	13	13	14	12	12	12	12	12	12	12	261
Maitenes	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	13	12	12	13	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	290
Alfalfal	147	147	140	136	135	135	135	130	125	125	120	120	115	115	115	115	115	115	125	125	135	150	150	150	3,120
Queltehues	42	42	42	41	41	41	41	41	42	42	42	42	42	41	42	42	40	40	41	41	41	41	41	41	993
Puntilla	19	19	19	19	19	19	19	19	20	20	20	20	20	20	20	20	19	19	19	19	19	19	19	19	464
Volcán	13	12	12	13	12	12	12	13	13	12	13	12	13	13	12	13	12	13	12	13	13	12	12	13	300
Los morros	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
Sauzal	64	67	48	42	50	57	61	65	59	59	58	59	57	54	53	53	53	54	53	54	59	76	68	51	1,374
Sauzal 60 Hz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sauzalito	11	12	10	9	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	261
Curillínque	59	59	59	60	60	60	60	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	1,420
San Ignacio	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	80
Loma Alta	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	600
Rucúe	45	45	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	1,014
Pullingue	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	10	20	20	20	20	20	15	10	10	20	20	10	0	255

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.
El Llano	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Los Hierros	4	4	4	4	4	4	4	4	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	4	4	144
Los Padres	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San Andrés	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	40	40	40	40	40	40	35	35	690
Maisan	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Collil	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Las Flores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Laja 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Angostura	60	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	45	45	45	45	45	40	40	40	45	45	40	1,015
Llanguero	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Picoquén	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Los Hierros II	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Trailefú	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Quillaleo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
Pichilonco	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
María Elena	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
El Paso	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	15	15	15	15	20	20	20	20	20	10	10	10	10	10	310
Térmicas	3,961	3,685	3,590	3,514	3,514	3,590	3,901	4,172	4,473	4,431	4,519	4,543	4,533	4,553	4,553	4,563	4,583	4,635	4,597	4,669	4,749	4,749	4,669	4,589	103,335
TAL - TAL 2_GNL_1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TAL - TAL 2_GNL_2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tal - Tal 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tal - Tal 2_diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TAL - TAL 1_GNL_1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TAL - TAL 1_GNL_2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tal - Tal 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tal - Tal 1_diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Diego de Almagro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
El Salvador	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Guacolda 1	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	130	120	100	100	110	130	152	152	152	152	152	152	152	3,426
Guacolda 2	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	3,648
Guacolda 3	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	3,648
Guacolda 4	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	70	60	60	60	60	60	90	152	152	152	152	152	152	2,952
Guacolda 5	152	152	152	152	152	152	152	152	152	70	60	60	60	60	60	60	60	80	152	152	152	152	152	152	2,758
Huasco TG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Huasco TG_1FO180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LVerde TG (18 MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Los Vientos TG	120	0	0	0	0	0	100	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	100	2,240
Nehuenco gas + Neuhenuco gas_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehuenco diesel + Neuhenuco die	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehuenco GNL	250	250	250	250	250	250	250	250	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	7,120
Nehuenco 9B gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehuenco 9B diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehuenco 9B GNL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehuenco II CC + Neuhenuco II CA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehuenco II diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehuenco II GNL	260	260	260	260	260	260	260	260	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	8,000
San Isidro gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San Isidro diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San Isidro GNL	340	260	165	165	165	165	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	7,380
San Isidro II gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San Isidro II diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San Isidro II GNL	380	380	380	310	310	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	8,980
San Isidro II GNL_CA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ventanas 1	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	1,872
Ventanas 2	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	4,320
Nueva Ventanas	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	6,000
Laguna Verde	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nueva Renca GNL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nueva Renca FA_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nueva Renca FA_GNL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nueva Renca	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nueva Renca diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Renca	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Campiche	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	6,528
Celco	5	5	5	5	5	5	5	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	168
Petropower 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Laja	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
Bocamina I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bocamina II	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	8,4

[illegible]

[illegible]

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	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.1%	1.4%	3.2%	4.6%	5.1%	5.4%	5.5%	5.4%	5.2%	4.9%	4.3%	3.3%	1.2%	0.1%	0.0%	0.0%	0.0%	
Eólico	2.03%	2.21%	2.25%	2.29%	2.31%	2.30%	2.18%	2.01%	1.81%	1.54%	1.33%	1.18%	1.08%	1.07%	1.27%	1.37%	1.52%	1.37%	1.25%	0.94%	0.62%	0.58%	0.64%	1.00%	

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

ANEXO Nº 2

Detalle de la generación real del día 11 de marzo de 2016

viernes 11 marzo 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	Generación			
Pasado	1,295	1,240	1,195	1,150	1,129	1,147	1,145	1,114	1,147	1,187	1,197	1,219	1,233	1,218	1,217	1,250	1,267	1,257	1,258	1,268	1,269	1,285	1,300	1,280	Real	Máxima	Prog.	
Los Molles	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.0	6.0	5.0	6.0	5.0	6.0	11.0	18.0	9.0	125	18	130	
Sauce Andes	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	19	1	24	
Aconcagua Ublanco	41.0	40.1	39.3	38.5	38.1	37.6	37.4	36.8	36.0	35.2	34.6	34.0	33.4	32.8	32.5	33.0	35.3	38.1	40.9	43.2	44.4	44.2	43.4	42.3	912	44	1,310	
Aconcagua Ujuncal	26.7	26.9	23.7	23.3	24.8	23.6	21.5	21.5	21.6	21.6	21.4	21.4	21.4	21.4	21.3	21.3	21.2	22.0	22.7	21.5	21.5	21.5	22.3	26.0	542	27	588	
Los Quillos	35.0	34.9	35.0	34.9	33.8	34.8	35.6	33.0	33.2	33.5	32.8	32.5	32.7	32.8	32.3	32.2	31.8	31.9	33.1	33.6	31.8	33.2	34.3	34.2	803	36	840	
Florida 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Florida 2	9.9	11.4	13.0	12.4	13.1	13.4	13.6	13.1	10.0	11.7	13.7	13.8	12.1	12.6	12.7	11.3	12.2	11.7	11.1	11.1	11.3	11.5	12.0	12.3	291	14	261	
Florida 3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55	2	0	
Maitenes	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	11.0	283	12	290	
Alfalfal	158.5	159.4	150.6	130.7	120.3	152.0	149.1	127.9	139.0	138.9	136.8	135.7	135.9	134.8	129.7	131.5	132.3	133.2	133.2	133.2	133.7	142.1	154.8	155.9	3,349	159	3,120	
Queltehues	42.0	42.0	41.0	40.0	40.0	40.0	41.0	42.0	42.0	43.0	43.0	43.0	45.0	46.0	46.0	45.0	46.0	45.0	45.0	45.0	44.0	43.0	42.0	41.0	1,032	46	993	
Puntilla	19.1	19.4	18.8	19.2	19.2	19.0	19.0	18.9	18.5	18.9	18.2	17.9	16.8	17.8	17.6	17.8	18.9	19.0	18.8	18.7	18.9	18.9	19.0	19.0	447	19	464	
Volcan	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	12.0	13.0	12.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	12.0	13.0	12.0	13.0	307	13	300	
Los Morros	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	2.2	2.1	2.2	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	48	2	48	
Sauzal 50Hz	78.0	77.0	63.0	58.0	62.0	62.0	57.0	48.0	57.0	59.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	1,449	78	1,374	
Sauzal 60Hz	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Sauzalito	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	10.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	263	11	261	
Curillínque	58.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	60.0	60.0	60.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	1,412	60	1,420	
San Ignacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	68	5	80	
Loma Alta	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	24.0	24.0	25.0	598	25	600	
Rucue	45.0	44.0	41.0	39.0	39.0	38.0	35.0	34.0	38.0	37.0	37.0	37.0	34.0	33.0	40.0	41.0	42.0	43.0	43.0	42.0	41.0	40.0	37.0	36.0	936	45	1,014	
Pullínque	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	10.5	10.2	10.2	10.9	19.3	20.3	20.2	20.3	20.3	20.2	20.3	20.2	20.3	20.2	20.2	14.8	0.1	259	20	255
Pillmaiquén	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.2	17.3	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	16.7	10.2	349	17	345	
Capullo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Peuchén	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Mampil	14.4	8.0	10.9	5.2	0.0	0.0	11.8	10.6	1.8	0.0	0.0	0.0	14.6	8.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	11.5	0.0	0.0	0.4	17.6	127	18	100	
Chacabuguito	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Antuco	127.0	111.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	110.0	113.0	124.0	119.0	112.0	112.0	112.0	112.0	112.0	112.0	113.0	119.0	119.0	120.0	120.0	2,674	127	3,120	
Albanico	31.0	32.0	31.0	31.0	30.0	31.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	31.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	31.0	31.0	32.0	32.0	32.0	32.0	739	32	840	
Isa	48.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	47.0	48.0	48.0	48.0	1,165	49	1,156	
Eyzaguirre	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24	1	24	
Quilleco	18.0	18.0	18.0	16.0	16.0	16.0	15.0	16.0	15.0	14.0	15.0	14.0	15.0	14.0	16.0	17.0	16.0	17.0	17.0	18.0	17.0	17.0	15.0	387	18	434		
El Rincón	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5	0	0	
Chilburo	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	186	9	271	
Palmucho	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	576	24	744	
Hornitos	46.5	46.3	46.1	45.9	43.5	40.7	40.6	40.5	40.3	40.2	40.0	39.8	39.9	40.1	39.8	39.7	40.3	40.6	40.3	39.8	40.5	42.1	47.1	47.5	1,008	48	1,312	
Puclaro	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	30	1	24	
Ojos de Agua	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	159	7	216	
Coya	8.8	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	7.4	6.6	6.4	8.9	6.3	7.0	7.1	7.9	7.5	7.1	7.5	6.9	6.0	7.9	10.6	11.3	11.8	11.9				

viernes 11 marzo 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.
El Llano	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4	0.0	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	15	1	24
Las Vertientes	1.0	0.9	1.1	1.2	0.9	1.2	0.9	0.8	0.9	1.5	0.9	1.2	1.1	0.8	1.1	1.1	1.0	0.9	0.6	0.8	1.0	0.8	0.9	0.9	24	2	6
Laja 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Los Hierros	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.4	4.4	4.3	4.9	7.6	7.6	7.5	7.4	7.3	7.4	7.4	7.3	7.2	6.4	4.3	4.3	4.3	142	8	144	
Maison	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3	0	0	
Los Padres	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Alto Renaiço	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Quillalito	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	5	
Pichilonco	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	24	
Donguil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Maria Elena	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Colli	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	5	0	0
Llagueero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	24	
Los Hierros II	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.3	1.1	0.7	0.7	25	1	24	
Pulefu	2.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	54	3	0	
Las Flores	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7	0	0	
Picoquén	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	1.4	1.4	1.3	1.2	1.3	1.3	0.3	0.0	1.8	1.8	1.6	1.5	1.2	1.4	30	2	24
Angostura	42.0	42.0	43.0	42.0	43.0	42.0	42.0	42.0	43.0	42.0	42.0	42.0	43.0	42.0	45.0	82.0	83.0	65.0	42.0	43.0							

viernes 11 marzo 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.
Valdivia IFO	19.6	19.9	22.7	21.0	14.4	15.9	19.4	20.2	19.5	17.6	18.4	20.9	19.9	24.0	20.9	25.8	23.4	25.8	24.4	23.5	19.3	21.5	15.7	19.8	494	26	0
Antilhue TG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Horcones TG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Horcones Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
TG_Coronel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
TG_Coronel Diesel	37.9	6.4	0.0	0.0	12.3	39.7	39.8	39.9	39.4	38.2	37.7	36.9	37.3	37.5	37.0	36.9	36.9	37.2	37.5	37.7	37.8	37.8	39.1	33.2	774	40	720
Nueva Aldea	8.5	7.6	8.1	8.7	8.4	7.5	8.1	8.4	9.0	8.3	6.5	6.4	7.2	6.2	4.7	6.8	9.3	10.7	11.8	11.1	9.8	9.4	9.9	9.8	202	12	336
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Nueva Aldea 3	20.4	18.1	15.2	13.4	13.2	11.5	18.3	17.4	21.4	27.3	31.0	34.1	39.2	40.8	39.3	30.8	21.3	27.0	27.9	23.7	24.0	25.6	21.4	22.3	585	41	792
Viñales	30.0	30.0	28.5	28.1	28.0	27.9	27.9	28.2	30.7	31.2	31.6	31.8	30.9	31.3	31.4	31.2	31.8	28.7	24.0	25.7	28.0	28.0	27.8	28.0	701	32	516
Candelaria 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Candelaria 1 Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Candelaria 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Candelaria 2 Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Curanilahue	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Lebu	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Cafete	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Chufken (Traiguén)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.4	1.3	1.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	0.4	14	1	0
Curacautin	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.3	2.2	2.2	2.1	1.4	0.0	0.5	1.1	0.8	0.0	0.5	2.0	2.2	0.9	20	2	0
Colipulli	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Yungay G1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Yungay G2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Yungay G3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Yungay Diesel 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Yungay Diesel 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Yungay Diesel 3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Yungay 4ca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Casablanca 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	1.1	0.3	0.6	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.0	12	1	0
Casablanca 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Las Vegas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.3	1.4	1.4	1.0	0.0	27	2	0
Curauca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.5	0.0	30	2	0
Concon	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Escuadrón (ex FPC)	11.2	11.0	10.3	10.3	10.3	11.2	11.2	11.0	11.8	11.9	11.9	12.0	12.0	11.7	11.5	11.7	11.7	11.8	11.7	11.8	11.7	11.8	11.7	11.4	275	12	288
Constitución 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Maule	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Monte Patria	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Punitaqui	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Esperanza 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0										

viernes 11 marzo 2016

Fórmulas 11 marzo 2016																								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.
Centrales																											
San Lorenzo de D. de Almagro U1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	0.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	11.1	8.0	0.0	28	11	0
San Lorenzo de D. de Almagro U2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
San Lorenzo de D. de Almagro U3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Tapihue	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Termopacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Loma Los Colorados I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	24
Loma Los Colorados II	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.2	7.5	11.3	14.4	14.3	13.8	13.3	14.1	15.0	15.4	15.3	15.4	15.6	15.6	15.7	351	16	384
Emelda U1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Emelda U2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Colihues IFO	22.1	22.1	15.3	12.2	15.3	22.1	22.1	22.1	22.1	22.1	22.1	22.0	21.5	21.0	20.6	20.5	20.6	21.3	21.6	21.6	21.6	21.6	21.7	22.1	497	22	448
Colihues DIE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Curicó	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Punta Colorada Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Cabrero	7.7	7.9	8.0	7.9	7.9	8.0	7.6	7.8	7.8	7.9	8.0	8.0	8.0	7.9	8.0	7.9	7.6	7.8	7.8	7.8	7.6	7.7	7.7	7.6	188	8	168
Calle-Calle	9.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	8.0	9.5	9.7	9.8	10.0	10.0	9.8	9.6	9.5	1.6	2.2	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	4.0	160	10	187
Cem Bio Bio IFO	8.7	8.7	6.5	5.5	7.2	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8																	

viernes 11 marzo 2016

Díctame 11 marzo 2016																								Generación				
Centrales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Real	Máxima	Prog.	
Solar Llano de Llampos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	24.2	69.1	78.5	80.4	79.4	77.9	76.9	78.9	78.8	74.7	59.6	12.3	0.0	0.0	0.0	0.0	791	80	598	
Solar San Andrés	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.8	17.7	20.8	25.2	29.6	30.4	30.5	30.3	30.7	28.5	19.9	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	274	31	331	
Solar Santa Cecilia	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	2.1	2.3	2.4	2.4	2.2	1.9	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18	2	11	
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	1	0	1	
Solar Diego de Almagro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.5	11.7	11.6	10.1	12.1	21.7	20.7	17.4	12.3	6.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	134	22	219	
Solar PSF Pama	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.6	1.8	1.9	1.9	1.8	1.5	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15	2	15	
Solar PSF Lomas Coloradas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.5	1.8	1.9	1.9	1.8	1.6	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15	2	16	
Solar Las Terrazas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.9	2.4	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22	3	22	
Solar PV Salvador	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	19.6	51.1	52.1	52.0	48.0	47.2	50.0	50.1	54.0	53.9	45.6	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	536	54	585
Solar Chañares	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	11.5	15.1	15.0	15.0	16.4	17.6	17.6	17.9	17.1	9.8	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	158	18	164
Solar Lalackama	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	36.4	43.0	42.1	39.5	39.6	47.1	47.1	44.4	44.5	40.6	15.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	449	47	351
Solar Javiera	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	16.4	49.2	49.6	49.3	44.4	44.5	47.2	48.5	52.4	52.3	43.5	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	502	52	500
Solar Loma Los Colorados	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5	1	0	
Solar Luz del Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.9	47.6	48.4	48.1	44.3	44.4	47.1	48.0	52.3	51.9	40.9	9.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	502	52	546
Solar Luna	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.3	2.7	2.8	2.8	2.6	2.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21	3	22
Solar Lalackama 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	10.7	12.9	12.6	11.8	11.8	14.3	14.3	13.1	13.2	11.4	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	133	14	133
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	2.1	2.4	2.6	2.6	2.4	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19	3	0
Solar Sol	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.3	2.7	2.9	2.9	2.7	2.3	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22	3	22
Solar Lagunilla	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22	3	26
Solar Carrera Pinto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	12.6	16.1	16.4	16.8	16.6	16.4	16.6	15.5	15.9	11.2	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	160	17	0
Total Generación SIC	6,148	5,831	5,617	5,524	5,469	5,667	5,932	6,375	6,540	6,915	7,190	7,339	7,415	7,443	7,604	7,641	7,567	7,382	7,181	7,009	7,396	7,496	7,124	6,790	162,595	7,641	160,594	
Termoelectrico	67.4%	66.6%	65.4%	65.5%	65.1%	66.8%	67.7%	68.0%	67.0%	64.0%	63.4%	63.4%	64.2%	65.1%	63.4%	63.0%	63.7%	65.9%	67.8%	70.3%	67.9%	67.7%	69.1%	68.0%	66.0%			
Hidroeléctrico	31.0%	31.5%	32.4%	32.2%	32.6%	30.9%	30.6%	30.2%	29.3%	29.5%	30.0%	30.2%	29.6%	29.1%	30.8%	31.0%	30.1%	28.1%	27.2%	28.0%	31.4%	31.4%	29.1%	29.8%	30.2%			
Solar	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.01%	1.63%	4.68%	5.06%	5.09%	4.90%	4.92%	5.19%	5.18%	5.25%	5.15%	4.14%	1.01%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	2.36%			
Edición	1.58%	1.86%	2.20%	2.25%	2.36%	2.28%	1.80%	1.78%	2.01%	1.80%	1.50%	1.30%	1.32%	0.91%	0.59%	0.86%	0.95%	0.82%	0.95%	0.67%	0.63%	0.89%	1.76%	2.13%	1.41%			

ANEXO Nº 3

Detalle del movimiento de centrales y novedades relevantes
del CDC correspondientes al día 11 de marzo de 2016

11-03-2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapas de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
0:00		Pehuenche			150	U-1 regula frecuencia.	-	Agotamiento	(1) E/S Reguladora
0:00		Chuyaca		11.3	0	Cambio en la Política de Precios	-	-	(8) F/S
0:00		Quellón 2		7	0	Cambio en la Política de Precios	-	-	(8) F/S
0:09		Nehuenco II		120	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL	-	(5) E/S Min Técnico
0:09		El Peñón		41	40	DCR	-	-	(6) E/S
0:13		El Peñón		40	0	DCR	-	-	(8) F/S
0:17		Santa Lidia TG		60	60	DCR	-	-	(5) E/S Min Técnico
0:31		Santa Lidia TG	40		100	QCR	-	-	(6) E/S
0:42		Santa Lidia TG		40	60	DCR	-	-	(5) E/S Min Técnico
0:46		Santa Lidia TG		60	0	DCR	-	-	(8) F/S
0:52		Calle Calle		13	0	DCR	-	-	(8) F/S
0:59		Trapén		20	60	DCR	-	-	(6) E/S
1:03		Trapén		60	0	DCR	-	-	(8) F/S
1:07		Coronel TG		45	0	DCR	TG_CORONEL_DIE	-	(8) F/S
1:10		Los Vientos TG		60	60	DCR	LOSIENTOS_TG_CNAVIA	-	(5) E/S Min Técnico
1:25		Quintero 1A		120	0	Control Suministro de GNL	QUINTERO_CA_1A_GNL	-	(8) F/S
1:59		Quintero 1B		20	100	Control Suministro de GNL	QUINTERO_CA_1B_GNL	-	(6) E/S
2:02		Los Vientos TG		60	0	DCR	LOSIENTOS_TG_CNAVIA	-	(8) F/S
2:02		Arauco		4	20	DCR	ARAUCO_2	-	(7) E/S Plena Carga
2:02		Colihues		10	12	DCR y no se retira por costo de partida.	COLIHUES_HFO	-	(5) E/S Min Técnico
2:02		Arauco		10	10	DCR	ARAUCO_1	-	(7) E/S Plena Carga
2:02		Cementos BioBio		5	6	DCR y no se retira por costo de partida.	CEMENTOS_BIOBIO_F06	-	(5) E/S Min Técnico
2:02		Quintero 1B		30	70	Control Suministro de GNL	QUINTERO_CA_1B_GNL	-	(5) E/S Min Técnico
3:02		Mov. CMG				Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-
3:02		Mov. CMG				Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-
3:02		Mov. CMG				Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-
3:02		Mov. CMG				Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-
3:28		Quintero 1B	50		120	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
4:01		Los Vientos TG			0	Solicitud anticipada por tiempo de partida.	LOSIENTOS_TG_CNAVIA	-	(8) F/S
4:01		Ventanas 1		38	40	Solicitud de Intervención de Curso Forzoso SD 9375/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
4:17		Cementos BioBio	5		11	QCR	CEMENTOS_BIOBIO_F06	-	(7) E/S Plena Carga
4:17		Arauco	10		20	QCR	ARAUCO_2	-	(7) E/S Plena Carga
4:17		Colihues	10		22	QCR	COLIHUES_HFO	-	(7) E/S Plena Carga
4:17		Arauco	4		24	QCR	ARAUCO_3	-	(7) E/S Plena Carga
4:17	4:38	Coronel TG	45		45	QCR	TG_CORONEL_DIE	-	(7) E/S Plena Carga
4:20	4:24	Trapén	40		40	QCR	-	-	(6) E/S
4:44		Quintero 1B		50	70	Control Suministro de GNL	QUINTERO_CA_1B_GNL	-	(5) E/S Min Técnico
4:44		Trapén	40		80	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
4:51		Quintero 1B		70	0	Control Suministro de GNL	QUINTERO_CA_1B_GNL	-	(8) F/S
4:53		Los Vientos TG	120		120	QCR	LOSIENTOS_TG_CNAVIA	-	(7) E/S Plena Carga
5:13		Santa Lidia TG			0	Solicitud anticipada por tiempo de partida.	-	-	(8) F/S
5:22		Trapén		40	40	DCR	-	-	(6) E/S
5:27		Trapén		20	20	DCR	-	-	(5) E/S Min Técnico
5:27		Guacolda 1		10	140	Limitada según IL 181/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
5:37		Trapén	30		50	QCR	-	-	(6) E/S
5:40		Ventanas 1	38		78	Cancelada Solicitud de Intervención de Curso Forzoso SD 9375/2016. continúa limitado IL 63/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
5:42		Trapén	30		80	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
5:42		Calle Calle	13		13	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
5:44		El Peñón	50		50	QCR	-	-	(6) E/S
5:59		Santa Lidia TG	120		120	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
6:07		El Peñón	30		80	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
6:08		Santa_Fe	39		64	QCR Cancelada Limitación según IL 179/2016.	SANTA_FE_4	-	(7) E/S Plena Carga

11-03-2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapas de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
6:10		Chuyaca	11.3		11.3	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
6:10		Quellón 2	7		7	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
6:10		Cholguán	4		13	QCR	CHOLGUAN_2	-	(7) E/S Plena Carga
6:10		Celco	3		8	QCR	CELCO_3	-	(7) E/S Plena Carga
6:10		Teno	59		59	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
6:20		Placilla	3		3	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
6:20		QUINTAY	3		3	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
6:20		San Gregorio	0.5		0.5	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
6:20		Linares Norte	0.5		0.5	QCR	LINARES	-	(7) E/S Plena Carga
6:20		Espinos	20		20	QCR	Espinos_1	-	(5) E/S Min Técnico
6:25		Los Guindos			0	Solicitud anticipada por tiempo de partida.	-	-	(8) F/S
6:39		Espinos	80		100	QCR	Espinos_1	-	(7) E/S Plena Carga
6:41	6:44	Rapel	40		40	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
6:42	6:52	Colbún	100		100	QCR	COLBUN_sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
6:42		Las Vegas	2.1		2.1	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
6:42		Los Guindos	139		139	QCR sincronizada TG.	-	-	(7) E/S Plena Carga
6:52		Rapel		40	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
6:57		Los Guindos		19	120	DCR	-	-	(6) E/S
7:02		Los Guindos	19		139	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
7:02		El Totoral			0	No se solicita por costo de partida.	-	-	(8) F/S
7:02		CON_CON			0	No se solicita por costo de partida.	-	-	(8) F/S
7:03		Colbún	50		150	QCR	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
7:05	7:08	Rapel	80		80	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
7:06	7:31	Quintero 1B	70		70	Control suministro GNL	QUINTERO_CA_1B_GNL	-	(5) E/S Min Técnico
7:13		Santa María	30		30	Sincronizada en pruebas.	-	-	(6) E/S
7:16		Rapel	60		140	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
7:30		Colbún		50	100	DCR	COLBUN_sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
7:31		Olivos	20		20	QCR	Olivos_1	-	(5) E/S Min Técnico
7:32		Rapel		60	80	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
7:33		Rapel		80	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
7:44		Machicura	2		24	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
7:46		Olivos			20	No se retira por próxima subida de la demanda.	Olivos_1	-	(5) E/S Min Técnico
7:46		Los Guindos		39	100	DCR	-	-	(6) E/S
7:54		Los Guindos		35	65	DCR	-	-	(6) E/S
7:54		Los Guindos			65	No se retira por próxima subida de la demanda y tiempo de partida.	-	-	(6) E/S
7:55		Olivos		20	0	DCR	Olivos_1	-	(8) F/S
7:57		Espinos		80	20	DCR	Espinos_1	-	(5) E/S Min Técnico
7:57		Guacolda 5		90	60	Control TX L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(5) E/S Min Técnico
8:00		Nehuenco II	120		380	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
8:00		Nehuenco I	50		310	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_1_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
8:00		Espinos			20	No se retira por próxima subida de la demanda.	Espinos_1	-	(5) E/S Min Técnico
8:16		Guacolda 4		10	140	Con SICF 9395/2016. Control TX L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(10) E/S con limitación
8:17		Colbún	50		150	U-1 Regula frecuencia	COLBUN_sinv	Agotamiento	(1) E/S Reguladora
8:17		Pehuenche			150	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
8:20		Guacolda 2		90	60	Control TX L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(5) E/S Min Técnico
8:20		Guacolda 1		20	120	Control TX L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(6) E/S
8:24		Pehuenche		30	120	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
8:38		Los Guindos	35		100	QCR	-	-	(6) E/S
8:43		Espinos	80		100	QCR	Espinos_1	-	(7) E/S Plena Carga
8:43		Quintero 1A	70		70	Control Suministro de Gas	QUINTERO_CA_1A_GNL	-	(5) E/S Min Técnico
8:47		Ralco	90		90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
8:54		Espinos		80	20	DCR no se retira por próxima subida de la demanda.	Espinos_1	-	(5) E/S Min Técnico

11-03-2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
9:00		Los Guindos		20	100	DCR	-	-	(6) E/S
9:02		Guacolda 1		20	100	Control TX L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(6) E/S
9:03		Los Guindos		55	65	DCR	-	-	(5) E/S Min Técnico
9:20		Pangue	50		100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
9:31		Los Guindos	70		135	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
9:34		Espinos	80		100	QCR	Espinos_1		(7) E/S Plena Carga
9:56		ERNC				Inicio Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.			
9:56		ERNC			-20	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.			
9:56		C. PFV Lalackama		6	55	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.			
9:56		C. PFV Diego de Almagro			10	Central sin variación por Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés			
9:56		C. PFV Chañares			15	Central sin variación por Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés			
9:56		C. PFV Javiera		6	49	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.			
9:56		C. PFV Salvador		5	52	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.			
9:56		C. PFV Luz del Norte		4	48	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.			
9:56		C. PE Taltal			69	Central sin variación por Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés			
9:58		Quintero 1B	50		120	Control Suministro de Gas	QUINTERO_CA_1B_GNL		(7) E/S Plena Carga
10:00		Quintero 1A	50		120	Control Suministro de Gas	QUINTERO_CA_1A_GNL		(7) E/S Plena Carga
10:03		Ralco	60		150	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
10:09		Ralco		60	90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
10:10		Lautaro 2		22	0	Salida Intempestiva por Falla	-	-	(8) F/S
10:14		Loma Los Colorados 2		15	0	Salida Intempestiva por Falla	-	-	(8) F/S
10:26		Rapel	40		40	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
10:37		Ralco		50	100	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
10:40		Pangue		50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
10:51		San Lorenzo U2	4		4	En Pruebas según SD8457/2016	-	-	(3) E/S En Prueba
10:56		Bocamina	75		75	En Pruebas	-	-	(3) E/S En Prueba
10:56		Ralco	40		140	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:12		Ralco	60		200	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:12		Pangue	50		100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:20		Chuyaca	7		7	En Pruebas	-	-	(3) E/S En Prueba
11:58		ERNC			-21	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
11:58		C. PFV Lalackama		5	50	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
11:58		C. PFV Diego de Almagro			10	Central sin variación por Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés			
11:58		C. PFV Chañares			15	Central sin variación por Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés			
11:58		C. PFV Javiera		5	44	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
11:58		C. PFV Salvador		5	47	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
11:58		C. PFV Luz del Norte		4	44	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
11:58		C. PE Taltal		2	67	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
12:01		Pangue		50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:34		Chuyaca			7	Cancela IF 610/2016 U-3 en servicio.	-	-	(6) E/S
12:35		Guacolda 1	20		120	Control TX L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(6) E/S
12:58		Ralco		80	120	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:59		Rapel		40	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
13:08		Guacolda 1	20		140	Limitada según IL 181/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
13:19		Ralco	40		160	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:23		ERNC				Redistribución por disminución del recurso eólico del PE Taltal y prorrata por control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
13:23		C. PFV Lalackama			50	Redistribución por disminución del recurso eólico del PE Taltal y prorrata por control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
13:23		C. PFV Diego de Almagro	10		20	Redistribución por disminución del recurso eólico del PE Taltal y prorrata por control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
13:23		C. PFV Chañares	8		23	Redistribución por disminución del recurso eólico del PE Taltal y prorrata por control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
13:23		C. PFV Javiera			44	Redistribución por disminución del recurso eólico del PE Taltal y prorrata por control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
13:23		C. PFV Salvador			47	Redistribución por disminución del recurso eólico del PE Taltal y prorrata por control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
13:23		C. PFV Luz del Norte			44	Redistribución por disminución del recurso eólico del PE Taltal y prorrata por control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			

11-03-2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapas de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
13:23		C. PE Taltal			30	Redistribución por disminución del recurso eólico del PE Taltal y prorrata por control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
13:34		Guacolda 5	20		80	Control TX L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(6) E/S
13:37		Ralco	40		200	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:41		Rapel	40		40	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
13:41		Pangue	50		100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:47		Ralco	50		250	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:52		ERNC				Redistribución por disminución del recurso eólico del PE Taltal y prorrata por control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
13:52		C. PFV Lalackama	4		54	Redistribución por disminución del recurso eólico del PE Taltal y prorrata por control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
13:52		C. PFV Diego de Almagro	4		24	Redistribución por disminución del recurso eólico del PE Taltal y prorrata por control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
13:52		C. PFV Chañares	3		26	Redistribución por disminución del recurso eólico del PE Taltal y prorrata por control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
13:52		C. PFV Javiere	3		47	Redistribución por disminución del recurso eólico del PE Taltal y prorrata por control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
13:52		C. PFV Salvador	3		50	Redistribución por disminución del recurso eólico del PE Taltal y prorrata por control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
13:52		C. PFV Luz del Norte	3		47	Redistribución por disminución del recurso eólico del PE Taltal y prorrata por control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
13:52		C. PE Taltal			15	Redistribución por disminución del recurso eólico del PE Taltal y prorrata por control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
14:00	15:37	Santa_Fe		25	0	Salida Intempestiva por Falla	SANTA_FE_4	-	(8) F/S
14:05		Linares Norte		0.5	0	Salida Intempestiva por Falla	LINARES	-	(8) F/S
14:20		Santa María	355		355	Cancela SDCF9363/2016 y continua Limitada según IL 01/2016	-	-	(10) E/S con limitación
14:32		Lautaro 1		26	0	Falla en L.66 kV Temuco - Victoria	LAUTARO_1_BLOQUE_1	-	(8) F/S
14:42		Bocamina	53		128	En Pruebas	-	-	(3) E/S En Prueba
14:46		Rapel	35		75	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
14:46		Pangue	50		150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:51		Angostura	30		70	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:54		Ralco	50		300	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:10		Calle Calle	0	13	13	Salida intempestiva por falla IF xxx pájaro choca contra línea de la central	-	-	(3) E/S En Prueba
15:12		Ralco		20	280	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:14		Ralco		50	250	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:26		Angostura	20		90	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:31		Ralco		30	220	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:31		ERNC			10	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
15:31		C. PFV Lalackama	2		56	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
15:31		C. PFV Diego de Almagro	1		25	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
15:31		C. PFV Chañares	2		28	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
15:31		C. PFV Javiere	2		49	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
15:31		C. PFV Salvador	1		51	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
15:31		C. PFV Luz del Norte	2		49	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
15:31		C. PE Taltal			35	Central sin variación por Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés			
15:32		Ralco		40	180	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:36		Ralco	20		200	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:37		Santa_Fe	64		64	Cancela IF 625/2016	SANTA_FE_4	-	(7) E/S Plena Carga
15:38		Pangue	20		170	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:40		Ralco	30		230	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:43		Ralco	50		280	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:46		Ralco		60	220	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:47		Ralco		70	150	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:50		Ralco		60	90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
15:56		Ralco	30		120	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
16:04		Ralco		30	90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
16:05		Linares Norte	0.5		0.5	Sincroniza en pruebas	LINARES		(3) E/S En Prueba
16:07	16:45	Calle Calle	13		13	QCR y cancela IF 633/2016	-	-	(7) E/S Plena Carga
16:21		Linares Norte		0.5	0	Se retira en Pruebas sin éxito	LINARES		(8) F/S
16:26		Ralco	30		120	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
16:33		Ralco		30	90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico

11-03-2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapas de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
16:34		Pangue		20	150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
16:37		Angostura		20	70	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
16:37		Rapel		35	40	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
16:42		Ralco	30		120	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
16:44		Ralco	30		150	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
16:53		Ralco		60	90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
17:03		Rapel	35		75	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
17:07		Pehuenche		150	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
17:09		Rapel		35	40	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
17:14		Rapel	35		75	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
17:30		Rapel		35	40	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
17:35		Pangue		50	100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:36		Rapel		40	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
17:37		Pangue		50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
17:41		Ralco	30		120	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:46		Angostura		30	40	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:48		Ralco		30	90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
17:49		ERNC			40	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
17:49		C. PFV Lalackama	11		69	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
17:49		C. PFV Diego de Almagro			10	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S. Con menor recurso solar.			
17:49		C. PFV Chañares			16	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S. Con menor recurso solar.			
17:49		C. PFV Javiera	9		61	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
17:49		C. PFV Salvador	11		65	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
17:49		C. PFV Luz del Norte	9		61	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
17:49		C. PE Taltal			30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S. Con menor recurso eólico.			
18:00		Los Guindos			139	Cambio en la Política de Precios	-	-	(7) E/S Plena Carga
18:03		ERNC				FIN Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés.			
18:12		Guacolda 2			150	Control TX L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(7) E/S Plena Carga
18:12		Los Guindos		74	65	DCR	-	-	(5) E/S Min Técnico
18:47		Guacolda 5	70		150	Control TX L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(7) E/S Plena Carga
18:53		Ralco		90	0	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
18:56		Pangue	100		150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:00	19:03	Rapel	75		75	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
19:09		Rapel		35	40	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
19:20		Rapel	35		75	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
19:25		Los Guindos	74		139	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
19:28		Rapel		35	40	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
19:32		Rapel		40	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
19:37		Bocamina			128	Cancela IF 605/2016	-	-	(7) E/S Plena Carga
19:48	19:51	Rapel	40		40	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
19:57		Rapel	35		75	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
20:06	20:13	Ralco	90		90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
20:13		Ralco	30		120	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:14	20:24	Pehuenche	120		120	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
20:15		Ralco	80		200	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:26		Ralco	50		250	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:30		Pangue		30	120	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:34		Rapel	45		120	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
20:36		Pehuenche	40		160	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
20:43		Ralco	30		280	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:46		Angostura	7		47	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:52		Pehuenche		40	120	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico

11-03-2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapas de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
21:09		Ralco	20		300	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:09		San Lorenzo U1	28		28	En Pruebas según SD08946/2016	-	-	(3) E/S En Prueba
21:09		Lautaro 1	26		26	Sincronizada	LAUTARO_1_BLOQUE_2	-	(7) E/S Plena Carga
21:12		Pehuenche	30		150	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
21:16		Pehuenche		30	120	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
21:16		Rapel		40	80	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
21:19		Rapel		40	40	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
21:25		Pangue		20	100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:28		Rapel		40	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
21:29		Pangue		50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:41		Ralco		20	280	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:42		Pehuenche		120	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
21:42		Ralco	20		300	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:54		Los Guindos		74	65	DCR	-	-	(5) E/S Min Técnico
21:56		Ralco		20	280	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:06		Ralco		80	200	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:10		San Lorenzo U1		28	0	En Pruebas según SD08946/2016	-	-	(8) F/S
22:12		Ralco		20	180	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:12		Los Guindos		65	0	DCR	-	-	(8) F/S
22:12	22:14	Pehuenche	120		120	En Pruebas con U-2 según SD 7277/2016	-	Agotamiento	(3) E/S En Prueba
22:15		Espinos	20		20	DCR	Espinos_1	-	(5) E/S Min Técnico
22:17		Pehuenche		120	0	U-2 Sale de servicio en forma intempestiva con 60 MW En Pruebas	-	Agotamiento	(8) F/S
22:20		Espinos	30		50	QCR	Espinos_1	-	(6) E/S
22:22		Ralco	20		200	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:32		Ralco		40	160	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:33		Espinos		30	20	DCR	Espinos_1	-	(5) E/S Min Técnico
22:37		Espinos		20	0	DCR	Espinos_1	-	(8) F/S
22:37		Las Vegas		2.1	0	DCR	-	-	(8) F/S
22:37		QUINTAY		3	0	DCR	-	-	(8) F/S
22:37		Linares Norte		0.5	0	DCR	LINARES	-	(8) F/S
22:37		San Gregorio		0.5	0	DCR	-	-	(8) F/S
22:37		Placilla		3	0	DCR	-	-	(8) F/S
22:48		Ralco		40	120	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:52		Teno		43	16	DCR	-	-	(5) E/S Min Técnico
22:56		Teno		16	0	DCR	-	-	(8) F/S
22:56		Cholguán		4	9	DCR	CHOLGUAN_1	-	(7) E/S Plena Carga
23:00		El Peñón		60	20	DCR	-	-	(5) E/S Min Técnico
23:00		Linares Norte	0.5		0.5	Sincronizada En Pruebas	LINARES	-	(3) E/S En Prueba
23:02		El Peñón		20	0	DCR	-	-	(8) F/S
23:02		Quellón 2		7	0	DCR	-	-	(8) F/S
23:02		Chuyaca		11.3	0	DCR	-	-	(8) F/S
23:02		Celco		3	5	DCR	CELCO_2	-	(7) E/S Plena Carga
23:05		Santa Lidia TG		60	60	DCR	-	-	(5) E/S Min Técnico
23:21		Santa Lidia TG		60	0		-	-	(8) F/S
23:21		Calle Calle		13	0	DCR	-	-	(8) F/S
23:29		Trapén		61	20	DCR	-	-	(5) E/S Min Técnico
23:46		Trapén		20	0	DCR	-	-	(8) F/S
23:46		Coronel TG		40	0	DCR	TG_CORONEL_DIE	-	(8) F/S
23:48		Los Vientos TG		120	0	DCR	LOSIENTOS_TG_CNAVIA	-	(8) F/S

INFORME DE NOVEDADES CDC Viernes 11 de Marzo de 2016

1. RESUMEN EJECUTIVO

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

viernes, 11 de marzo de 2016

Generación por fuente

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	vie 11/mar		2016	2015	var%	2016	2015	var%
Térmico	107.4	66.0%	1096.0	1015.3	+ 7.95%	5.61	5.98	- 7.49%
Hidráulico	49.1	30.2%	555.3	519.5	+ 6.89%	4.47	3.93	+ 12.12%
Eólico	2.3	1.4%	31.1	48.6	- 35.98%	0.31	0.24	+ 26.93%
Solar	3.8	2.4%	38.9	32.8	+ 18.48%	0.28	0.19	+ 47.06%
Total	162.7	100.0%	1721.2	1616.2	+ 6.50%	10.66	10.33	+ 1.76%

Reducción energía Eólica y Solar

	Diario (MWh)	Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (GWh) (*)		
	vie 11/mar	2016	2015	var%	2016	2015	var%
Total	258.8	1.2	0.3	+ 331.88%	37.7	1.4	+ 2563.37%

Generación Térmica

Generación RefinCo								
	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	vie 11/mar		2016	2015	var%	2016	2015	var%
Diésel	12.8	11.9%	64.5	51.4	+ 25.43%	0.16	0.27	- 41.81%
Carbón	50.3	46.8%	567.3	435.5	+ 30.25%	3.11	2.80	+ 9.68%
Biomasa	6.1	5.7%	76.2	71.7	+ 6.30%	0.45	0.45	- 2.61%
Biogas	0.6	0.6%	5.8	7.7	- 24.48%	0.04	0.05	- 23.49%
GN	37.6	35.0%	382.0	448.4	- 14.81%	1.85	2.39	- 23.89%
Otros	0.1	0.1%	0.2	0.6	- 62.40%	0.00	0.01	- 90.19%
Total	107.4	100.0%	1096.0	1015.3	+ 7.95%	5.61	5.98	- 7.49%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)	Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)			
	vie 11/mar	2016	2015	var%	2016	2015	var%	
Embalse	19.8	40.4%	226.9	241.2	- 5.93%	1.81	1.72	+ 3.66%
Pasada	29.3	59.6%	328.4	278.3	+ 17.99%	2.65	2.20	+ 18.74%
Total	49.1	100.0%	555.3	519.5	+ 6.89%	4.47	3.93	+ 12.12%

Generación Renovable No Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	vie 11/mar		2016	2015	var%	2016	2015	var%
Minihidro	2.8	20.9%	30.6	28.1	+ 8.59%	0.22	0.19	+ 12.42%
Eólica	2.3	17.3%	31.1	48.6	- 35.98%	0.31	0.24	+ 28.11%
Solar	3.8	28.3%	38.9	32.8	+ 18.48%	0.28	0.19	+ 47.19%
Biomasa	3.9	29.1%	52.3	60.5	- 13.61%	0.30	0.38	- 21.14%
Biogas	0.6	4.4%	5.8	7.7	- 24.48%	0.04	0.05	- 23.49%
Total	13.5	100.0%	158.6	177.7	- 10.76%	1.15	1.05	+ 8.46%

Crecimiento anual

+ 1.76%

Cotas (msnm)

	Diario		Máxima	Min. Operacional
	vie 11/mar	jue 10/mar	2016	2016
Chapo	223.76	223.91	243.00	220.00
Invernada	1307.42	1307.75	1319.00	1280.00
Laja	1321.04	1321.08	1369.00	1308.48
Colbún	426.88	426.99	437.00	397.00
Rapel	103.33	103.35	104.75	97.00
Ralco	696.34	696.59	725.00	692.00
Melado	642.06	641.71	648.00	639.50
Pangue	506.83	506.77	510.50	501.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	vie 11/mar	jue 10/mar	2016	var% 2015	var% Año Normal
Rapel	0.0	0.0	0.0	-	- 100.00%
Invernada	0.0	0.0	9.0	+ 80.00%	- 71.22%
Melado	0.0	0.0	10.0	+ 100.00%	- 71.92%
Colbún	0.0	0.0	8.3	+ 725.00%	- 82.87%
Laja	0.0	0.0	13.5	-	- 87.67%
Pangue	0.0	0.0	3.6	-	- 97.71%
Chapo	0.0	0.0	131.5	+ 121.01%	- 66.11%

Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

	Diario			Promedio Anual (*)		
	vie 11/mar	jue 10/mar	var%	2016	2015	var%
Maitencillo	67.9	69.2	- 1.95%	50.5	126.5	- 60.05%
Quillota	98.3	92.8	+ 6.00%	55.0	131.4	- 58.14%
Charrúa	98.3	92.8	+ 6.00%	54.8	131.4	- 58.28%
Promedio	88.2	84.9	+ 3.84%	53.5	129.8	- 58.81%

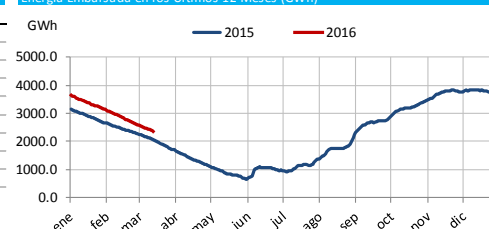
Demanda Máxima (MW) y Generación (GWh)

Máxima Horaria		Máximo Anual (*)	
Diario		Máximo Anual (*)	
	vie 11/mar	jue 10/mar	var%
Máxima Horaria	7639	7625	+ 0.19%

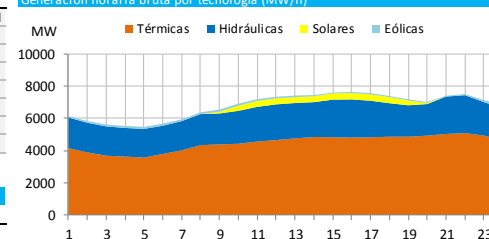
Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV

108.8 (USD/MWh)

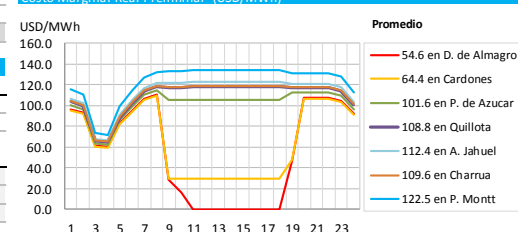
Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Generación horaria bruta por tecnología (MW/h)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Participación Anual ERNC

+ 10.82%

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

Fecha reporte:

sábado, 12 de marzo de 2016

www.cdcsic.cl

Twitter: @CDECSIC

2. DESVIACIONES DE LA PROGRAMACIÓN

2.1. Centrales

CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado
Abanico	840.0	739.0	-12.02		Los Guindos	0	1709	(*) GNP	
Alfalfal	3120.0	3349.2	7.35		Los Hierros	144.0	142.5	-1.05	
Alto Renaico	0.0	0.0	0.00		Los Hierros 2	24.0	25.0	4.04	
Andes	0.0	37.0	GNP		Los Molles	130.0	125.0	-3.85	
Angostura	1015.0	1137.0	12.02		Los Pinos	0.0	0.0	0.00	
Antihue TG	0.0	0.0	0.00		Los Quilos	840.0	802.9	-4.42	
Antuco	3120.0	2674.0	-14.29		Los Vientos	2240.0	2457.4	9.71	
Arauco	506.0	306.7	-39.39		Machicura	536.0	545.0	1.68	IL
Blanco	1310.0	912.1	-30.37		Maitenes	290.0	283.0	-2.41	
Bocamina	0.0	1267.0	(*) GNP	IF	Mampil	100.0	127.4	27.44	
Bocamina II	8400.0	8400.0	0.00		Malalcahuello	0.0	0.0	0.00	
Callao	0.0	3.1	GNP		Mariposas	48.0	47.2	-1.67	
Calle Calle	187.0	160.1	-14.39		Masisa	168.0	187.9	11.85	IL
Campiche	6528.0	6528.0	0.00		Nalcas	24.0	21.5	-10.50	
Candelaria 1 GN	0.0	0.0	0.00		Nehuenco 9B DIE	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	0.00		Nehuenco 9B GAS	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	0.00		Nehuenco Diésel	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 2 GN	0.0	0.0	0.00		Nehuenco Gas	7120.0	7201.0	1.14	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	0.00		Nehuenco II	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	0.00		Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	0.00	
Canutillar	3390.0	3470.0	2.36		Nehuenco II GNL	8000.0	7892.0	-1.35	
Capullo	0.0	0.0	0.00	PMM	Newen	0.0	0.0	0.00	
Cardones	0.0	0.0	0.00		Nueva Aldea 1	336.0	202.2	-39.82	
Carilafquén	0.0	256.3	GNP		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	0.00	IF
Carena	0.0	171.9	GNP		Nueva Aldea 3	792.0	584.6	-26.19	
Celco	168.0	137.2	-18.33		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	0.00	IF
Cementos Bío Bío	239.0	198.0	-17.15	IL	Nueva Renca GNL	0.0	0.0	0.00	
Cenizas	0.0	0.0	0.00	IF	Nueva Ventanas	6000.0	6554.0	9.23	
Chacabuquito	0.0	0.0	0.00	IF	Ojos de Agua	216.0	159.1	-26.33	
Chacayes	0.0	0.0	0.00	IF	Olivos	0.0	8.7	GNP	
Chiburgo	271.0	186.0	-31.37		P. Valdivia	704.0	997.5	41.69	
Chiloé	0.0	0.0	0.00	PMM	Palmucho	744.0	576.0	-22.58	
Cholguán	280.0	120.1	-57.11		Pangue	1570.0	1743.0	11.02	
Chuyaca	192.0	107.6	-43.96		Pehuenche	3748.0	2648.0	(*) -29.35	PMM
Cipreses	2212.0	2177.0	-1.58		Petropower	0.0	0.0	0.00	PMM
CMPC Cordillera	0.0	161.7	GNP		Peuchén	0.0	0.0	0.00	
CMPC Laja	360.0	177.1	-50.81	IL	Picoquén	24.0	30.0	25.00	
CMPC Pacífico	0.0	49.1	GNP		Pilmaiquén	345.0	348.7	1.07	
CMPC Santa Fe	120.0	35.2	-70.67	IL	Pulelfu	0.0	54.1	GNP	
Colbún	2343.7	2522.0	7.61	PMM	Providencia	48.0	35.8	-25.42	
Colihues_DIE	0.0	0.0	0.00		Pullinque	255.0	259.0	1.57	
Colihues_IFO	448.0	496.9	10.91		Punta Colorada	0.0	0.0	0.00	
Colmito GNL	0.0	0.0	0.00		Puntilla	464.0	447.3	-3.60	
Colmito Diésel	0.0	0.0	0.00		Quellón 2	112.0	91.9	-17.95	IF
Concón	0.0	0.0	0.00		Queltehues	993.0	1032.0	3.93	
Const. Elektr.+Maule	0.0	0.0	0.00	PMM	Quilleco	434.0	387.0	-10.83	
Coronel TG Diésel+Gas	720.0	774.1	7.51		Quintero Diésel	0.0	0.0	0.00	IL
Coya	220.0	189.4	-13.91		Quintero GNL	2400.0	4253.0	(*) 77.21	
Curillinque	1420.0	1412.0	-0.56		Ralco	2430.0	2298.0	-5.43	IL
Degañ	0.0	0.0	0.00	IL	Rapel	975.0	556.0	-42.97	

CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado
Diego de Almagro	0.0	0.0	0.00		Renaico	144.0	115.0	-20.14	
El Paso	310.0	365.1	17.77		Renca	0.0	0.0	0.00	
El Peñón	1240.0	1374.0	10.81		Rincón	0.0	4.8	GNP	
El Salvador	0.0	0.0	0.00		Río Huasco	48.0	36.0	-25.00	
El Toro	4680.0	3845.0	(*) -17.84		Rucatayo	305.0	324.4	6.34	
El Totoral+Quintay+Placilla	0.0	83.8	GNP	IF	Rucúe	1014.0	936.0	-7.69	
Emelda (I + II)	0.0	0.0	0.00		San Andrés	690.0	721.9	4.62	
Energía Pacífico	384.0	395.1	2.89	IL	San Clemente	72.0	72.0	0.00	
Enor Esperanza(DS +TG)	0.0	0.0	0.00		San Gregorio	0.0	6.3	GNP	
Eólica Canela	33.0	0.0	-100.00		San Ignacio	80.0	68.0	-15.00	
Eólica El Arrayán	52.0	1.1	-97.88		San Isidro Diésel	0.0	0.0	0.00	
Eólica Lebu	122.0	75.8	-37.87	PMG	San Isidro Gas	0.0	0.0	0.00	
Eólica Los Cururos	56.0	2.1	-96.25		San Isidro GNL	7380.0	8299.0	12.45	
Eólica Monte Redondo	5.0	0.0	-100.00		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Eólica Cuel	485.0	345.4	-28.78		San Isidro 2 Gas	0.0	0.0	0.00	
Eólica Punta Colorada	117.0	100.5	-14.10		San Isidro 2 GNL	8980.0	9018.0	0.42	
Eólica Punta Palmeras	18.0	0.0	-100.00		San Lorenzo	0.0	27.9	GNP	
Eólica San Pedro	162.0	345.1	113.02		Santa Fe Energía	1068.0	878.4	-17.75	IL
Eólica Talinay	127.0	40.9	-67.80		Santa Lidia	2040.0	2150.6	5.42	
Eólica Talinay Pte.	49.0	11.7	-76.12		Santa María	8520.0	5127.0	(*) -39.82	SDCF
Eólica Taltal	976.0	1243.7	27.43		Santa Marta	144.0	105.6	-26.67	
Eólica Totoral	20.0	0.0	-100.00		Sauzal	1374.0	1449.0	5.46	
Eólica Ucuquer 2	11.0	17.0	54.82		Sauzal 60	0.0	0.0	0.00	
Escuadrón (Ex FPC)	288.0	274.6	-4.65		Sauzalito	261.0	263.0	0.77	
Espinos	0.0	1408.5	(*) GNP		Solar Carrera Pinto	0.0	159.8	GNP	
Florida	261.0	346.2	32.64	IF	Solar Chañares	164.0	157.6	-3.90	
Guacolda 1	3426.0	3267.0	-4.64	IL	Solar Lalackama	351.0	448.9	27.89	
Guacolda 2	3648.0	2700.0	(*) -25.99	IL	Solar Lalackama 2	133.0	133.0	0.00	
Guacolda 3	3648.0	3651.0	0.08	IL	Solar Diego de Almagro	219.0	134.0	-38.81	IL
Guacolda 4	2952.0	3476.4	17.76	IL	Solar Llano de Llampos	598.0	790.8	32.24	
Guacolda 5	2758.0	2725.0	-1.20	IL	Solar Loma Los Colorados	0.0	4.5	GNP	
Guayacán	302.0	309.5	2.48		Solar Luz del Norte	546.3	501.9	-8.13	IF
H. Laja	0.0	0.0	0.00		Solar Javiera	500.0	502.2	0.44	
Horcones TG GN	0.0	0.0	0.00		Solar PV. Salvador	585.0	536.2	-8.34	
Horcones TG Diésel	0.0	0.0	0.00	IL	Solar San Andrés	331.0	274.2	-17.16	IL
Hornitos	1312.0	1008.1	-23.16		Solar SDGx01 (Andacollo)	7.0	6.8	-2.57	
Huasco TG	0.0	0.0	0.00		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Isla	1156.0	1165.0	0.78		Taltal 1GNL	0.0	0.0	0.00	
Itata	0.0	0.0	0.00		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Juncal	588.0	542.1	-7.81		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	0.00	
La Confluencia	1397.0	1516.3	8.54	IF	Teno	880.0	819.4	-6.89	
La Higuera	1815.0	1911.6	5.32		Termopacífico	0.0	0.0	0.00	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	0.00	IF	Tissue	0.0	0.0	0.00	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	0.00		Trapén	1360.0	1558.0	14.56	
Laja Energía Verde	216.0	138.0	-36.11		Ventanas 1	1872.0	2021.0	7.96	IL
Las Vegas	0.0	27.3	GNP		Ventanas 2	4320.0	4556.0	5.46	IL
Lautaro 1	624.0	446.7	-28.41		Viñales	516.0	700.7	35.79	
Lautaro 2	504.0	204.1	-59.50		Volcán	300.0	307.0	2.33	
Licán	53.0	59.6	12.45		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Licantén	139.0	143.7	3.38		Yungay 1 Gas	0.0	0.0	0.00	
Linares Norte	0.0	3.8	GNP		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Lircay	384.0	364.1	-5.18		Yungay 2 Gas	0.0	0.0	0.00	
Llauquereo	24.0	0.0	-100.00		Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Loma Alta	600.0	598.0	-0.33		Yungay 3 Gas	0.0	0.0	0.00	

CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado
Loma Los Colorados 1	24.0	0.0	-100.00		Yungay 4 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Loma Los Colorados 2	384.0	350.5	-8.72						

2.2. PMGD

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Allipén	43.0	43.0	0.00	PMGD	Los Padres	0.0	0.0		PMGD
Auxiliar del Maipo	75.0	87.5	16.72	PMGD	Maisan	0.0	2.9		PMGD
Biogás Ancali	0.0	0.0		PMGD	Mallarauco	72.0	64.9	-9.86	PMGD
Curaua y Casablanca	0.0	42.1		PMGD	María Elena	0.0	-1.2		PMGD
Don Walterio	0.0	0.0		PMGD	Monte Patria+Punitaqui	0.0	0.0		PMGD
Dongo	24.0	20.5	-14.58	PMGD	Muchi	0.0	0.0		PMGD
El Canelo	48.0	40.6	-15.42	PMGD	Pehui	25.0	17.8	-29.00	PMGD
El Diuto	64.0	64.7	1.09	PMGD	Pichilonco	24.0	0.0	-100.00	PMGD
El Llano	24.0	14.8	-38.33	PMGD	Puclaro	24.0	30.0	25.00	PMGD
El Manzano	72.0	64.6	-10.28	PMGD	Purísima	0.0	3.5		PMGD
El Tártaro	0.0	0.0		PMGD	Quillaileo	5.0	0.0	-100.00	PMGD
Energía León	0.0	116.1		PMGD	Reca	0.0	3.0		PMGD
Ensenada	0.0	0.0		PMGD	Roblería	24.0	50.5	110.42	PMGD
Eólica Raki	71.0	137.4	93.52	PMGD	Sauce Andes	24.0	19.3	-19.63	PMGD
Eólica Ucuquer	31.0	17.0	-45.19	PMGD	Solar El Pilar-Los Amarillos	0.0	18.5		PMGD
Estancilla	0.0	18.0		PMGD	Solar Esperanza	16.0	16.6	3.75	PMGD
Eyzaguirre	24.0	24.0	0.00	PMGD	Solar Lagunilla	26.0	25.7	-1.15	PMGD
Gorbea	0.0	0.2		PMGD	Solar Las Terrazas	22.0	21.8	-1.14	PMGD
Hidrico Collil	0.0	4.9		PMGD	Solar Lomas Colorada	16.0	14.6	-8.62	PMGD
Hidrobónico mc1	21.0	27.2	29.29	PMGD	Solar Luna	22.0	20.9	-5.00	PMGD
Hidrobónico mc2	0.0	7.2		PMGD	Solar Pama	15.0	14.5	-3.47	PMGD
Juncalito	24.0	23.5	-2.08	PMGD	Solar Santa Cecilia (ex Avenir)	11.0	18.3	66.36	PMGD
La Arena	0.0	0.0		PMGD	Solar Sol	22.0	20.9	-5.00	PMGD
La Paloma	0.0	0.0		PMGD	Solar Tambo Real	15.0	13.8	-8.00	PMGD
Las Flores	0.0	7.2		PMGD	Solar Techos Altamira	1.0	0.5	-49.00	PMGD
Las Vertientes	6.0	23.5	291.67	PMGD	Trailelfú	0.0	3.8		PMGD
Los Bajos	120.0	124.8	3.96	PMGD	Trebal	0.0	143.3		PMGD
Los Corrales I	0.0	0.3	-53.75	PMGD	Trueno	6.0	4.7	-21.67	PMGD
Los Corrales II	0.0	0.0		PMGD	Truful-Truful	24.0	17.6	-26.71	PMGD
Los Morros	48.0	47.9	-0.21	PMGD	Otra Generación	0.0	70.3		PMGD

Otra Generación: Centrales Los Sauces, Malleco, Victoria, Chufquén, Curacautín, Pelohuén, Valdivia SGA, Skretting, Las Pampas, Santa Irene, Tamm, Planta Curicó, Lonquimay, Biomar, Lebu, Cañete, Eagon, Louisiana Pacific, Multiexport, Polincay, Salmofood, Tapihue, Trongol, Watts, Contulmo, HBS, Tomaval, Tirúa, Biocruz.

Abreviaturas:

GNP: Generación no programada.

PMM: Programa de Mantenimiento Mayor.

IF: Indisponibilidad por Falla.

SDCF: Solicitud de desconexión de curso forzoso.

PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuido.

PMMEp: Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo.

IL: Informe de Limitación de Unidades Generadoras.

S/I: Sin información.

(*) JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES.

C. Bocamina	GNP en pruebas.
C. El Toro	Menor generación real por requerimientos de la DOH.
C. Espinos	GNP por CMg.
C. Guacolda 2	Menor generación real por control transferencia línea de 220 kV Maitencillo - Punta Colorada (350 MW N→S).
C. Los Guindos	GNP por CMg.
C. Pehuenche	Menor generación real por condición de agotamiento.

(*) JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES.

C. Quintero	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
C. Santa María	Menor generación real por solicitud de desconexión de curso forzoso.

$$(*) \text{ si } \begin{cases} |E_{\text{real}} - E_{\text{programada}}| > 12.5\% E_{\text{programada}} \\ \text{y} \\ |E_{\text{real}} - E_{\text{programada}}| > 0.5\% E_{\text{total real}} \end{cases}$$

3. ESTADO DE LAS CENTRALES

Estado	CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)
Indisponibilidad por Falla	Bocamina	19
	Chacayes	0
	La Confluencia	50
	Solar Luz del Norte	50
	Nueva Renca	0
Programa de Mantenimiento Mayor	Colbún	50
	Pehuenche	50
Informe de Limitación de Unidad Generadora	Guacolda 1	95
	Guacolda 2	100
	Guacolda 3	100
	Guacolda 4	96
	Guacolda 5	100
	Quintero Diésel	0
	Ralco	100
	Santa María	96
	Ventanas 1	65
	Ventanas 2	82
Solicitud de desconexión de curso forzoso	Santa María	0

- C. Guacolda 1 limitada por control de temperatura de descarga de agua de mar.
- C. Guacolda 4 limitada para realizar evaluación de la chimenea producto de acumulación de condensado.
- C. Guacolda unidad 1, 2, 3, 4 y 5 limitación asociada por tiempo de estabilización.
- C. Nueva Ventanas limitación por problema en válvula de seguridad de vapor precalentado.
- C. Ralco limitación por control cota embalse (puede bajar máximo 25 cm/día).
- C. Ventanas 1 limitada por control temperatura de agua de sistema de refrigeración.
- C. Ventanas 2 limitada por control combustión caldera.

4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	C. Colbún U-1 regula frecuencia.
00:00	Cs. Alto Renaico, PFV Loma Los Colorados, Pulelfu PMG, PFV Carrera Pinto, CMPC Cordillera, Santa Marta U-9 y 10, Itata, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), CMPC Tissue , Andes Generación, Carilafquén y Malalcahuello continúan en pruebas.
00:00	Cs. Colbún, Rapel y Pehuenche ratifican condición de agotamiento.
00:36	Línea de 110 kV Antillanca – Copihues, tramo Aihuapi – Copihues entregada a la explotación.

Hora	Observación
00:36	S/E Copihues queda entregada a la explotación.
02:00	C. Canutillar generación máxima 145 MW y tasa de subida y bajada 1 MW/min. Causa informada: Cota de embalse menor a 223.89 m.s.n.m.
02:36	Línea de 66 kV Talcahuano – Perales interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
03:10	Línea de 66 kV Talcahuano – Perales interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
03:31	C. Santa María F/S.
04:01	C. Ventanas 1 limitada a 40 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de caja de condensador.
04:23	Línea de 220 kV Hualpén – Lagunillas interrupción forzada por protecciones.
05:25	Línea de 66 kV Talcahuano – Latorre 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
05:27	C. Guacolda U-1 limitada a 140 MW. Causa informada: Control de temperatura de descarga de agua de mar.
05:40	C. Ventanas 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
06:08	C. Santa Fe Energía cancelada limitación.
06:25	Cerrada línea de 220 kV Hualpén – Lagunillas.
06:54	Chilectra SDAC habilitado.
06:54	Línea de 66 kV Charrúa – Chillán transferida hacia S/E Charrúa para controlar la transferencia del TR-3 de 154/66 kV y 75 MVA de S/E Chillán.
07:25	S/E Papeles Bío Bío pierde 20 MW de consumos. Causa informada: Perturbación externa.
07:27	S/E Papeles Bío Bío normaliza la totalidad de sus consumos.
07:11	Línea de 66 kV Monterrico – Parral tramo Monterrico – San Carlos transferida hacia S/E Chillán para controlar la transferencia de la línea de 154 kV Charrúa – Parral.
07:13	C. Santa María sincronizada en pruebas.
07:22	Línea de 66 kV Talcahuano – Latorre 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
07:53	Línea de 110 kV Diego de Almagro – Llanta 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 30 MW de consumos correspondientes a Codelco División El Salvador.
08:16	C. Guacolda 4 limitada a 140 MW fijos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizar evaluación de la chimenea producto de acumulación de condensado.
08:17	Cerrada línea de 110 kV Diego de Almagro – Llanta 1 y se normalizan la totalidad de los consumos.
08:17	C. Colbún U-1 toma la regulación de frecuencia.
08:21	S/E Talca cerrado interruptor seccionador de barras de 66 kV para regular tensión.
08:22	Abierta línea de 220 kV Maitencillo – Cardones 2 por regulación de tensión.
09:34	Línea de 66 kV Los Molles – Ovalle 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles cercanos a la líneas en vanos 53, 61, 76, 210 y 212.
09:44	C. Arauco TG-6 sale del servicio en forma intempestiva con 16 MW. Causa informada: Trip de la caldera de poder.
09:56	Se inicia prorrata por control de limitación de la línea de 220 kV Cardones – Diego de Almagro.
09:56	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR N° 2 ó 5 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Cerro Navia – El Salto 2.
09:56	C. Lautaro 2 sale del servicio en forma intempestiva con 21 MW.
10:14	C. Loma Los Colorados U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW.
10:41	C. Loma Los Colorados U- 2 disponible y E/S.
10:56	C. Bocamina sincronizada en pruebas.
11:05	S/E Pan de Azúcar barra de 220 kV secciones 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kV, incluye marcos de barra, líneas y transferencia. Alto grado de contaminación.
11:07	C. La Higuera U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de filtros del sistema de refrigeración.
11:09	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del ATR N° 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV El Salto – C. Navia 1 y 2.
11:09	C. Arauco TG-6 disponible y E/S.
11:33	Línea de 66 kV Alonso Ribera – Talcahuano con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión por lavado de aislación debido a falla anterior.
12:00	Cía. Minera Candelaria comienza a normalizar sus consumos.

Hora	Observación
12:03	Línea de 66 kV Talcahuano – Latorre 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de aislación en estructura N°2, los consumos serán respaldados mediante línea 2.
12:09	Línea de 66 kV Parral – Linares interrupción forzada por protecciones, se pierden 9 MW de consumos correspondientes a SS/EE Retiro y Longaví.
12:34	C. Chuyaca U-3 disponible y E/S.
12:40	C. La Higuera U-1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
12:56	S/E Parral cerrada línea de 66 kV Parral – Linares y se normalizan los consumos de SS/EE Retiro y Longaví. Tramo Longaví – Linares queda F/S.
13:01	Cerrada línea de 110 kV Diego de Almagro – Llanta 2.
13:38	C. Nehuenco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso por la limpieza del intercambiador de calor de la bomba de vacío de la TV.
13:40	C. Santa Fe Energía sale del servicio en forma intempestiva con 50 MW. Causa informada: Falla en válvula de admisión.
14:00	S/E Polpaico desconectado reactor de la barra de 500 kV por regulación de tensión.
14:05	C. Linares Norte sale del servicio en forma intempestiva con 0,5 MW.
14:15	Línea de 66 kV Valdivia – Chumpullo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto caliente en desconectador BT1-1 en S/E Chumpullo.
14:20	C. Santa María cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Queda disponible y E/S.
14:32	Línea de 66 kV Temuco – Victoria interrupción forzada por protecciones. Se pierden 35,2 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Pillanlelún, Lautaro, Victoria, Traiguén, EFE Lautaro, EFE Victoria y Curacautín. Causa informada. Árbol sobre la línea entre las estructuras 204 y 206.
14:32	C. Lautaro sale del servicio en forma intempestiva con 26 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Temuco – Victoria.
14:35	S/E Victoria T1 energizada desde S/E Collipulli y comienza la normalización de los consumos.
14:38	SS/EE Victoria T2 y Curacautín normalizado consumos.
14:38	Línea de 66 kV Valdivia – Chumpullo cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
14:39	SS/EE Traiguén y EFE Victoria normalizado consumos.
14:45	S/E EFE Lautaro normalizado consumos.
15:06	S/E Apoquindo interruptor acoplador de barra de 110 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6.
15:10	C. Calle Calle sale del servicio en forma intempestiva con 9.5 MW.
15:12	Línea de 66 kV Los Ángeles – Victoria interrupción forzada por protecciones, se pierden 40,2 MW de consumos correspondiente a SS/EE Negrete, Nahuelbuta, EFE Renaico, Angol, Collipulli, Victoria, Curacautín, EFE Victoria, Traiguén y EFE Lautaro.
15:12	C. Renaico sale del servicio en forma intempestiva con 5,6 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Los Ángeles – Victoria.
15:12	C. Picoquén sale del servicio en forma intempestiva con 1,3 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Los Ángeles – Victoria.
15:30	Cerrada línea de 66 kV Los Ángeles – Angol y normalizado consumos de S/E Negrete.
15:31	SS/EE Nahuelbuta y EFE Renaico normalizado consumos.
15:34	S/E Pan de Azúcar barra de 220 kV secciones 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
15:34	SS/EE Angol y Collipulli normalizado consumos.
15:35	S/E Victoria T1 normalizado consumos.
15:38	S/E Victoria T2 y Curacautín normalizado consumos.
15:41	SS/EE Traiguén y EFE Victoria normalizados consumos.
15:44	Línea de 66 kV Los Ángeles – Angol interrupción forzada por protecciones, se pierden 41,7 MW de consumos de SS/EE Negrete, EFE Renaico, Nahuelbuta, Collipulli, Victoria, EFE Victoria, Traiguén y Curacautín.
15:47	Cerrada línea de 66 kV Los Ángeles – Angol y se normalizan los consumos de S/E Negrete.
15:51	S/E A. Jahuel conectado banco de CC.EE. N° 1 de emergencia de 30 MVar.
16:19	Línea de 66 kV Los Molles – Ovalle 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
16:22	Línea de 66 kV Los Ángeles – Angol con solicitud de desconexión de curso forzoso, se pierden 6 MW de consumos correspondiente a S/E Negrete. Causa informada: Retiro de estructura de regadío bajo la línea con evidencia de descarga.

Hora	Observación
16:23	Línea de 66 kV Talcahuano – Latorre 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
16:38	Cerrada línea de 66 kV Temuco – Victoria tramo Temuco – Pillanlelbún y normalizados los consumos de S/E Pillanlelbún correspondientes a los TR1 y TR3.
16:45	C. Calle Calle sincronizada.
17:36	S/E Polpaico conectado reactor de la barra de 500 kV.
17:37	Línea de 66 kV Alonso Ribera – Talcahuano cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
17:39	Cerrada línea de 66 kV Los Ángeles – Angol y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, normalizados consumos de S/E Negrete.
17:45	Línea de 66 kV Alonso de Ribera – Talcahuano tramo A. de Ribera – Perales con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislador dañado en estructura N° 56.
17:46	SS/EE Angol y Collipulli normalizado consumos.
17:51	S/E Victoria T1 normalizado consumos.
17:55	SS/EE Victoria T2 y Curacautín normalizado consumos.
17:58	SS/EE Traiguén y EFE Victoria normalizado consumos.
18:01	C. Picoquén sincronizada.
18:03	Finaliza prorrata por control de limitación de línea de 220 kV Cardones – Diego de Almagro.
18:13	S/E EFE Lautaro normalizado consumos.
18:29	S/E Lautaro se normalizan parcialmente los consumos, por regulación de tensión. Queda E/S alimentador Pillán.
18:41	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR N° 2 ó 5 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Cerro Navia – El Salto 2.
18:55	C. Renaico sincronizada.
19:06	Cerrada línea de 66 kV Lautaro – Comasa.
19:07	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del ATR N° 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV El Salto – C. Navia 1 y 2.
19:07	Línea de 66 kV Temuco – Victoria tramo Pillanlelbún- Lautaro con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Microcorte en S/E Pillanlelbún para el cierre de desconectores.
19:08	S/E Pillanlelbún normalizado el 100 % de los consumos.
19:21	S/E Nahuelbuta normalizado consumos.
19:22	Línea de 62 kV Calera Centro – Cemento Melón 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Solicitado por Cemento Melón por trabajos de reparación de filtración de aceite.
19:37	C. Bocamina queda disponible.
19:43	Cerrada línea de 220 kV Maitencillo – Cardones 2.
21:08	C. Lautaro U-1 sincronizada.
21:51	Línea de 66 kV Loma Colorada – Escuadrón interrupción forzada por protecciones, se pierden 0,1 MW de consumos correspondientes EFE Escuadrón.
23:00	C. Linares Norte sincronizada en pruebas.
23:21	Línea de 62 kV Calera Centro – Cemento Melón 1 y 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
23:32	Línea de 66 kV Loma Colorada – Escuadrón cierre manual sin éxito.
23:34	Línea de 66 kV Charrúa – Chillán transferida hacia S/E Chillán.
23:51	Línea de 66 kV Monterrico – Parral tramo Monterrico – San Carlos transferida hacia S/E Monterrico.

4.2. Otras Observaciones

Otras Observaciones

Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 50,16 y 49,85 Hz.

4.3. Nuevas Instalaciones

Empresa	Instalación	Hora

5. DISPONIBILIDAD SCADA

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Colbún	SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza.	10/08/2010	14:30		
Gener	Datos scada con intermitencia.	04/09/2015	14:30		
E. Coyanco	C. Guayacán datos scada P, Q y S de las unidades generadoras. (*)	28/09/2015	12:13		
Transquillota	S/E San Luis datos scada.	29/10/2015	00:00		
E. Panguipulli	S/E Interconexión paño JL2 datos scada.	06/01/2016	09:22		
Cía. 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		
Colbún	S/E Los Maquis 52J3 datos scada.	23/01/2016	14:30		
Transnet	SS/EE Chillán, San Javier y Constitución data scada de Tº con indicación errónea.	09/02/2016	11:26		
Transec	S/E Maitencillo 52J8 telecontrol.	16/02/2016	20:48		
Potencia	C. Olivos datos scada.	23/02/2016	11:45		
Arauco	C. Horcones datos scada.	23/02/2016	22:15		
Hidroeléctrica San Andrés	C. San Andrés, datos scada patios 154 y 10,5 kV	08/03/2016	16:00		
Transnet	S/E Itahue interruptor B1 datos scada.	10/03/2016	09:02		
STS	C. Coronel data scada.	11/03/2016	07:15		
STS	S/E Nahuelbuta telecontrol.	11/03/2016	15:30		
STS	L. 220 kV Cardones – D. de Almagro data	11/03/2016	15:45	11/03/2016	19:00

* Señales no implementadas.

6. COMUNICACIONES

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S

ANEXO Nº 4
Detalle de mantenimientos programados y forzados
correspondientes al día 11 de marzo de 2016

Nro.	Status	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD04974/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :C.PINTO_____220 Línea :C.PINTO_____220 - L.COIPA_____220\n Tramo: C.PINTO_____220 - L.COIPA_____220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV CARRERA PINTO - LA COIPA Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 000 a 10,2. SODI 286. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L. 220 KV CARRERA PINTO - LA COIPA. Instalaciones con riesgo L. 220 KV CARRERA PINTO - LA COIPA. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV CARRERA PINTO - LA COIPA Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 000 a 10,2. SODI 286. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L. 220 KV CARRERA PINTO - LA COIPA. Instalaciones con riesgo L. 220 KV CARRERA PINTO - LA COIPA. Observaciones No hay.	11-03-2016	7:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	7:40	11-03-2016	15:52
SD06688/2016	Ejecutada	sts	Subestación : PANGUIPULLI_____066 Transformador: Transf. T1 66/24 kV - 11/16 MVA S/E PANGUIPULLITransformador: Transf. T2 66/24 kV - 12/16 MVA S/E PANGUIPULLI Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No reconectar 52B3 a solicitud de Transelec por corte y poda de arboles en línea 66 kV Pullinque Los Lagos N°1	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	10:37	11-03-2016	17:31
SD06694/2016	Ejecutada	sts	Subestación : D.ALMAGRO_____220 Línea : D.ALMAGRO_____220 - CARDONES_____220 CTO1 Tramo : D.ALMAGRO_____220 - CARDONES_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No reconectar LAT por trabajos de instalación de soportes, vestido, templado, engrampado y remates para nuevo OPGW.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:30	11-03-2016	8:24	11-03-2016	18:40
SD06860/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :ANCOA_____500 Línea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1\n Tramo: ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 500 KV ANCOA - ALTO JAHUEL 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles cercanos a la línea en varios vanos Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea de 500 kv Ancoa-Alto Jahuel 1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv ANCOA - ALTO JAHUEL 1 (Durante la Faena) Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 500 kv ANCOA - ALTO JAHUEL 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles cercanos a la línea en varios vanos Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea de 500 kv Ancoa-Alto Jahuel 1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv ANCOA - ALTO JAHUEL 1 (Durante la Faena) Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	11-03-2016	9:00	11-03-2016	17:00	11-03-2016	7:40	11-03-2016	16:00
SD06955/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :ANCOA_____500 Línea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2\n Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS DE LA LÍNEA Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea de 500 kv Charrúa- Ancoa 2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS DE LA LÍNEA Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea de 500 kv Charrúa- Ancoa 2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas.	11-03-2016	9:00	11-03-2016	17:00	11-03-2016	7:40	11-03-2016	17:20
SD07111/2016	Ejecutada	cge	Subestación : TAPOFF_A.MELIP_____110 Línea : TAPOFF_A.MELIP_____110 - BOLLENAR_____110 Tramo : TAPOFF_A.MELIP_____110 - BOLLENAR_____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión de Interruptor 52-89H2 en T.O. Alto Melipilla. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	11-03-2016	8:30	11-03-2016	18:00	11-03-2016	10:19	11-03-2016	19:22
SD07248/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : A.MELIPILLA_____110 Línea : A.MELIPILLA_____110 - S.ANTONIO_____110 CTO 1 Tramo : A.MELIPILLA_____110 - S.ANTONIO_____110 CTO 1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Limpieza de aisladores, podas, verificación y/o reemplazo de indicadores de falla y mantenimiento general.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	19:00	11-03-2016	8:30	11-03-2016	17:13
SD08073/2016	Ejecutada	colbun	Subestacion :ESPERANZA_____110Línea :ESPERANZA_____110 - ACONCAGUA_____110 CTO2Tramo: ESPERANZA_____110 - CHAGRES_____110 CTO2 Desconexion /ProgramadaComentario:Se realizara limpieza manual de aislaciã^n en Cto 2E Chagres Esperanza, ademÃs de revisiã^n de alambrados de sistemas de control al paÃto H2E en S/E Esperanza. Se realizara mantenimiento preventivo bÃsico de tres aÃtos a equipos primarios del paÃto 52H2E, en subestaciã^n Esperanza.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-03-11Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2016-03-11Hora de Termino:18:00Solicita intervenciã^n:COLBUN\JarancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Se realizara limpieza manual de aislaciã^n en Cto 2E Chagres Esperanza, ademÃs de revisiã^n de alambrados de sistemas de control al paÃto H2E en S/E Esperanza. Se realizara mantenimiento preventivo bÃsico de tres aÃtos a equipos primarios del paÃto 52H2E, en subestaciã^n Esperanza.	11-03-2016	7:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	7:10	11-03-2016	20:45
SD07492/2016	Ejecutada	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Lavado de aislación de ctos N° 1 y N° 2 desde patio de salida a estructura N° 94 Con sistema energizado Restricciones En S/E Guacolda: no reconectar interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo: no reconectar interruptor 52J5; 52J6	11-03-2016	8:00	11-03-2016	17:00	11-03-2016	8:48	11-03-2016	15:50
SD07502/2016	Ejecutada	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Lavado de aislación de ctos N° 1 y N° 2 desde patio de salida a estructura N° 94 Con sistema energizado Restricciones En S/E Guacolda: no reconectar interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo: no reconectar interruptor 52J5; 52J6	11-03-2016	8:00	11-03-2016	17:00	11-03-2016	8:46	11-03-2016	15:50
SD07512/2016	Ejecutada	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Lavado de aislación de ctos N° 3 y N° 4 desde patio de salida a estructura N° 114 Con sistema energizado Restricciones En S/E Guacolda: no reconectar interruptor 52J3; 52J4 En S/E Maitencillo: no reconectar interruptor 52J9; 52J10	11-03-2016	8:00	11-03-2016	17:00	11-03-2016	8:45	11-03-2016	15:50
SD07522/2016	Ejecutada	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Lavado de aislación de ctos N° 3 y N° 4 desde patio de salida a estructura N° 114 Con sistema energizado Restricciones En S/E Guacolda: no reconectar interruptor 52J3; 52J4 En S/E Maitencillo: no reconectar interruptor 52J9; 52J10	11-03-2016	8:00	11-03-2016	17:00	11-03-2016	8:45	11-03-2016	15:50
SD07589/2016	Ejecutada	gener	Subestación : FLORIDA_____110 Línea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Cto N° 2, para continuar con refuerzos de estructuras A.T. Tramo 110kV Maitenes Las Lajas	11-03-2016	6:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	6:01	11-03-2016	18:10

Nro.	Status	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD07595/2016	Ejecutada	gener	Subestación : L.LAJA_____110 (chilec) Línea : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Cto N° 2, para continuar con refuerzos de estructuras A.T. Tramo 110kV Maitenes Las Lajas	11-03-2016	6:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	6:01	11-03-2016	18:10
SD07601/2016	Ejecutada	gener	Subestación : L.LAJA_____110 (chilec) Línea : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Tramo : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Cto N° 2, para continuar con refuerzos de estructuras A.T. Tramo 110kV Maitenes Las Lajas	11-03-2016	6:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	6:01	11-03-2016	18:10
SD07607/2016	Ejecutada	gener	Subestación : L.LAJA_____110 (chilec) Línea : QUELTEHUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Tramo : QUELTEHUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Cto N° 2, para continuar con refuerzos de estructuras A.T. Tramo 110kV Maitenes Las Lajas	11-03-2016	6:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	6:01	11-03-2016	18:10
SD07678/2016	Ejecutada	cap	Subestación : S.VICENTE_____154 Línea : HUACHIPATO_____154 - S.VICENTE_____154 CTO2 Tramo : HUACHIPATO_____154 - S.VICENTE_____154 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	CAP Acero solicita a TRANSELEC, desconexión de Línea CAP-Sur 2 para limpieza de aisladores de Torres 1 a 5 y Patio de 154 kV. SODI 810/2016	11-03-2016	8:00	11-03-2016	17:00	11-03-2016	8:18	11-03-2016	17:37
SD07682/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____500 Línea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO2\nTramo: ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles en faja de seguridad. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones con riesgo Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles en faja de seguridad. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones con riesgo Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 Observaciones No hay	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	7:40	11-03-2016	18:00
SD07684/2016	Ejecutada	sts	Subestación : P.VARAS_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No reconectar el 52ET2 General de barra por retiro de aisladores de pedestal de viga principal e instalar nuevo desconectador cuchillos 89ET2-1, las faenas se realizarán con personal de líneas vivas.	11-03-2016	10:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	11:11	11-03-2016	16:45
SD07840/2016	Ejecutada	cge	Subestación : NEWEN_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec por trabajos en sus instalaciones según SODI 92, se requiere orden de no reconectar interruptor 52B1 de LT 66 kV Newen-San vicente.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	11:12	11-03-2016	15:10
SD07882/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :S.VICENTE_____154 Línea :S.VICENTE_____154 - CONCEPCION_____154 CTO2\nTramo: S.VICENTE_____154 - CONCEPCION_____154 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 154kV Concepción-San Vicente 1 o Línea 154kV Concepción-San Vicente 2. (Durante la faena). Observaciones No reconectar interruptores asociados a las líneas. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 154kV Concepción-San Vicente 1 o Línea 154kV Concepción-San Vicente 2. (Durante la faena). Observaciones No reconectar interruptores asociados a las líneas.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	9:21	11-03-2016	17:40
SD07883/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :PETROPOWER_____066 Línea :PETROX_____066 - PETROPOWER_____066 CTO2\nTramo: PETROX_____066 - PETROPOWER_____066 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 66kV Petrox-Petropower 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas no hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X66 kV PETROX - PETROPOWER 1 O LÍNEA 2X66 kV PETROX - PETROPOWER 2 (Durante la faena) Observaciones Lavado de aislación Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66kV Petrox-Petropower 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas no hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X66 kV PETROX - PETROPOWER 1 O LÍNEA 2X66 kV PETROX - PETROPOWER 2 (Durante la faena) Observaciones Lavado de aislación	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	8:58	11-03-2016	11:06
SD07884/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :S.VICENTE_____066 Línea :S.VICENTE_____066 - NEWEN_____066\nTramo: S.VICENTE_____066 - NEWEN_____066 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 66kV San Vicente-Newen Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 66kV San Vicente Newen.(Durante la faena). Observaciones No reconectar interruptores asociados a la línea. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66kV San Vicente-Newen Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 66kV San Vicente-Newen.(Durante la faena). Observaciones No reconectar interruptores asociados a la línea.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	11:08	11-03-2016	15:10
SD07886/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :L.LAGOS_____066 Línea :L.LAGOS_____066 - PULLINQUE_____066 CTO1\nTramo: L.LAGOS_____066 - PANGUIPULLI_____066 Tramo: PANGUIPULLI_____066 - PULLINQUE_____066 Tramo: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 66 kV PULLINQUE - LOS LAGOS C 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 LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV PULLINQUE-LOS LAGOS CIRCUITO 1 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON STS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 66 kV PULLINQUE - LOS LAGOS C 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 LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV PULLINQUE-LOS LAGOS CIRCUITO 1 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON STS	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	11:08	11-03-2016	17:25

Nro.	Status	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD07887/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :S.VICENTE____154 Línea :S.VICENTE____154 - CONCEPCION____154 CTO1\nTramo: S.VICENTE____154 - CONCEPCION____154 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 154kV Concepción-San Vicente 1 o Línea 154kV Concepción-San Vicente 2.(Durante la faena). Observaciones No reconectar interruptores asociados a las líneas. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 154kV Concepción-San Vicente 1 o Línea 154kV Concepción-San Vicente 2.(Durante la faena). Observaciones No reconectar interruptores asociados a las líneas.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	9:21	11-03-2016	17:40
SD07889/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :PETROPOWER____066 Línea :PETROX____066 - PETROPOWER____066 CTO1\nTramo: PETROX____066 - PETROPOWER____066 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 66kV Petrox-Petropower 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 hay. Instalaciones con riesgo Línea 66kV Petrox-Petropower 1 o Línea 66kV Petrox-Petropower 2. (Durante la faena). Observaciones No reconectar interruptores asociados a las Líneas. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66kV Petrox-Petropower 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 hay. Instalaciones con riesgo Línea 66kV Petrox-Petropower 1 o Línea 66kV Petrox-Petropower 2. (Durante la faena). Observaciones No reconectar interruptores asociados a las Líneas.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	8:58	11-03-2016	11:06
SD07890/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :S.VICENTE____154 Otro Elemento :OTROS\nElemento: Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E San Vicente: Interruptor 52A6 de Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 1. Restricción solicitada por Cap. A objeto de efectuar trabajos de mantenimiento en Línea adyacente. (Desconexión Línea 154kV San Vicente- Cap Sur 2 en estructura común). Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo S/E San Vicente: Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 1.(Durante la faena). Observaciones S/E San Vicente: No reconectar interruptor asociado a la Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 1.(52A6). Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E San Vicente: Interruptor 52A6 de Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 1. Restricción solicitada por Cap. A objeto de efectuar trabajos de mantenimiento en Línea adyacente. (Desconexión Línea 154kV San Vicente- Cap Sur 2 en estructura común). Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo S/E San Vicente: Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 1.(Durante la faena). Observaciones S/E San Vicente: No reconectar interruptor asociado a la Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 1.(52A6).	11-03-2016	8:00	11-03-2016	17:00	11-03-2016	8:38	11-03-2016	17:11
SD07891/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :S.VICENTE____154 Otro Elemento :OTROS\nElemento: Desconexión /Programada Comentario:Equipo:Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E San Vicente: Desconexión solicitada por Cap para efectuar lavado de aislación en Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 2. Desde estructura N°1 a N°5. y patio 154kV. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:No significativo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con Riesgo Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 2 (Durante la faena). Observaciones Desconexión solicitada por Cap. Consumo: Regulado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E San Vicente: Desconexión solicitada por Cap para efectuar lavado de aislación en Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 2. Desde estructura N°1 a N°5. y patio 154kV. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:No significativo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con Riesgo Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 2 (Durante la faena). Observaciones Desconexión solicitada por Cap.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	17:00	11-03-2016	8:38	11-03-2016	17:11
SD07907/2016	Ejecutada	sts	Subestación : L.NEGROS____066 Transformador: Transf. 66/23.5 kV - 4/5 MVA S/E L.NEGROS Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Energización de Transformador 66/23 kV -4/5 MVA, y toma de carga, una vez finalizados los trabajos el transformador quedará entregado a la explotación	11-03-2016	13:00	11-03-2016	20:00	11-03-2016	17:18	11-03-2016	18:14
SD07909/2016	Ejecutada	sts	Subestación : AIHUAPI____066 Línea : AIHUAPI____066 - L.NEGROS____066 Tramo : AIHUAPI____066 - L.NEGROS____066 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas de Energización línea 66 kV Aihuapi Los Negros, una vez finalizados los trabajos la nueva línea de 66 kV quedará entregada a la explotación.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	14:00	11-03-2016	17:01	11-03-2016	18:14
SD07924/2016	Ejecutada	suezenenergy	Central : MONTE REDONDO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Conexión, Energización y prueba de Señales Celda Generación ERAG/EDAG, para esta oportunidad se adelantaran trabajos incluidos en el programa de mantenimiento mayor 2016 para parque eólico monte redondo la que consiste en apriete de terminales según termografías y revisión de torques.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	19:00	11-03-2016	8:52	11-03-2016	21:09
SD07937/2016	Ejecutada	colbun	Subestacion :COLBUN____220Línea :COLBUN____220 - CANDELARIA____220 CTO1\nTramo: COLBUN____220 - CANDELARIA____220 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria. Se solicita bloquear la reconexión automática.Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2016-03-11Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\JAranbiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria, Se solicita bloquear la reconexión automática.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	8:55	11-03-2016	19:50
SD07938/2016	Ejecutada	colbun	Subestacion :COLBUN____220Línea :COLBUN____220 - CANDELARIA____220 CTO2\nTramo: COLBUN____220 - CANDELARIA____220 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria. Se solicita bloquear la reconexión automática.Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2016-03-11Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\JAranbiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria, Se solicita bloquear la reconexión automática.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	8:55	11-03-2016	19:50
SD08015/2016	Ejecutada	sts	Subestación : CHILOE____220 Línea : MELIPULLI____220 - CHILOÉ____220 Tramo : MELIPULLI____220 - CHILOÉ____220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	NO reconectar línea 220 kV Melipulli - Chiloé para retiro de puentes desde barra auxiliar de 220 kV a paño J11, esto para normalizar interruptor 52J11	11-03-2016	8:00	11-03-2016	20:00	11-03-2016	14:05	11-03-2016	18:37

Nro.	Status	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD08187/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC BIO BIO Otro Elemento :SISTEMA MICROONDAS\n Elemento: Enlace: Florida - Concepcion Intervencion /Programada Comentario:Equipo:SISTEMA MMOO TRANSELEC BIO BIO Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo S/E Concepción : Verificar línea vista en dirección al cerro Teta Sur. Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY. Instalaciones con riesgo N/A Observaciones No Hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:SISTEMA MMOO TRANSELEC BIO BIO Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo S/E Concepción : Verificar línea vista en dirección al cerro Teta Sur. Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY. Instalaciones con riesgo N/A Observaciones No Hay.	11-03-2016	9:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	9:53	12-03-2016	10:50
SD08101/2016	Ejecutada	cge	Subestación : S.FERNANDO____066 Línea : S.FERNANDO____066 - PANIAHUE____066 Tramo : S.FERNANDO____066 - PLACILLA____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión 52B4 de S/E san Fernando	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	10:35	11-03-2016	12:33
SD08103/2016	Ejecutada	cge	Subestación : S.FERNANDO____066 Línea : S.FERNANDO____066 - RANCAGUA____066 Tramo : S.FERNANDO____066 - PELEQUEN____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión interruptor 52B2 de S/E San Fernando	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	12:26	11-03-2016	16:53
SD08104/2016	Ejecutada	cge	Subestación : S.FERNANDO____066 Línea : S.FERNANDO____066 - TENO____066 Tramo : CHIMBARONGO____066 - S.FERNANDO____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión interruptor 52B3 de S/E San Fernando	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	14:57	11-03-2016	17:18
SD08105/2016	Ejecutada	cge	Subestación : S.FERNANDO____066 Línea : S.FERNANDO____066 - S.V.TAGUATAGUA____066 Tramo : S.FERNANDO____066 - L.RONDA____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión interruptor 52B5 de S/E San Fernando y no reconectar 52B5 de S/E San Vicente TT	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	12:26	11-03-2016	16:53
SD08111/2016	Ejecutada	cge	Subestación : P.CORTES____066 Línea : P.CORTES____066 - L.MIRANDA____066 CTO1 Tramo : P.CORTES____066 - L.MIRANDA____066 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión interruptor 52B1 de S/E Punta de Cortes	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	12:10	11-03-2016	16:53
SD08199/2016	Ejecutada	sts	Subestación : L.UNION____066 Línea : L.UNION____066 - L.LAGOS____066 Tramo : L.UNION____066 - PICHIRR____066 Tramo : PICHIRR____066 - PAILLAC____066 Tramo : PAILLAC____066 - L.LAGOS____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No reconectar línea de 66 kV la Unión Los Lagos, a solicitud de Saesa, por trabajos en red de distribución en cruce con línea AT en sector Pichirropulli.	11-03-2016	10:00	11-03-2016	16:00	11-03-2016	10:37	11-03-2016	19:44
SD08218/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : FLORIDA____110 Línea : FLORIDA____110 - L.VIZCACHAS____110 CTO2 Tramo : FLORIDA____110 - L.VIZCACHAS____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta el circuito a solicitud de empresa AES Gener	11-03-2016	5:00	11-03-2016	19:00	11-03-2016	5:55	11-03-2016	18:31
SD08303/2016	Ejecutada	cge	Subestación : P.AZÚCAR____066 Línea : P.AZÚCAR____066 - MARQUESA____066 Tramo : P.AZÚCAR____066 - MARQUESA____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión de interruptor 52B5 de S/E Pan de Azúcar.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	9:19	11-03-2016	13:10
SD08326/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :P.AZÚCAR____220 Otro Elemento :CER\n Elemento: CER 1 Completo 20 (c) - 40 (i) P.Azúcar Intervencion /Programada Comentario:Equipo:CER 1 - PAZ Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Lavado paño transformadores TR5 y TR6, y limpieza a distancia de pararrayos. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar interruptor de Paño JT6. Instalaciones con riesgo CER 1 - PAN DE AZÚCAR. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:CER 1 - PAZ Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Lavado paño transformadores TR5 y TR6, y limpieza a distancia de pararrayos. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar interruptor de Paño JT6. Instalaciones con riesgo CER 1 - PAN DE AZÚCAR. Observaciones No hay.	11-03-2016	10:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	7:40	11-03-2016	17:25
SD08327/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :P.AZÚCAR____220 Otro Elemento :CER\n Elemento: CER 2 Completo 20 (c) - 40 (i) P.Azúcar Intervencion /Programada Comentario:Equipo:CER 2 - PAZ Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Lavado paño transformadores TR5 y TR6, limpieza a distancia de pararrayos. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar interruptor de Paño JTS. Instalaciones con riesgo CER 2 - PAN DE AZÚCAR Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:CER 2 - PAZ Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Lavado paño transformadores TR5 y TR6, limpieza a distancia de pararrayos. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar interruptor de Paño JTS. Instalaciones con riesgo CER 2 - PAN DE AZÚCAR Observaciones NO HAY	11-03-2016	10:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	7:40	11-03-2016	17:25
SD08328/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :P.AZÚCAR____220 Línea :P.AZÚCAR____220 - PUNTA COLORADA____220 CTO2\n Tramo: P.AZÚCAR____220 - PUNTA COLORADA____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV P. AZÚCAR - P. COLORADA, C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia entre estructuras 56 a 76. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados de Línea 220 KV Pan de Azúcar Punta Colorada C2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA, C2 Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV P. AZÚCAR - P. COLORADA, C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia entre estructuras 56 a 76. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados de Línea 220 KV Pan de Azúcar Punta Colorada C2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA, C2 Observaciones NO HAY	11-03-2016	7:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	7:40	11-03-2016	16:57
SD08332/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :P.AZÚCAR____220 Línea :P.AZÚCAR____220 - PUNTA COLORADA____220 CTO1\n Tramo: P.AZÚCAR____220 - PUNTA COLORADA____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV P. AZÚCAR - P. COLORADA, C1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia entre estructuras 56 a 76. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados de Línea 220 KV Pan de Azúcar Punta Colorada C1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA, C1 Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV P. AZÚCAR - P. COLORADA, C1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia entre estructuras 56 a 76. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados de Línea 220 KV Pan de Azúcar Punta Colorada C1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA, C1 Observaciones NO HAY	11-03-2016	7:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	7:40	11-03-2016	16:57

Nro.	Status	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD08368/2016	Ejecutada	cmpc	Subestación : CMPC_CHARRUA_____220 Línea : CHARRUA_____220 - CMPC_CHARRUA_____220 Tramo : STA_FE_____220 - PACIFICO_____220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	8:34	11-03-2016	19:15
SD08401/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :PAZUCAR_____220 Transformador :Transformador: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:AUTOTRANSFORMADOR 4 - PAZ Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Lavado de torre interfaz 110 kV y limpieza a distancia de pararrayos de transformadores. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52JT4 y 52HT4 Instalaciones con riesgo AUTOTRANSFORMADOR 4 de S/E Pan de Azúcar. Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:AUTOTRANSFORMADOR 4 - PAZ Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Lavado de torre interfaz 110 kV y limpieza a distancia de pararrayos de transformadores. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52JT4 y 52HT4 Instalaciones con riesgo AUTOTRANSFORMADOR 4 de S/E Pan de Azúcar. Observaciones NO HAY	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	7:40	11-03-2016	16:14
SD08402/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :PAZUCAR_____220 Transformador :Transformador: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Pan de Azúcar Autotransformador 3 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Lavado de torre interfaz 110 kV y limpieza a distancia de pararrayos de transformadores. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52JT3 y 52HT3 Instalaciones con riesgo AUTOTRANSFORMADOR 3 de S/E Pan de Azúcar. Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Pan de Azúcar Autotransformador 3 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Lavado de torre interfaz 110 kV y limpieza a distancia de pararrayos de transformadores. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52JT3 y 52HT3 Instalaciones con riesgo AUTOTRANSFORMADOR 3 de S/E Pan de Azúcar. Observaciones NO HAY	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	7:40	11-03-2016	16:14
SD08403/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :PAZUCAR_____220 Transformador :Transformador: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:AUTOTRANSFORMADOR 9 - PAZ Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Lavado de torre interfaz 110 kV y limpieza a distancia de pararrayos de transformadores. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52JT3 y 52HT3 Instalaciones con riesgo AUTOTRANSFORMADOR 9 de S/E Pan de Azúcar. Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:AUTOTRANSFORMADOR 9 - PAZ Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Lavado de torre interfaz 110 kV y limpieza a distancia de pararrayos de transformadores. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52JT3 y 52HT3 Instalaciones con riesgo AUTOTRANSFORMADOR 9 de S/E Pan de Azúcar. Observaciones No hay	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	7:40	11-03-2016	16:14
SD08428/2016	Ejecutada	sts	Subestación : NEGRETE_____066 Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas Scada con CDEC-SIC, relacionadas a cambios de estado de interruptores, desconectores, medidas, etc.	11-03-2016	9:00	11-03-2016	19:30	11-03-2016	9:47	11-03-2016	14:24
SD08438/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : LVERDE_____066 Línea : LVERDE_____066 - ALGARROBO_____066 CTO1 Tramo : LVERDE_____066 - QUINTAY_____066 CTO1 Tramo : QUINTAY_____066 - ALGARROBO N_066 CTO1 Tramo : ALGARROBO N_066 - ALGARROBO_____066 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	11-03-2016	8:30	11-03-2016	18:30	11-03-2016	9:37	11-03-2016	16:55
SD08439/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : LVERDE_____066 Línea : LVERDE_____066 - ALGARROBO_____066 CTO2 Tramo : LVERDE_____066 - QUINTAY_____066 CTO 2 Tramo : QUINTAY_____066 - ALGARROBO N_066 CTO 2 Tramo : ALGARROBO N_066 - ALGARROBO_____066 CTO 2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	11-03-2016	8:30	11-03-2016	18:30	11-03-2016	9:37	11-03-2016	16:55
SD08444/2016	Ejecutada	puyehue	Subestación : PILMAIQUEN_____066 Línea : OSORNO_____066 - PILMAIQUEN_____066 CTO1 Tramo : OSORNO_____066 - LNEGROS_____066 Tramo : LNEGROS_____066 - PILMAIQUEN_____066 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Apertura de Interruptor 52B1 por trabajos de Corte o poda de arboles, arbustos y matorrales bajo los conductores del circuito N° 1, el que permanecerá desenergizado durante la faena.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	8:22	11-03-2016	19:31
SD08450/2016	Ejecutada	puyehue	Subestación : PILMAIQUEN_____066 Línea : OSORNO_____066 - PILMAIQUEN_____066 CTO2 Tramo : OSORNO_____066 - PILMAIQUEN_____066 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Deshabilitar reconexión automática del circuito N° 2 52B2 por trabajos de poda y roce en circuito N° 1 Línea Pilmaiquen - Osorno.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	8:22	11-03-2016	19:31
SD08470/2016	Ejecutada	sts	Subestación : OSORNO_____066 Línea : OSORNO_____066 - PILMAIQUEN_____066 CTO1 Tramo : OSORNO_____066 - LNEGROS_____066 Tramo : LNEGROS_____066 - PILMAIQUEN_____066 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A solicitud de Enel se procederá con la Apertura del interruptor 52B3 en SE Osorno para realizar corte y poda de arboles bajo línea AT.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	8:50	11-03-2016	19:00
SD08471/2016	Ejecutada	sts	Subestación : OSORNO_____066 Línea : OSORNO_____066 - PILMAIQUEN_____066 CTO2 Tramo : OSORNO_____066 - PILMAIQUEN_____066 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Enel se solicita no reconectar interruptor 52B4 en SE Osorno para realizar corte y poda de arboles cercano línea AT.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	8:50	11-03-2016	19:00
SD08513/2016	Ejecutada	cge	Subestación : COPIAPO_____110 Otro Elemento de Subestación : CONDENSADORES N ° : BBCCN°1 de 5MVar Trafo 110/13,8kV 52CT4 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realiza mantenimiento preventivo básico a BBCC N° 1 de S/E Copiapó.	11-03-2016	8:30	11-03-2016	18:00	11-03-2016	9:44	11-03-2016	12:42
SD08607/2016	Ejecutada	cge	Subestación : PULLINQUE_____066 Línea : PULLINQUE_____066 - LONCOCHE_____066 CTO1 Tramo : PULLINQUE_____066 - LONCOCHE_____066 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Pullingue-Loncoche 1 como medida de precaución operacional por tala de árboles entre estructuras 97-100.	11-03-2016	9:00	11-03-2016	17:00	11-03-2016	10:11	11-03-2016	19:30
SD08608/2016	Ejecutada	cge	Subestación : PULLINQUE_____066 Línea : PULLINQUE_____066 - LONCOCHE_____066 CTO2 Tramo : PULLINQUE_____066 - LONCOCHE_____066 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Pullingue-Loncoche 2 como medida de precaución operacional por tala de árboles entre estructuras 97-100.	11-03-2016	9:00	11-03-2016	17:00	11-03-2016	10:11	11-03-2016	19:30
SD08611/2016	Ejecutada	metro	Subestación : METRO_____110 Transformador: Transf. TR1 110/20 kV - 40/60 MVA S/E METRO Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Reemplazo de aislador de salida de 20 KV enrollado secundario en transformador de 110/20kv/40MVA (TR1). Se necesita TR1 fuera de servicio.	11-03-2016	23:50	12-03-2016	4:00	12-03-2016	0:01	12-03-2016	4:03
SD08614/2016	Ejecutada	gener	Subestación : CARDONES_____110 Línea : REFUGIO_____110 - CARDONES_____110 Tramo : REFUGIO_____110 - CARDONES_____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Lavado de aislación en L/T 110kV Cardones Refugio. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Cardones: No reconectar interruptor 52H1	11-03-2016	5:00	11-03-2016	15:00	11-03-2016	8:31	11-03-2016	18:00
SD08643/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : S.ANTONIO_____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Mantenimiento a protecciones tipo A (Limpieza, reaprite y pruebas de operación) a interruptor 110 KV, asociado a la LT 110 KV A. Mellipilla - San Antonio cto. 1. Relacionado con SD07248/2016.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	8:30	11-03-2016	17:13

Nro.	Status	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD08680/2016	Ejecutada	cge	Subestación : SCADA TRANSNET NODO LOS ANGELES Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N ° : S/E Manso de Velasco N ° : S/E Los Angeles N ° : S/E El Avellano Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Intervención Scada SE El Avellano y NODO SCADA Transnet Los Angeles (SSEE Los Angeles, Manso de Velasco, El Avellano, Duquenco, Tap Sta Luisa y Tap Coyanco) por verificación alarmas Tap Coyanco. Se realizaran intervenciones en SCADA de 5 minutos de duración.	11-03-2016	9:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	11:55	11-03-2016	19:36
SD08682/2016	Ejecutada	colbun	Subestación : CALERA_CENT____066 Otro Elemento de Subestación : EQUIPOS DE MEDIDA FACTURACIÓN N ° : CALERACN_066_B2 - ION 7650 - PJ-0911A509-02 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Verificación de equipos de facturación ION perteneciente al paño de línea Calera Centro - Cementos Melón cto.2	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	9:36	11-03-2016	16:55
SD08688/2016	Ejecutada	colbun	Subestación : CALERA_CENT____066 Otro Elemento de Subestación : EQUIPOS DE MEDIDA FACTURACIÓN N ° : CALERACN_066_B3 - ION 7650 - PJ-1105A490-02 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Verificación de equipos de facturación ION perteneciente al paño de línea Calera Centro - Cementos Melón cto.1	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	9:36	11-03-2016	16:55
SD08797/2016	Ejecutada	cge	Subestación : SCADA TRANSNET NODO SAN FERNANDO Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N ° : S/E La Ronda N ° : S/E San Fernando N ° : S/E Colchagua N ° : S/E Malloa 154/66 kV N ° : S/E Placilla N ° : S/E Nancagua N ° : S/E Panihue N ° : S/E Marchigue N ° : S/E La Esperanza N ° : S/E Alcones Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Por actualización de alarmas de variables de voltaje en el nodo indicado, se procede a realizar intervención con eventual interrupción de datos entre 5 y 10 minutos, pero no se pierde el envío de datos al CDEC durante el lapso indicado.	11-03-2016	10:00	11-03-2016	15:00	11-03-2016	14:04	11-03-2016	17:14
SD08812/2016	Ejecutada	celeoredes	Subestación : AJAHUEL____500 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Desconexión de la protección 87L del S1 por reemplazo y limpieza del jumper de fibra óptica en equipos SDH y RED670	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	11:21	11-03-2016	13:29
SD08813/2016	Ejecutada	celeoredes	Subestación : ANCOA____500 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Desconexión de la protección 87L del S1 por reemplazo y limpieza, en Alto Jahuel, del jumper de fibra óptica en equipos SDH y RED670	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	11:21	11-03-2016	13:29
SD08840/2016	Ejecutada	potencia	Central : ALTO RENACON PMG / Unidad : UNIDAD 1 / Potencia Disponible : 1.50 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Prueba de puesta en marcha, con carga variable de 0 a 1.50 MW .	11-03-2016	8:00	18-03-2016	18:00	11-03-2016	8:38	18-03-2016	8:45
SD08849/2016	Ejecutada	cge	Subestación : HERNAN_FTES____110 Línea : COIAPÓ_110 - CALDERA_110 Tramo : HERNAN FUENTES_110 - TAP IMPULSION Tramo : TAP IMPULSION_110 - CALDERA_110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza trabajos de lavado de aislación con la instalación en servicio. Se solicita bloqueo reconexión automática de interruptor 52H3 de SE Hernan Fuentes y 52H2 SE Galleguillos para Tramo LT110kV H.Fuentes-Galleguillos y bloqueo reconexión de 52H3 de SE Galleguillos para Tramo LT110kV Galleguillos-Caldera. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante el periodo en que los trabajos se estén ejecutando.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	16:15	11-03-2016	17:12
SD08864/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :C.PINTO____220 Línea :C.PINTO____220 - L.COIPA____220\nTramo: C.PINTO____220 - L.COIPA____220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV CARRERA PINTO - LA COIPA Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 000 a 10,2, Sodi N° 771. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la L. 220 KV CARRERA PINTO - LA COIPA. Instalaciones con riesgo L. 220 KV CARRERA PINTO - LA COIPA. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV CARRERA PINTO - LA COIPA Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 000 a 10,2, Sodi N° 771. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la L. 220 KV CARRERA PINTO - LA COIPA. Instalaciones con riesgo L. 220 KV CARRERA PINTO - LA COIPA. Observaciones No hay.	11-03-2016	7:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	7:40	11-03-2016	18:00
SD08881/2016	Ejecutada	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Programada	AEROGENERADOR C04. MANTENIMIENTO A GENERADOR, TRANSFORMADOR, ELEVADOR, LÍNEAS DE VIDA Y ENGRASES.	11-03-2016	8:30	11-03-2016	15:00	11-03-2016	8:49	11-03-2016	15:21
SD08915/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :LAGUIRRE____500 (TRANSELEC) Línea :AJAHUEL____500 - LAGUIRRE____500\nTramo: AJAHUEL____500 - LAGUIRRE____500 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de arboles con proyección de caída en estructuras N° 18-A y 51 Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a las líneas de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 y Alto Jahuel - Polpaico circuito 2. Instalaciones con riesgo Línea 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 ó Línea 500 kV Alto Jahuel - Polpaico 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de arboles con proyección de caída en estructuras N° 18-A y 51 Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a las líneas de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 y Alto Jahuel - Polpaico circuito 2. Instalaciones con riesgo Línea 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 ó Línea 500 kV Alto Jahuel - Polpaico 2 Observaciones No hay	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	7:40	11-03-2016	18:00
SD08932/2016	Ejecutada	cge	Subestación : COCHARCAS____066 Línea : COCHARCAS____066 - HUALTE____066 Tramo : COCHARCAS____066 - HUALTE____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloquear reconexión automática del interruptor 52B5 de S/E Cocharcas por tala, poda y roce de árboles. NOTA: La LT 66kV Cocharcas - Hualte es radial. El bloqueo de reconexión se realizará de forma intermitente según el requerimiento en terreno.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	20:00	11-03-2016	7:53	11-03-2016	19:35
SD08937/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :AJAHUEL____500 Línea :AJAHUEL____500 - POLPAICO____500 CTO2\nTramo: AJAHUEL____500 - POLPAICO____500 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de arboles con proyección de caída en estructuras N° 18-A y 51 Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a las líneas de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 y Alto Jahuel Polpaico circuito 2. Instalaciones con riesgo Línea 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 ó Línea 500 kV Alto Jahuel - Polpaico 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de arboles con proyección de caída en estructuras N° 18-A y 51 Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a las líneas de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 y Alto Jahuel - Polpaico circuito 2. Instalaciones con riesgo Línea 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 ó Línea 500 kV Alto Jahuel - Polpaico 2 Observaciones No hay	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	7:40	11-03-2016	18:00
SD08940/2016	Ejecutada	cge	Subestación : CORONEL____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Relleno de SF6 / Con Bloqueo a la reconexión. Se realizará la verificación de presión y eventual relleno de gas SF6 asociado al interruptor 52B1 de S/E Coronel, por tal motivo se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre este equipo. La orden de precaución solicitada, se realizará en forma paulatina y efectiva en el periodo correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de este.	11-03-2016	10:00	11-03-2016	16:00	11-03-2016	12:05	11-03-2016	12:33

Nro.	Status	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD08941/2016	Ejecutada	cge	Subestación : EJERCITO____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Relleno de SF6 / Con Bloqueo a la reconexión. Se realizará la verificación de presión y eventual relleno de gas SF6 asociado al interruptor 52BT1 de S/E Ejército, por tal motivo se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre este equipo. La orden de precaución solicitada, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de este.	11-03-2016	8:30	11-03-2016	12:00	11-03-2016	10:53	11-03-2016	11:26
SD08942/2016	Ejecutada	cge	Subestación : L.COLORADA____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Relleno de SF6 / Con Bloqueo a la reconexión. Se realizará la verificación de presión y eventual relleno de gas SF6 asociado al interruptor 52BT1 de S/E Loma Colorada, por tal motivo se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre este equipo. La orden de precaución solicitada, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de este.	11-03-2016	10:00	11-03-2016	14:00	11-03-2016	11:28	11-03-2016	12:33
SD08943/2016	Ejecutada	gener	Subestación : D.ALMAGRO____110 Línea : D.ALMAGRO____110 - M.VERDE____110 Tramo : D.ALMAGRO____110 - M.VERDE____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Lavado de aislación en L/T 110KV Diego de Almagro Manto Verde. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Diego de Almagro:No reconectar interruptor 52H6	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	8:45	11-03-2016	17:33
SD08946/2016	Ejecutada	enlase	Central : SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 61.7 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Realizar pruebas con carga unidad generadora N°1 con una potencia de 28MW	11-03-2016	8:00	15-03-2016	23:00	11-03-2016	10:50	12-03-2016	11:56
SD08948/2016	Ejecutada	sts	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de aerogenerador N°1 por mantenimiento preventivo.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	10:24	11-03-2016	18:47
SD08953/2016	Ejecutada	sts	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de aerogenerador N°2 por mantenimiento preventivo.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	10:24	11-03-2016	18:47
SD08954/2016	Ejecutada	sts	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de aerogenerador N°3 por mantenimiento preventivo.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	10:24	11-03-2016	18:47
SD08955/2016	Ejecutada	sts	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de aerogenerador N°4 por mantenimiento preventivo.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	10:24	11-03-2016	18:47
SD09048/2016	Ejecutada	cururos	Subestación : LA_CEBADA____220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec no reconectar 52/J2. Switch 79/J2. Motivo: S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación patio 220KV incluye equipos primarios, marcos de barra y marcos de línea. Línea 220KV sección 1 y 2 bloqueo a la reconexión Línea 220KV La Cebada - Pan de Azúcar.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	11:16	11-03-2016	15:35
SD09068/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : VALPARAISO____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Intervención en la Unidad Remota de la subestación para configurar y probar señales SCADA asociadas al Proyecto del nuevo Transf. 110/12 kV Nº 3 Rhona.	11-03-2016	8:30	11-03-2016	18:30	11-03-2016	9:37	11-03-2016	15:41
SD09083/2016	Ejecutada	sts	Subestación : CHILOE____220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	De acuerdo a los trabajos de normalización del interruptor 52JL1 (SD08015/2016) el cual se encuentra con una limitación vigente(LT00021/2015). Se necesita normalizar la modificación de protecciones realizada con los documentos SD07197/2016 y SD07407/2016, con esto quedaría normalizado el interruptor 52JL1 y se cancelaría la limitación LT00021/2015.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	22:00	11-03-2016	18:23	12-03-2016	1:00
SD09086/2016	Ejecutada	sts	Subestación : MELIPULLI____220 Línea : MELIPULLI____220 - CHILOÉ____220 Tramo : MELIPULLI____220 - CHILOÉ____220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	De acuerdo a los trabajos de normalización del interruptor 52JL1 de SE Chiloé (SD08015/2016) el cual se encuentra con una limitación vigente(LT00021/2015). Se necesita normalizar la modificación de protecciones realizada con los documentos SD07197/2016 y SD07407/2016, con esto quedaría normalizado el interruptor 52JL1 de SE Chiloé y se cancelaría la limitación LT00022/2015 que dejaba la línea Melipulli - Chiloé 220 kV con reconexión automática deshabilitada.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	20:00	11-03-2016	18:39	12-03-2016	1:00
SD09375/2016	Ejecutada	gener	Central : VENTANAS / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 40 MW Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Baja 40 MW para realizar limpieza de cajas del condensador.	11-03-2016	4:00	11-03-2016	6:00	11-03-2016	4:01	11-03-2016	5:40
SD09391/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MOLLES____066 Línea :MOLLES____066 - OVALLE____066 CTO1\n Tramo: MOLLES____066 - M.PATRIA____066 CTO1 Tramo: M.PATRIA____066 - OVALLE____066 CTO1 Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:Línea 66 kV. Molles - Ovalle 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Intervención de curso forzoso, con el objetivo de efectuar Corte o poda de árboles cercanos a la líneas en vanos 53;61;76;210;212 Justificación Riesgo al servicio Sodi N° 870 (Transnet) Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 66 kV- Molles Ovalle 1 Instalaciones con riesgo Línea 66 kV. Molles - Ovalle 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:Línea 66 kV. Molles - Ovalle 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Intervención de curso forzoso, con el objetivo de efectuar Corte o poda de árboles cercanos a la líneas en vanos 53;61;76;210;212 Justificación Riesgo al servicio Sodi N° 870 (Transnet) Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 66 kV- Molles Ovalle 1 Instalaciones con riesgo Línea 66 kV. Molles - Ovalle 1 Observaciones No hay	11-03-2016	8:00	11-03-2016	19:00	11-03-2016	9:34	11-03-2016	16:19
SD09392/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MOLLES____066 Línea :MOLLES____066 - OVALLE____066 CTO2\n Tramo: MOLLES____066 - M.PATRIA____066 CTO2 Tramo: M.PATRIA____066 - OVALLE____066 CTO2 Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:Línea 66 kV. Molles - Ovalle 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Intervención de curso forzoso, con el objetivo de efectuar Corte o poda de árboles cercanos a la líneas en vanos 53;61;76;210;212 Justificación Riesgo al servicio Sodi N° 870 (Transnet) Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 66 kV- Molles Ovalle 2 Instalaciones con riesgo Línea 66 kV. Molles - Ovalle 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:Línea 66 kV. Molles - Ovalle 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Intervención de curso forzoso, con el objetivo de efectuar Corte o poda de árboles cercanos a la líneas en vanos 53;61;76;210;212 Justificación Riesgo al servicio Sodi N° 870 (Transnet) Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 66 kV- Molles Ovalle 2 Instalaciones con riesgo Línea 66 kV. Molles - Ovalle 2 Observaciones No hay	11-03-2016	8:00	11-03-2016	19:00	11-03-2016	9:34	11-03-2016	16:19

Nro.	Status	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD09394/2016	Ejecutada	cge	Subestación : M.PATRIA____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	A solicitud de Transelec según SODI N°870, por trabajos en sus instalaciones, se requiere precaución a no reconectar los interruptores 52CT1 y 52ET2 de S/E Monte Patria.	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	9:16	11-03-2016	16:19
SD09395/2016	Ejecutada	gener	Central : GUACOLDA / Unidad : U4 / Potencia Disponible : 140 MW Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Limitada para realizar evaluación de la chimenea producto de acumulación de condensado.	11-03-2016	8:16	11-03-2016	20:00	11-03-2016	8:16	11-03-2016	16:46
SD09409/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MAITENCILLO____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, SECCION A - MAITENCILLO Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Silicitud de Curso Forzoso, con el objetivo de efectuar Lavado de aislación de equipos Barra 220 KV con alto grado de contaminación Justificación: Riesgo al servicio. (SODI- 796-799-802) Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas SE MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTORES ASOCIADOS A BARRA 220 KV SECCION A Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION A Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:BARRA 220 KV, SECCION A - MAITENCILLO Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Silicitud de Curso Forzoso, con el objetivo de efectuar Lavado de aislación de equipos Barra 220 KV con alto grado de contaminación Justificación: Riesgo al servicio. (SODI- 796-799-802) Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas SE MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTORES ASOCIADOS A BARRA 220 KV SECCION A Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION A Observaciones NO HAY	11-03-2016	7:00	11-03-2016	18:00	12-03-2016	7:54	12-03-2016	14:04
SD09412/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MAITENCILLO____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, SECCION B - MAITENCILLO Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Silicitud de Curso Forzoso, con el objetivo de efectuar Lavado de aislación de equipos Barra 220 KV con alto grado de contaminación Justificación: Riesgo al servicio. (SODI- 796-799-802) Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas SE MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTORES ASOCIADOS A BARRA 220 KV SECCION B Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION B Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:BARRA 220 KV, SECCION B - MAITENCILLO Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Silicitud de Curso Forzoso, con el objetivo de efectuar Lavado de aislación de equipos Barra 220 KV con alto grado de contaminación Justificación: Riesgo al servicio. (SODI- 796-799-802) Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas SE MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTORES ASOCIADOS A BARRA 220 KV SECCION B Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION B Observaciones NO HAY	11-03-2016	7:00	11-03-2016	18:00	12-03-2016	7:54	12-03-2016	14:04
SD09420/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :VALDIVIA____220 Línea :P.MONTT____220 - VALDIVIA____220 CTO2\n Tramo: P.MONTT____220 - VALDIVIA____220 CTO2 Tramo: P.MONTT____220 - PICHIRRAHUE____220 Tramo: PICHIRRAHUE____220 - VALDIVIA____220 Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:Línea 220 kV Valdivia - Pto.Montt Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo A solicitud de STS, por reparación de línea media tensión en sector Pichirropulli Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo Línea 220kV Valdivia - Rahue o Línea 220kV Valdivia - Pto.Montt (durante la faena) Observaciones Trabajos coordinados con STS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:16:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:Línea 220 kV Valdivia - Pto.Montt Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo A solicitud de STS, por reparación de línea media tensión en sector Pichirropulli Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo Línea 220kV Valdivia - Rahue o Línea 220kV Valdivia - Pto.Montt (durante la faena) Observaciones Trabajos coordinados con STS	11-03-2016	10:00	11-03-2016	16:00	11-03-2016	10:15	11-03-2016	16:57
SD09426/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :VALDIVIA____220 Línea :VALDIVIA____220 - RAHUE____220\n Tramo: VALDIVIA____220 - RAHUE____220 Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:Línea 220 kV Valdivia - Rahue Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo A solicitud de STS, por reparación de línea media tensión en sector Pichirropulli Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo Línea 220kV Valdivia - Rahue o Línea 220kV Valdivia - Pto.Montt (durante la faena) Observaciones Trabajos coordinados con STS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:16:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:Línea 220 kV Valdivia - Rahue Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo A solicitud de STS, por reparación de línea media tensión en sector Pichirropulli Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo Línea 220kV Valdivia - Rahue o Línea 220kV Valdivia - Pto.Montt (durante la faena) Observaciones Trabajos coordinados con STS	11-03-2016	10:00	11-03-2016	16:00	11-03-2016	10:15	11-03-2016	16:57
SD09493/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :P.AZÚCAR____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 2 - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kV, incluye marcos de barra, líneas y transferencia. Con alto grado de contaminación. Sodi 856 Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 2 Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 2 - PAN DE AZÚCAR Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 2 - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kV, incluye marcos de barra, líneas y transferencia. Con alto grado de contaminación. Sodi 856 Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 2 Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 2 - PAN DE AZÚCAR Observaciones No hay	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	11:05	11-03-2016	15:34
SD09494/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :P.AZÚCAR____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 1 - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kV, incluye marcos de barra, líneas y transferencia. Con alto grado de contaminación. Sodi 840 y 848 Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 1 Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 1 - PAN DE AZÚCAR Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-11 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 1 - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kV, incluye marcos de barra, líneas y transferencia. Con alto grado de contaminación. Sodi 840 y 848 Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 1 Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 1 - PAN DE AZÚCAR Observaciones No hay	11-03-2016	8:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	11:05	11-03-2016	15:34

Nro.	Status	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD09496/2016	Ejecutada	hlh	Central : LA HIGUERA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 85 MW Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Limpieza de filtros, sistema de refrigeración Unidad N°1	11-03-2016	11:00	11-03-2016	14:00	11-03-2016	11:07	11-03-2016	14:40
SD09500/2016	Ejecutada	cge	Subestación : TALCAHUANO____066 Línea : A.D.RIBERA____066 - TALCAHUANO____066 Tramo : A.D.RIBERA____066 - PERALES____066 Tramo : PERALES____066 - TALCAHUANO____066 Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Se requiere bloquear reconexión en ambos etremos de la línea, por lavado de aislación según IF00613 y IF00614.	11-03-2016	11:30	11-03-2016	19:00	11-03-2016	11:33	11-03-2016	17:37
SD09507/2016	Ejecutada	cge	Subestación : TALCAHUANO____066 Línea : TALCAHUANO____066 - LATORRE____066 CTO1 Tramo : TALCAHUANO____066 - LATORRE____066 CTO1 Desconexión / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Se requiere desconexión de LT 66kV Talcahuano - Latorre CTO 1 por cambio de aislación en estructura N°2, los consumos serán respaldados mediante LT 66kV Talcahuano - Latorre CTO 2.	11-03-2016	12:00	11-03-2016	18:00	11-03-2016	12:03	11-03-2016	16:23
SD09562/2016	Ejecutada	sts	Subestación : VALDIVIA____066 Línea : CHUMPULLO____066 - VALDIVIA____066 Tramo : CHUMPULLO____066 - VALDIVIA____066 Desconexión / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Desconexión línea 66 kV Valdivia Chumpullo, a solicitud de CMPC para eliminar punto caliente en el 898T1-1 en S/E Chumpullo.	11-03-2016	14:15	11-03-2016	15:00	11-03-2016	14:15	11-03-2016	14:38
SD09564/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : APOQUINDO____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Relleno de SF6 por baja presión del INT 110 kV Acoplador / Con Bloqueo a la reconexión.	11-03-2016	15:00	11-03-2016	17:00	11-03-2016	15:06	11-03-2016	15:31
SD09576/2016	Ejecutada	cge	Subestación : A.DE RIBERA____066 Línea : A.DE RIBERA____066 - TALCAHUANO____066 Tramo : A.DE RIBERA____066 - PERALES____066 Desconexión / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Se requiere la apertura D/C 89B4-2 de S/E Alonso de Ribera y D/C 89B1-2 de S/E Perales por reemplazo de aislador en mal estado entre la estructura N°56. La Línea se encuentra en vacío, sin pérdida de consumos.	11-03-2016	17:30	11-03-2016	20:00	11-03-2016	17:45	13-03-2016	13:42
SD09581/2016	Ejecutada	colbun	Subestacion : CALERA CENT____062 Línea : CALERA CENT____062 - C.MELON____062 CTO1 Tramo: CALERA CENT____062 - C.MELON____062 CTO1 Desconexion /Curso ForzosoComentario:Cliente Cemento Melón solicita abrir interruptor 52-3 correspondiente al Cto. Melón 1 debido a trabajos internos en interruptores de fábrica cemento Melón (Filtración de aceite)Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-03-11Hora de Inicio:19:00Fecha Termino:2016-03-11Hora de Termino:23:00Solicita intervención:COLBUN\JAburtoMTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Curso Forzoso	Cliente Cemento Melón solicita abrir interruptor 52-3 correspondiente al Cto. Melón 1 debido a trabajos internos en interruptores de fábrica cemento Melón (Filtración de aceite)	11-03-2016	19:00	11-03-2016	23:00	11-03-2016	19:22	11-03-2016	23:21
SD09582/2016	Ejecutada	colbun	Subestacion : CALERA CENT____062 Línea : CALERA CENT____062 - C.MELON____062 CTO2 Tramo: CALERA CENT____062 - C.MELON____062 CTO2 Desconexion /Curso ForzosoComentario:Cliente Cemento Melón solicita abrir interruptor 52-3 correspondiente al Cto. Melón 2 debido a trabajos internos en interruptores de fábrica cemento Melón (Filtración de aceite)Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-03-11Hora de Inicio:19:00Fecha Termino:2016-03-11Hora de Termino:23:00Solicita intervención:COLBUN\JAburtoMTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Curso Forzoso	Cliente Cemento Melón solicita abrir interruptor 52-3 correspondiente al Cto. Melón 2 debido a trabajos internos en interruptores de fábrica cemento Melón (Filtración de aceite)	11-03-2016	19:00	11-03-2016	23:00	11-03-2016	19:22	11-03-2016	23:21
SD09587/2016	Ejecutada	cge	Subestación : LANGELES____066 Línea : VICTORIA____066 - LANGELES____066 Tramo : NEGRETE____066 - LANGELES____066 Desconexión / Curso Forzoso Consumo Libre / Regulado Nombre : FRONTEL / Perd. Estm. de Potencia: 6 MW / Region : Octava	Desconexion	Curso Forzoso	Desconexión de curso forzoso del interruptor 52B4 de S/E Los Ángeles por retiro de Maquina de riego que estaba en contacto con LT 66kV Los Angeles-Tap Negrete. Consumos afectados SE Tap Negrete 6MW	11-03-2016	16:22	11-03-2016	17:39	11-03-2016	16:22	11-03-2016	17:39

ANEXO N° 5

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

INFORME DE FALLA - N° IF00622/2016

Empresa Transelec S.A.

Fecha : 11/03/2016

Hora : 12:26

Equipo Afectado :	D.ALMAGRO_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS											
Perturbación :	Fecha: 11/03/2016 Hora Inicio: 07:53 Empresa instalación afectada:Transelec S.A.											
Zona Afectada :	Ninguna											
Informe con causa reiterada	NO											
Causa Presunta:												
Causa Definitiva:	Código Descripción 2011 Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros. Detalle Falla en instalaciones de Codelco (Línea 110 kV D. Almagro - Llanta 1)											
Observaciones:	Paño propiedad de Transelec, queda disponible al minuto. Línea propiedad de Codelco. Coincide con falla de Línea 110 kV D. Almagro - Llanta 2. Codelco Informa que se abrieron los interruptores en su extremo y que tuvo pérdida de 30 MW A las 08:16 horas reconexión manual de prueba con éxito solicitada por Codelco.											
Acciones Inmediatas:	Informar al CDEC-SIC, recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.											
Acciones a Corto Plazo :												
Acciones a Largo Plazo :												
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno											
Retorno :	Estimado Fecha 11/03/2016 Hora 07:54 <table><tr><th colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</th></tr><tr><th>Equipo Afectado</th><th>Fecha</th><th>Hora</th></tr><tr><td>OTROS</td><td>11/03/2016</td><td>08:17</td></tr></table>			Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	OTROS	11/03/2016	08:17
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)												
Equipo Afectado	Fecha	Hora										
OTROS	11/03/2016	08:17										
Reporta Falla:	Rodrigo Varela											

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF00622/2016**Empresa** : Transelec S.A.**Fecha** : 11/03/2016**Hora** : 12:26Interruptores Operados,
Actuación de Protecciones
y Maniobras de
Reposición:

Subestación	D.ALMAGRO_____110
Fecha	11/03/2016
Hora	07:53
Protección o Alarma Operada	21/21N fase C a Tierra Zona 1, LF: 86 KM
Interruptor	52H2
Fecha Normaliza	11/03/2016
Hora Normaliza	07:54
Consumo (MW)	
Comentario	

Consumos Afectados

Hechos Sucedidos

Fecha y Hora	Hechos Sucedidos	Reporta
11/03/2016 09:25	Diego de Almaagro: A las 07:53 horas desconexión forzada del paño H2 - Llanta 1 por operación de protecciones de Línea 110 kV D. Almagro - Llanta 1.	Rodrigo Varela

Imprimir

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF00623/2016

Empresa Transelec S.A.

Fecha : 11/03/2016

Hora : 12:37

Equipo Afectado :	D.ALMAGRO_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS											
Perturbación :	Fecha: 11/03/2016 Hora Inicio: 07:53 Empresa instalación afectada:Transelec S.A.											
Zona Afectada :	Ninguna											
Informe con causa reiterada	NO											
Causa Presunta:												
Causa Definitiva:	Código 2011 Descripción Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros. Detalle Falla en instalaciones de Codelco (Línea 110 kV D. Almagro - Llanta 2)											
Observaciones:	Paño propiedad de Transelec, queda disponible al minuto. Línea propiedad de Codelco. Coincide con falla de Línea 110 kV D. Almagro - Llanta 1. Codelco Informa que se abrieron los interruptores en su extremo, que tuvo pérdida de 30 MW y que la línea será recorrida antes de solicitar normalización.											
Acciones Inmediatas:	Informar al CDEC-SIC, recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.											
Acciones a Corto Plazo :												
Acciones a Largo Plazo :												
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno											
Retorno :	Estimado Fecha 11/03/2016 Hora 07:54 <table><tr><th colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</th></tr><tr><th>Equipo Afectado</th><th>Fecha</th><th>Hora</th></tr><tr><td>OTROS</td><td>11/03/2016</td><td>13:01</td></tr></table>			Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	OTROS	11/03/2016	13:01
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)												
Equipo Afectado	Fecha	Hora										
OTROS	11/03/2016	13:01										
Reporta Falla:	Rodrigo Varela											

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF00623/2016**Empresa** : Transelec S.A.**Fecha** : 11/03/2016**Hora** : 12:37Interruptores Operados,
Actuación de Protecciones
y Maniobras de
Reposición:

Subestación	D.ALMAGRO_____110
Fecha	11/03/2016
Hora	07:53
Protección o Alarma Operada	21/21N fase C a Tierra Zona 2, LF: 20 KM
Interruptor	52H3
Fecha Normaliza	11/03/2016
Hora Normaliza	07:54
Consumo (MW)	
Comentario	

Consumos Afectados

Hechos Sucedidos

Fecha y Hora	Hechos Sucedidos	Reporta
11/03/2016 12:32	Diego de Almaagro: A las 07:53 horas desconexión forzada del paño H3 - Llanta 2 por operación de protecciones de Línea 110 kV D. Almagro - Llanta 2.	Rodrigo Varela

Imprimir

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF00624/2016**Empresa** CODELCO
:**Fecha :** 11/03/2016**Hora :** 14:08

Equipo Afectado :	Tramo : D.ALMAGRO_____110 - LLANTA_____110 CTO2											
Perturbación :	Fecha: 11/03/2016 Hora Inicio: 07:53 Empresa instalación afectada:CODELCO											
Zona Afectada :	Tercera region /											
Comuna Origen de Falla :	Diego de Almagro											
Informe con causa reiterada	NO											
Causa Presunta:	En proceso de investigación.											
Causa Definitiva:												
Observaciones:	La causa de la falla se encuentra en proceso de investigación.											
Acciones Inmediatas:	Se asigna una cuadrilla para inspección en linea.											
Acciones a Corto Plazo :												
Acciones a Largo Plazo :												
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno											
Retorno :	Estimado Fecha 11/03/2016 Hora 08:54 <table border="1"> <tr> <th colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</th></tr> <tr> <th>Equipo Afectado</th><th>Fecha</th><th>Hora</th></tr> <tr> <td>Tramo : D.ALMAGRO_____110 - LLANTA_____110 CTO2</td><td>11/03/2016</td><td>13:01</td></tr> </table>			Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Tramo : D.ALMAGRO_____110 - LLANTA_____110 CTO2	11/03/2016	13:01
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)												
Equipo Afectado	Fecha	Hora										
Tramo : D.ALMAGRO_____110 - LLANTA_____110 CTO2	11/03/2016	13:01										
Reporta Falla:	Cesar Riquelme M											

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF00624/2016**Empresa** CODELCO
:**Fecha :** 11/03/2016**Hora :** 14:08Interruptores Operados,
Actuación de Protecciones
y Maniobras de
Reposición:

Subestación D.ALMAGRO_____110
Fecha 11/03/2016
Hora 07:43
Protección o Alarma Operada 21-21N
Interruptor 52 H3
Fecha Normaliza 11/03/2016
Hora Normaliza 08:54
Consumo (MW) 29.7
Comentario Línea Normalizada

Consumos Afectados

Subestación D.ALMAGRO_____110
Fecha 11/03/2016
Hora 07:43
Protección o Alarma Operada 21-21N
Interruptor 52 H3
Fecha Normaliza 11/03/2016
Hora Normaliza 08:54
Consumo (MW) 29.7
Comentario Línea Normalizada

Hechos Sucidos

Imprimir

Cerrar

ANEXO Nº 6

Otros antecedentes aportados por la empresa Transelec S.A.

Informe de Desconexión Forzada IF006222016 IF006232016 día 11 de marzo del 2016. Código 2011

1. Características de la desconexión forzada

A las 07:53 horas del día 11 de marzo de 2016 se produjo la apertura del interruptor 52H3 de la S/E Diego de Almagro y la consiguiente desconexión de la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta, circuito N° 2, por operación de sus sistemas de protección, producto de un cortocircuito monofásico entre las fases C y tierra, dicho cortocircuito se originó en instalaciones de Codelco.

Coincidentemente con lo anterior se produjo la apertura del interruptor 52H2 de la S/E Diego de Almagro y la consiguiente desconexión de la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta, circuito N° 1.

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

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
 - i. No hay.
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. Línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta, circuitos 1 y 2.
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Tercera Región, provincia de Chañaral, comuna de Diego de Almagro, código de comuna 3302.

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

TRANSELEC no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

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

- Previo a la desconexión de la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta, se transferían del orden de 25,5 MW desde el paño H2 (circuito N° 1) y 23,8 MW desde el paño H3 (circuito N°2) en S/E Diego de Almagro hacia S/E Llanta.

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

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.

A las 07:53 horas del día 11 de marzo de 2016 se produjo la apertura del interruptor 52H3 de la S/E Diego de Almagro y la consiguiente desconexión de la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta, circuito N° 2, por operación de sus sistemas de protección (función de distancia residual, 21N), producto de un cortocircuito monofásico entre las fases C y tierra, dicho cortocircuito se originó en instalaciones de Codelco.

Coincidentemente con lo anterior se produjo la apertura del interruptor 52H2 de la S/E Diego de Almagro y la consiguiente desconexión de la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta, circuito N° 1, por operación de su sistema de protección (sistema N° 1, función de sobrecorriente residual direccional, 67N) presumiblemente producto del cortocircuito monofásico que afectó a la línea contigua, línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta circuito N° 2.

Cabe señalar que posterior a la operación de los sistemas de protección y apertura del interruptor asociado al paño H3 de S/E Diego de Almagro (circuito N° 2), la corriente de falla continua presente y sigue siendo detectada por los sistemas de protección del paño H2 de S/E Diego de Almagro (circuito N° 1), lo cual permite establecer que la falla del circuito N° 2 no fue despejada en el extremo en S/E Llanta, y como consecuencia operan en respaldo las protecciones del paño H3 en S/E Diego de Almagro.

- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.
 - i. Inmediatamente producida la desconexión de la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta, circuitos N° 1 y 2, se interrogaron los sistemas de protección de los paños H2 y H3 de S/E Diego de Almagro, quedando estos inmediatamente disponibles para efectuar la normalización de las instalaciones.
 - ii. A las 8:17 horas, en coordinación con el CDC, se cerró el interruptor 52H2 de S/E Diego de Almagro, normalizando la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta, circuito N° 1, normalizando todos los consumos de Codelco.
 - iii. 13:01 horas, en coordinación con el CDC, se cerró el interruptor 52H3 de S/E Diego de Almagro, normalizando la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta, circuito N° 2.

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

a. Detalle de las protecciones operadas

Línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta, circuito N° 1.

- i. Paño H2, 110 kV, de la S/E Diego de Almagro.
 - Sistema 1, protección Siemens 7SA611, función 67N, fase C a tierra.
 - Sistema 2, protección GE D60, no opera.

Línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta, circuito N° 2.

- ii. Paño H3, 110 kV, de la S/E Diego de Almagro.
 - Sistema 1, protección Siemens 7SA611, función 21N, zona 2, fase C a tierra.
 - Sistema 2, protección GE D60, función 21N, zona 2, fase C a tierra.

b. Ajustes y características de las protecciones operadas. (En archivos adjuntos).

c. Registros de la falla.

En el anexo 2, se muestran los registros oscilográficos y señales digitales generadas por la protección operada.

En el anexo 3, se muestran los registros de eventos generados por la protección operada.

d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

Paño H2, 110 kV, S/E Diego de Almagro:

Sistema 1, relé Siemens 7SA611: De los registros de eventos y oscilografías se observa un cortocircuito monofásico a tierra, fase C a tierra, el cual es detectado por la función de sobrecorriente de tierra direccional (67N), dando pick up. Posteriormente, alrededor de 514 ms después, se genera la señal de trip por lo cual el relé emite la orden de apertura al interruptor 52H2 de S/E Diego de Almagro, operando correctamente de acuerdo a sus ajustes. Cabe señalar que el relé registró señal de pick up para la función de distancia (como se observa en el registro de eventos) sin embargo este relé no tiene activado el bloqueo de la función 67N por pick up de la función 21/21N.

Sistema 2, relé GE D60: De los registros de eventos se observa que este relé no detecta la falla. Cabe mencionar que el relé cuenta con una función de sobrecorriente no direccional (51N) con los mismos ajustes que la función de sobrecorriente direccional (67N) del relé del sistema 1, sin embargo para este relé (GE D60) la función de sobrecorriente no direccional está configurada para actuar solo como función de sobrecorriente de emergencia, ya que permanece normalmente bloqueada por la señal FlexLogic “Virt Op 11 on (VO11)”, la cual se desactiva cuando se pierden los potenciales de las señales de medida, ósea en caso de emergencia cuando la función 21/21N no puede operar. Con lo anterior se justifica que este relé no pudiera detectar la falla.

Paño H3, 110 kV, S/E Diego de Almagro:

Sistema 1, relé Siemens 7SA611: Del registro de alarmas operadas en el panel de entrada del relé extraídas por el operador de S/E Diego de Almagro (Leds de indicación) se puede observar un cortocircuito monofásico entre la fase C y tierra, el cual genera la señal de trip a través de la función de distancia residual (21N). No se pudieron obtener los registros de eventos y de oscilografías debido a que por un error involuntario se reseteo el relé al durante la extracción de los registros y estos se borraron.

Sistema 2, relé GE D60: De los registros de eventos y oscilografías se observa un cortocircuito monofásico a tierra, fase C a tierra, el cual es detectado por la función 21N, dando pick up en zona 2. Posteriormente, alrededor de 400 ms después, se genera la señal de trip por lo cual el relé emite la orden de apertura al interruptor 52H3 de S/E Diego de Almagro. Operando correctamente de acuerdo a sus ajustes.

7. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla

A las 07:53 horas del día 11 de marzo de 2016 se produjo la apertura del interruptor 52H3 de la S/E Diego de Almagro y la consiguiente desconexión de la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta, circuito N° 2, por operación de sus sistemas de protección, producto de un cortocircuito monofásico entre las fases C y tierra, debido a la operación de la función de distancia residual (21N) en zona 2.

Coincidentemente con lo anterior se produjo la apertura del interruptor 52H2 de la S/E Diego de Almagro y la consiguiente desconexión de la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta, circuito N° 1, por operación de su sistema de protección, sistema N° 1, función de sobrecorriente residual direccional (67N), presumiblemente producto del cortocircuito monofásico que afectó a la línea contigua, línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta circuito N° 2, operando en respaldo.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control,

El sistema de protección opera correctamente de acuerdo a sus ajustes.

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

i. Ver punto 5.b.

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

Se registran las siguientes desconexiones previas de la línea 110 kV Diego de Almagro – Llanta, circuitos 1 y 2 con la misma descripción de causa:

IF02777/2015, 04-11-2015, código de causa: 2011, descripción de la causa: Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

IF02778/2015, 04-11-2015, código de causa: 2011, descripción de la causa: Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

IF00290/2016, 04-02-2016, código de causa: 2011, descripción de la causa: Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

- 9. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.**
No hay.

- 10. Códigos según DO N° 0815/2014.**

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	N/A	No aplica
ELEMENTO_ID	N/A	No aplica
FENOMENO_ELECTRICO_ID	DI21N	Distancia residual
MODO_ID	13	Opera según lo esperado

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

- En el Anexo 1, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el Anexo 2, se adjunta la oscilografía y las señales digitales generadas por las protecciones operadas.
- En el Anexo 3, se adjunta el registro de eventos generado por las protecciones operadas.

Anexo 1: Diagrama unilineal

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

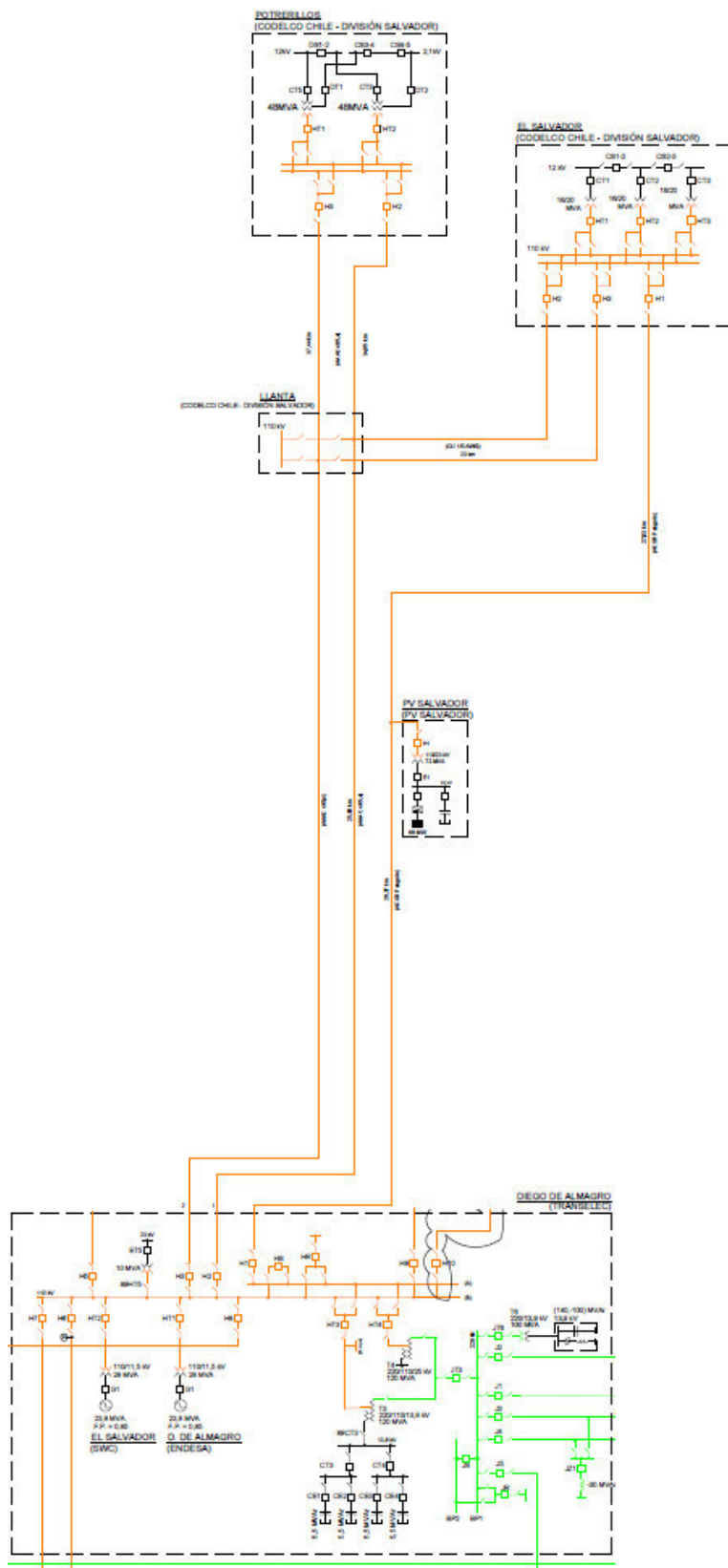
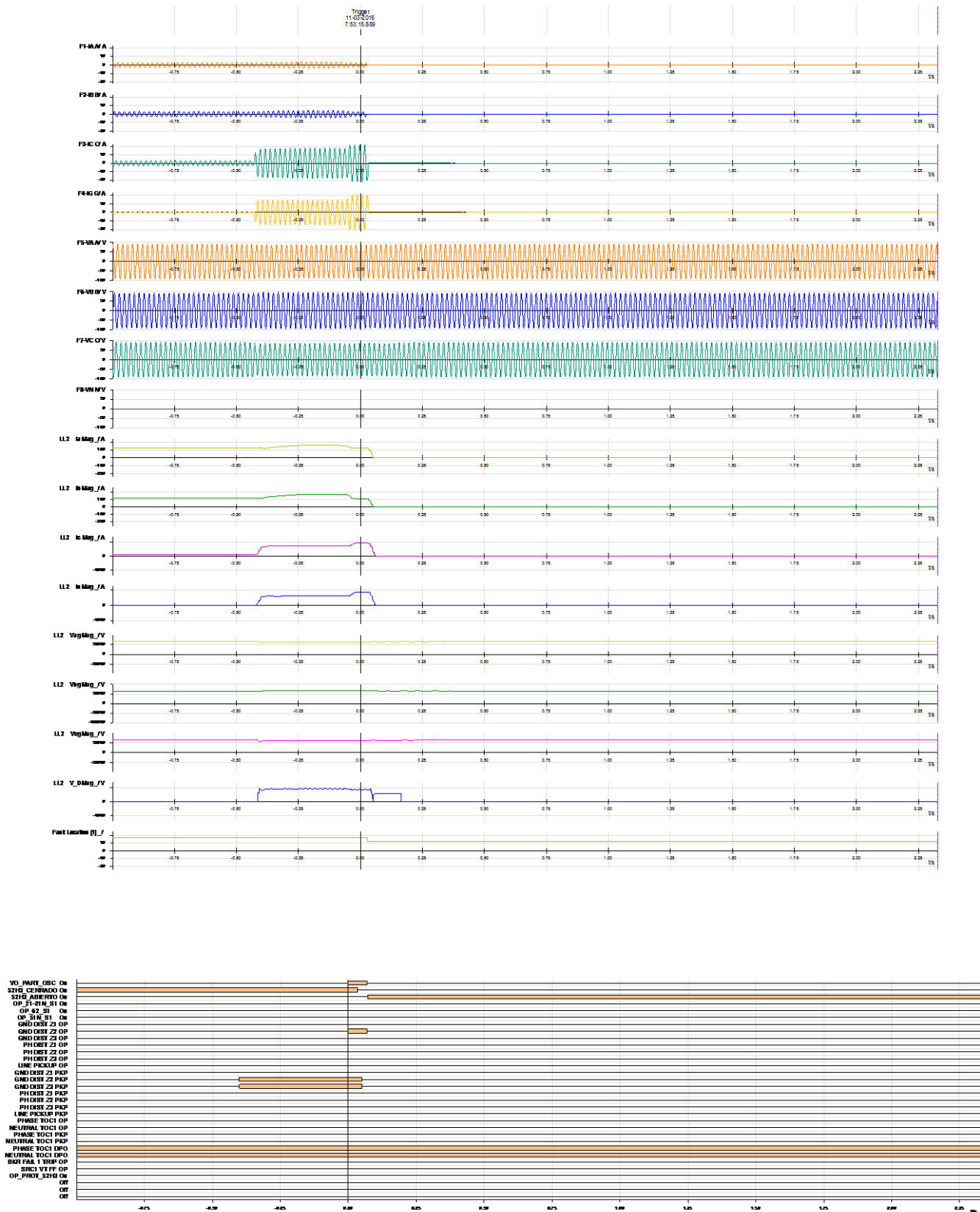


Figura 2: Registro de oscilografía y señales digitales.

The screenshot displays a power system simulation interface. The top half shows six time-synchronized waveforms for current (IMA, IFA, ICA) and voltage (VMA, VFA) signals. The bottom half shows a logic diagram with various inputs and outputs, including Trip Wave, Close, and Open signals, and a list of equipment like S04, S05, and S06.

Figura 3: Registro de oscilografía y señales digitales.

Sistema 2: Siemens GE D60, paño H3, S/E Diego de Almagro.



Anexo 3: Registro de Eventos

Figura 4: Registro de Eventos.

Sistema 1: Siemens 7SA611, paño H2, S/E Diego de Almagro.

Trip Log - 000025 / 11-03-2016 5:57:26.000 - S_E DDA / LLanta 1 / osc / 7SA611 V4.7 Var/7SA611			
Número	Aviso	Valor	Fecha y hora
00301	Power System fault	25 - ON	11.03.2016 05:57:26.000
00302	Fault Event	25 - ON	11.03.2016 05:57:26.000
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms
03688	21 Pickup CG	ON	468 ms
03703	21 Selected Loop CG forward	ON	468 ms
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	514 ms
01369	51N TRIP	ON	514 ms
00533	Primary fault current Ia	0,30 kA	518 ms
00534	Primary fault current Ib	0,24 kA	518 ms
00535	Primary fault current Ic	0,59 kA	518 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	518 ms
01476	50BF Local trip - ABC	ON	528 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	563 ms
03671	21 PICKED UP	OFF	563 ms
03703	21 Selected Loop CG forward	OFF	563 ms
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	593 ms
01125	Fault Locator Loop CG	ON	549 ms
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	3,81 Ohm	549 ms
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	2,07 Ohm	549 ms
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	63,49 Ohm	549 ms
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	34,56 Ohm	549 ms
01119	Flt Locator: Distance to fault	86,7 km	549 ms
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	137,9 %	549 ms

Figura 5: Registro de Eventos.

Sistema 2: GE D60, paño H2, S/E Diego de Almagro.

Event Number	Date/Time	Cause	Data
15328	Mar 11 2016 08:16:12.727655	SWC_MAN_52H2 Off	
15327	Mar 11 2016 08:16:12.464106	52H2_CERRADO On	
15326	Mar 11 2016 08:16:12.439601	52H2_ABIERTO Off	
15325	Mar 11 2016 08:16:12.371098	SWC_MAN_52H2 On	
15324	Mar 11 2016 07:53:16.081390	52H2_ABIERTO On	
15323	Mar 11 2016 07:53:16.047882	52H2_CERRADO Off	

Figura 6: Registro de Eventos.

Sistema 1: Siemens 7SA611, paño H3, S/E Diego de Almagro.

PROTECCIÓN 21 - 21N SITEMA 1
S I P R O T E C T S A 6 1 1

SIEMENS

RUM

☐ ERROR

1 ☐ TRIP ZONA 1

2 ☒ TRIP ZONA 2

3 ☐ TRIP ZONA 3

4 ☐ PICKUP FASE A

5 ☐ PICKUP FASE B

6 ☒ PICKUP FASE C

7 ☒ PICKUP TIERRA

8 ☐ TRIP SOTF 50HS

9 ☐ TRP SOBRE CORRIENTE DE BACKUP

10 ☒ TRIP 67N

11 ☒ TRIP SOBFC ETAPA 1

12 ☐ TRIP SOBFC ETAPA 2

13 ☐ ALARMA FALLA FUSIBLE

14 ☐ RELE DE PRUEBA

pu time :

TRIP time:

DISTANCIA

20,9

KM

EVENTOS	F1
MEDIDAS	F2
ULTIMA FALLA	F3
RESERVA	F4

Figura 7: Registro de Eventos.

Sistema 2: GE D60, paño H3, S/E Diego de Almagro.

Event Number	Date/Time	Cause	Data
17625	Mar 11 2016 13:00:40.782556	SWC_MAN_52H3 Off	
17624	Mar 11 2016 13:00:40.169950	52H3_CERRADO On	
17623	Mar 11 2016 13:00:40.141948	52H3_ABIERTO Off	
17622	Mar 11 2016 13:00:40.062437	SWC_MAN_52H3 On	
17621	Mar 11 2016 07:59:08.997584	RESET OP(PUSHBUTTON)	
17620	Mar 11 2016 07:53:15.958240	52H3_ABIERTO On	
17619	Mar 11 2016 07:53:15.958848	Prueba Prote Off	
17618	Mar 11 2016 07:53:15.958848	AL_52H3 Off	
17617	Mar 11 2016 07:53:15.958848	TRIP_52H3 Off	
17616	Mar 11 2016 07:53:15.958848	VO_PART_LOC Off	
17615	Mar 11 2016 07:53:15.958848	VO_PART_OSC Off	
17614	Mar 11 2016 07:53:15.958848	VO_AL52H3 Off	
17613	Mar 11 2016 07:53:15.958848	VO_TRIP52H3 Off	
17612	Mar 11 2016 07:53:15.938817	GND DIST Z3 DPO C	
17611	Mar 11 2016 07:53:15.938817	GND DIST Z2 DPO C	
17610	Mar 11 2016 07:53:15.920732	52H3_CERRADO Off	
17609	Mar 11 2016 07:53:15.891220	FAULT RPT TRIG	
17608	Mar 11 2016 07:53:15.888716	Prueba Prote On	
17607	Mar 11 2016 07:53:15.888716	AL_52H3 On	
17606	Mar 11 2016 07:53:15.888716	TRIP_52H3 On	
17605	Mar 11 2016 07:53:15.888716	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
17604	Mar 11 2016 07:53:15.888716	VO_PART_LOC On	
17603	Mar 11 2016 07:53:15.888716	VO_PART_OSC On	
17602	Mar 11 2016 07:53:15.888716	VO_AL52H3 On	
17601	Mar 11 2016 07:53:15.888716	VO_TRIP52H3 On	
17600	Mar 11 2016 07:53:15.888716	GND DIST Z2 OP C	
17599	Mar 11 2016 07:53:15.487702	GND DIST Z3 PKP C	
17598	Mar 11 2016 07:53:15.487702	GND DIST Z2 PKP C	
17597	Feb 25 2016 16:47:31.196576	SWC_MAN_52H3 Off	
17596	Feb 25 2016 16:47:30.920484	52H3_CERRADO On	
17595	Feb 25 2016 16:47:30.893984	52H3_ABIERTO Off	
17594	Feb 25 2016 16:47:30.808471	SWC_MAN_52H3 On	
17593	Feb 25 2016 09:40:56.217892	52H3_ABIERTO On	
17592	Feb 25 2016 09:40:56.182386	52H3_CERRADO Off	
17591	Feb 24 2016 16:37:55.968445	SWC_MAN_52H3 Off	
17590	Feb 24 2016 16:37:55.514345	52H3_CERRADO On	
17589	Feb 24 2016 16:37:55.487843	52H3_ABIERTO Off	
17588	Feb 24 2016 16:37:55.403820	SWC_MAN_52H3 On	
17587	Feb 24 2016 09:35:12.052535	52H3_ABIERTO On	
17586	Feb 24 2016 09:35:12.017528	52H3_CERRADO Off	
17585	Feb 23 2016 16:29:28.323528	SWC_MAN_52H3 Off	
17584	Feb 23 2016 16:29:27.823929	52H3_CERRADO On	
17583	Feb 23 2016 16:29:27.797430	52H3 ABIERTO Off	



CONTROL DE REVISIÓN DEL CRAP

FECHA	CAMBIOS				EAP	OBSERVACIONES
11/07/2013	SI	X	NO		Nº 37/2013	Modificaciones por nueva protección SIEMENS 7SA611
	SI		NO		Nº	
	SI		NO		Nº	
	SI		NO		Nº	
	SI		NO		Nº	
	SI		NO		Nº	
	SI		NO		Nº	
	SI		NO		Nº	
	SI		NO		Nº	
	SI		NO		Nº	
	SI		NO		Nº	

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

- 1.- Protección de línea sistema 2: Relé de distancia GE D60
(D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67)

$$TT/PP: \frac{115.000}{\sqrt{3}} / \frac{115}{\sqrt{3}}$$

$$TT/CC: \frac{300}{5}$$

PRODUCT SETUP

FAULT REPORT

Fault Report 1 Source	SRC 1
Fault Report 1 Trigger	VO_PART_LOC On (VO5)
Fault Report 1 Positive Seq (Z1) Mag	1.62 ohms
Fault Report 1 Positive Seq (Z1) Angle	68 deg
Fault Report 1 Zero Seq (Z0) Mag	6.20 ohms
Fault Report 1 Zero Seq (Z0) Angle	79 deg
Fault Report 1 Line Length Units	km
Fault Report 1 Line Length	62.9
Fault Report 1 VT Substitution	I0
Fault Report 1 System Z0 Mag	0.41 ohms
Fault Report 1 System Z0 Angle	89 deg

SYSTEM SETUP

AC INPUTS

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	300 A
CT F1: Phase CT Secondary	5 A
CT F1: Ground CT Primary	300 A
CT F1: Ground CT Secondary	5 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	66.4 V
VT F5: Phase VT Ratio	1000.00:1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vag
VT F5: Auxiliary VT Secondary	66.4 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	1000.00:1

POWER SYSTEM

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

GROUPED ELEMENTS

GROUP 1

LINE PICKUP [GROUP 1]

Function	Enabled
Signal Source	SRC 1
Phase IOC Line Pickup	1.600 pu
UV Pickup	0.700 pu
Line End Open Pickup Delay	0.200 s
Line End Open Reset Delay	0.200 s
OV Pickup Delay	0.200 s
Autoreclose Coordination Bypass	Enabled
Autoreclose Coordination Pickup Delay	0.050 s
Autoreclose Coordination Reset Delay	0.005 s
Terminal Open	OFF
AR Accelerate	OFF
Distance Trip	Enabled
Block	OFF
Target	Latched
Events	Enabled

DISTANCE

DISTANCE [GROUP 1]

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

PHASE DISTANCE [GROUP 1]

PHASE DISTANCE Z1: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z1: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z1: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Reach	0.81 ohms
PHASE DISTANCE Z1: RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg

PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z1: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
PHASE DISTANCE Z1: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z1: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z2: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Reach	1.94 ohms
PHASE DISTANCE Z2: RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z2: Delay	0.400 s
PHASE DISTANCE Z2: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
PHASE DISTANCE Z2: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z2: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z3: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Reach	2.96 ohms
PHASE DISTANCE Z3: RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg

Línea 110kV Diego de Almagro – Lanta 1 y 2

PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z3: Delay	1.300 s
PHASE DISTANCE Z3: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
PHASE DISTANCE Z3: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z3: Events	Enabled

GROUND DISTANCE [GROUP 1]

GROUND DISTANCE Z1: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z1: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z1: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Mag	3.84
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	11 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z1: Z0M Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	0.67 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	-4.0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR RCA	53 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	67 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	2.02 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	2.02 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z1: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z1: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z1: Events	Enabled

GROUND DISTANCE Z2: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z2: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Mag	3.84
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Ang	11 deg
GROUND DISTANCE Z2: Z0M Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z2: Z0M Z1 Ang	0 deg

Línea 110kV Diego de Almagro – Llanta 1 y 2

GROUND DISTANCE Z2: Reach	1.80 ohms
GROUND DISTANCE Z2: RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z2: Non-Homogen Ang	-4.0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR RCA	53 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	67 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	3.60 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	3.60 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z2: Delay	0.400 s
GROUND DISTANCE Z2: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z2: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z2: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z3: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Mag	3.84
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Ang	11 deg
GROUND DISTANCE Z3: Z0M Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z3: Z0M Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Reach	2.36 ohms
GROUND DISTANCE Z3: RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z3: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR RCA	53 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	67 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	4.72 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	4.72 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	68 deg
GROUND DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z3: Delay	1.300 s
GROUND DISTANCE Z3: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z3: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z3: Events	Enabled

PHASE CURRENT

PHASE TOC [GROUP 1]

PHASE TOC1: Function	Enabled
PHASE TOC1: Signal Source	SRC 1
PHASE TOC1: Input	Phasor
PHASE TOC1: Pickup	1.200 pu
PHASE TOC1: Curve	IAC Short Inv
PHASE TOC1: TD Multiplier	6.75
PHASE TOC1: Reset	Instantaneous
PHASE TOC1: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC1: Block A	OFF
PHASE TOC1: Block B	OFF
PHASE TOC1: Block C	OFF
PHASE TOC1: Target	Latched
PHASE TOC1: Events	Enabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 1]

NEUTRAL TOC1: Function	Enabled
NEUTRAL TOC1: Source	SRC 1
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.20 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	0.16
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	OFF
NEUTRAL TOC1: Target	Latched
NEUTRAL TOC1: Events	Enabled

BREAKER FAILURE [GROUP 1]

BF1: Function	Enabled
BF1: Mode	3-Pole
BF1: Source	SRC 1
BF1: Current Supervision	Yes
BF1: Use Seal-In	Yes
BF1: Three Pole Initiate	VO_TRIP52H3 On (VO1)
BF1: Block	52H3_ABIERTO On(H1C)
BF1: Phase Current Supv Pickup	1.200 pu
BF1: Neutral Current Supv Pickup	0.200 pu
BF1: Use Timer 1	Yes
BF1: Timer 1 Pickup Delay	0.200 s
BF1: Use Timer 2	No

Línea 110kV Diego de Almagro – Lanta 1 y 2

BF1: Timer 2 Pickup Delay	0.200 s
BF1: Use Timer 3	No
BF1: Timer 3 Pickup Delay	0.200 s
BF1: Breaker Pos1 Phase A/3P	52H3_CERRADO On(H1A)
BF1: Breaker Pos2 Phase A/3P	OFF
BF1: Breaker Test On	OFF
BF1: Phase Current HiSet Pickup	1.200 pu
BF1: Neutral Current HiSet Pickup	0.200 pu
BF1: Phase Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF1: Neutral Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF1: LoSet Time Delay	0.000 s
BF1: Trip Dropout Delay	0.000 s
BF1: Target	Latched
BF1: Events	Enabled
BF1: Phase A Initiate	OFF
BF1: Phase B Initiate	OFF
BF1: Phase C Initiate	OFF
BF1: Breaker Pos1 Phase B	OFF
BF1: Breaker Pos1 Phase C	OFF
BF1: Breaker Pos2 Phase B	OFF
BF1: Breaker Pos2 Phase C	OFF

VT FUSE FAILURE

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

1 Device Configuration

No.	Function	Scope
0103	Setting Group Change Option	Disabled
0114	21 Distance protection pickup program	Z< (quadrilateral)
0119	Additional Threshold Iph>(Z1)	Disabled
0120	68 Power Swing detection	Disabled
0121	85-21 Pilot Protection for Distance prot	Disabled
0122	DTT Direct Transfer Trip	Disabled
0124	50HS Instantaneous SOTF	Enabled
0125	Weak Infeed (Trip and/or Echo)	Disabled
0126	50(N)/51(N) Backup OverCurrent	Time Overcurrent Curve ANSI
0131	50N/51N Ground OverCurrent	Time Overcurrent Curve IEC
0132	85-67N Pilot Protection Gnd. OverCurrent	Disabled
0133	79 Auto-Reclose Function	Disabled
0134	Auto-Reclose control mode	with Trip and Action time
0135	25 Synchronism and Voltage Check	Disabled
0136	81 Over/Underfrequency Protection	Disabled
0137	27, 59 Under/Overtvoltage Protection	Disabled
0138	Fault Locator	Enabled
0139	50BF Breaker Failure Protection	enabled with 3I0>
0140	74TC Trip Circuit Supervision	Disabled

2 Configuration - short (column-oriented)

2.1 Binary inputs

Binary inputs

Binary inputs	No.	Group	Information	Type	Configuration
1	00379	P.System Data 2	>52a Bkr. aux. contact (3pole closed)	SP	H
2	00380	P.System Data 2	>52b Bkr. aux. contact (3pole open)	SP	H
5		Process Data	>SF6-Loss	SP	H
7	00356	P.System Data 2	>Manual close signal	SP	H
8	00015	Device, General	>Test mode	SP	H

2.2 Binary outputs

Binary outputs

BO	No.	Group	Information	Type	Configuration
9	07215	50(N)/51(N) O/C	50(N)/51(N)-B TRIP Phases ABC	OUT	U
9	01361	50N/51N Gnd.O/C	50N / 51N General TRIP command	OUT	U
10	03801	21 Dis.General	21 Distance General TRIP command	OUT	U
11	01494	50BF BkrFailure	50BF Busbar trip	OUT	U
13	00511	P.System Data 2	Relay GENERAL TRIP command	OUT	U
14	01476	50BF BkrFailure	50BF Local trip - ABC	OUT	U
15	01494	50BF BkrFailure	50BF Busbar trip	OUT	U

2.3 LEDs

LEDs

LEDs	No.	Group	Information	Type	Configuration
1	03823	21 Dis.General	21 TRIP 3phase in Z1 with single-ph Flt.	OUT	L
1	03824	21 Dis.General	21 TRIP 3phase in Z1 with multi-ph Flt.	OUT	L
2	03817	21 Dis.General	21 TRIP 3phase in Z2	OUT	L
3	03818	21 Dis.General	21 TRIP 3phase in Z3	OUT	L
4	03672	21 Dis.General	21 PICKUP Phase A	OUT	L
4	07162	50(N)/51(N) O/C	50(N)/51(N) Backup O/C PICKUP Phase A	OUT	L
5	03673	21 Dis.General	21 PICKUP Phase B	OUT	L
5	07163	50(N)/51(N) O/C	50(N)/51(N) Backup O/C PICKUP Phase B	OUT	L
6	03674	21 Dis.General	21 PICKUP Phase C	OUT	L
6	07164	50(N)/51(N) O/C	50(N)/51(N) Backup O/C PICKUP Phase C	OUT	L
7	03675	21 Dis.General	21 PICKUP GROUND	OUT	L
7	07165	50(N)/51(N) O/C	50(N)/51(N) Backup O/C PICKUP GROUND	OUT	L
8	04295	50HS SOTF	50HS SOTF-O/C TRIP command Phases ABC	OUT	L
9	07215	50(N)/51(N) O/C	50(N)/51(N)-B TRIP Phases ABC	OUT	L
10	01361	50N/51N Gnd.O/C	50N / 51N General TRIP command	OUT	L
11	01476	50BF BkrFailure	50BF Local trip - ABC	OUT	L
12	01494	50BF BkrFailure	50BF Busbar trip	OUT	L
13	00169	Measurem.Superv	VT Fuse Failure (alarm >10s)	OUT	U
13	00170	Measurem.Superv	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	OUT	U
14	00015	Device, General	>Test mode	SP	U

3 General Device Settings

3.1 Group Device, General Settings

Group Device, General Settings

No.	Settings	Value	Group
0610	Fault Display on LED / LCD	Display Targets on every Pickup	All
0625A	Minimum hold time of latched LEDs	0 min	All
0640	Start image Default Display	image 1	All

4 Power System Data 1

4.1 Group Power System Data 1; Group Transformers

Group Power System Data 1; Group Transformers

No.	Settings	Value	Group
0201	CT Starpoint	towards Line	All
0203	Rated Primary Voltage	115,0 kV	All
0204	Rated Secondary Voltage (Ph-Ph)	115 V	All
0205	CT Rated Primary Current	300 A	All
0206	CT Rated Secondary Current	5A	All
0210	V4 voltage transformer is	not connected	All
0211	Matching ratio Phase-VT To Open-Delta-VT	1,73	All
0215	Matching ratio Vsy1 / Vsy2	1,00	All
0220	I4 current transformer is	Neutral Current (of the protected line)	All
0221	Matching ratio I4/Iph for CT's	1,000	All

4.2 Group Power System Data 1; Group Power System

Group Power System Data 1; Group Power System

No.	Settings	Value	Group
0207	System Starpoint is	Solid Grounded	All
0230	Rated Frequency	50 Hz	All
0235	Phase Sequence	A B C	All
0236	Distance measurement unit	km	All
0237	Setting format for zero seq.comp. format	Zero seq. comp. factor K0 and angle(K0)	All

4.3 Group Power System Data 1; Group Breaker

Group Power System Data 1; Group Breaker

No.	Settings	Value	Group
0240A	Minimum TRIP Command Duration	0,10 sec	All
0241A	Maximum Close Command Duration	0,10 sec	All
0242	Dead Time for CB test-autoreclosure	0,10 sec	All

5 Settings groups

5.1 Group Power System Data 2; Group Power System

Group Power System Data 2; Group Power System

No.	Settings	Value	Group
1103	Measurement: Full Scale Voltage (100%)	115,0 kV	A
1104	Measurement: Full Scale Current (100%)	300 A	A
1105	Line Angle	68 °	A
1211	Angle of inclination, distance charact.	68 °	A
1107	P,Q operational measured values sign	not reversed	A
1110	x' - Line Reactance per length unit	0,0239 Ohm / km	A
1111	Line Length	62,9 km	A
1120	Zero seq. comp. factor K0 for zone Z1	0,955	A
1121	Zero seq. comp. angle for zone Z1	14,69 °	A
1122	Zero seq.comp.factor K0,higher zones >Z1	0,955	A
1123	Zero seq. comp. angle, higher zones >Z1	14,69 °	A

5.2 Group Power System Data 2; Group Line Status

Group Power System Data 2; Group Line Status

No.	Settings	Value	Group
1130A	Pole Open Current Threshold	0,50 A	A
1131A	Pole Open Voltage Threshold	30 V	A
1132A	Seal-in Time after ALL closures	0,05 sec	A
1133A	minimal time for line open before SOTF	0,25 sec	A
1134	Recognition of Line Closures with	Current OR Voltage or Manual close BI	A
1135	RESET of Trip Command	with Pole Open Current Threshold only	A
1136	open pole detector	with measurement (V/I,trip, pickup, 52a	A
1140A	CT Saturation Threshold	100,0 A	A
1150A	Seal-in Time after MANUAL closures	0,30 sec	A
1151	Manual CLOSE COMMAND generation	NO	A
1152	MANUAL Closure Impulse after CONTROL	<none>	All

5.3 Group 21 Distance protection, general settings; Group General

Group 21 Distance protection, general settings; Group General

No.	Settings	Value	Group
1201	21 Distance protection is	ON	A
1202	Phase Current threshold for dist. meas.	0,50 A	A
1211	Angle of inclination, distance charact.	68 °	A
1208	Series compensated line	NO	A
1232	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	Inactive	A
1241	R load, minimum Load Impedance (ph-g)	oo Ohm	A
1242	PHI load, maximum Load Angle (ph-g)	45 °	A
1243	R load, minimum Load Impedance (ph-ph)	oo Ohm	A
1244	PHI load, maximum Load Angle (ph-ph)	45 °	A
1357	Z1B enabled before 1st AR (int. or ext.)	YES	A

5.4 Group 21 Distance protection, general settings; Group Ground faults

Group 21 Distance protection, general settings; Group Ground faults

No.	Settings	Value	Group
1203	3I0 threshold for neutral current pickup	2,00 A	A
1204	3V0 threshold zero seq. voltage pickup	5 V	A
1207A	3I0>-pickup-stabilisation (3I0>/ Iphmax)	0,10	A
1209A	Criterion of ground fault recognition	3I0> OR 3V0>	A
1221A	Loop selection with 2Ph-G faults	block leading ph-g loop	A

5.5 Group 21 Distance protection, general settings; Group Time Delays

Group 21 Distance protection, general settings; Group Time Delays

No.	Settings	Value	Group
1210	21 Condition for zone timer start	with distance pickup	A
1305	T1-1phase, delay for single phase faults	0,00 sec	A
1306	T1multi-ph, delay for multi phase faults	0,00 sec	A
1315	T2-1phase, delay for single phase faults	0,40 sec	A
1316	T2multi-ph, delay for multi phase faults	0,40 sec	A
1325	T3 delay	1,30 sec	A
1335	T4 delay	0,90 sec	A
1345	T5 delay	0,90 sec	A
1365	T6 delay	1,50 sec	A
1355	T1B-1phase, delay for single ph. faults	0,00 sec	A
1356	T1B-multi-ph, delay for multi ph. faults	0,00 sec	A

5.6 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1

No.	Settings	Value	Group
1301	Operating mode Z1	Forward	A
1302	R(Z1), Resistance for ph-ph-faults	0,437 Ohm	A
1303	X(Z1), Reactance	0,670 Ohm	A
1304	RG(Z1), Resistance for ph-gnd faults	2,020 Ohm	A
1305	T1-1phase, delay for single phase faults	0,00 sec	A
1306	T1multi-ph, delay for multi phase faults	0,00 sec	A
1307	Zone Reduction Angle (load compensation)	4 °	A

5.7 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1B-exten.

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1B-exten.

No.	Settings	Value	Group
1351	Operating mode Z1B (overreach zone)	Inactive	A
1352	R(Z1B), Resistance for ph-ph-faults	1,046 Ohm	A
1353	X(Z1B), Reactance	1,799 Ohm	A
1354	RG(Z1B), Resistance for ph-gnd faults	3,600 Ohm	A
1355	T1B-1phase, delay for single ph. faults	0,00 sec	A
1356	T1B-multi-ph, delay for multi ph. faults	0,00 sec	A
1357	Z1B enabled before 1st AR (int. or ext.)	YES	A

5.8 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z2

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z2

No.	Settings	Value	Group
1311	Operating mode Z2	Forward	A
1312	R(Z2), Resistance for ph-ph-faults	1,046 Ohm	A
1313	X(Z2), Reactance	1,799 Ohm	A
1314	RG(Z2), Resistance for ph-gnd faults	3,600 Ohm	A
1315	T2-1phase, delay for single phase faults	0,40 sec	A
1316	T2multi-ph, delay for multi phase faults	0,40 sec	A

5.9 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z3

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z3

No.	Settings	Value	Group
1321	Operating mode Z3	Forward	A
1322	R(Z3), Resistance for ph-ph-faults	1,596 Ohm	A
1323	X(Z3), Reactance	2,360 Ohm	A
1324	RG(Z3), Resistance for ph-gnd faults	4,720 Ohm	A
1325	T3 delay	1,30 sec	A

5.10 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z4

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z4

No.	Settings	Value	Group
1331	Operating mode Z4	Inactive	A
1332	R(Z4), Resistance for ph-ph-faults	2,400 Ohm	A
1333	X(Z4), Reactance	2,400 Ohm	A
1334	RG(Z4), Resistance for ph-gnd faults	2,400 Ohm	A
1335	T4 delay	0,90 sec	A

5.11 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z5

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z5

No.	Settings	Value	Group
1341	Operating mode Z5	Inactive	A
1342	R(Z5), Resistance for ph-ph-faults	2,400 Ohm	A
1343	X(Z5)+, Reactance for Forward direction	2,400 Ohm	A
1344	RG(Z5), Resistance for ph-gnd faults	2,400 Ohm	A
1345	T5 delay	0,90 sec	A
1346	X(Z5)-, Reactance for Reverse direction	0,800 Ohm	A

5.12 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z6

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z6

No.	Settings	Value	Group
1361	Operating mode Z6	Inactive	A
1362	R(Z6), Resistance for ph-ph-faults	3,000 Ohm	A
1363	X(Z6)+, Reactance for Forward direction	3,000 Ohm	A
1364	RE(Z6), Resistance for ph-g faults	3,000 Ohm	A
1365	T6 delay	1,50 sec	A
1366	X(Z6)-, Reactance for Reverse direction	0,800 Ohm	A

5.13 Group 50HS Instantaneous SOTF

Group 50HS Instantaneous SOTF

No.	Settings	Value	Group
2401	50HS Instantaneous SOTF-O/C is	ON	A
2404	50HS SOTF-O/C PICKUP	8,00 A	A

5.14 Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group General

Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group General

No.	Settings	Value	Group
2601	Operating mode	ON:only active with Loss of VT sec. cir.	A
2680	Trip time delay after SOTF	0,00 sec	A

5.15 Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-B1

Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-B1

No.	Settings	Value	Group
2610	50-B1 Pickup	oo A	A
2611	50-B1 Delay	0,30 sec	A
2612	50N-B1 Pickup	oo A	A
2613	50N-B1 Delay	2,00 sec	A
2614	Instantaneous trip via BI	YES	A
2615	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A

5.16 Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-B2

Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-B2

No.	Settings	Value	Group
2620	50-B2 Pickup	oo A	A
2621	50-B2 Delay	0,50 sec	A
2622	50N-B2 Pickup	oo A	A
2623	50N-B2 Delay	2,00 sec	A
2624	Instantaneous trip via Pilot Prot./BI	NO	A
2625	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A

5.17 Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 51(N)-B

Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 51(N)-B

No.	Settings	Value	Group
2640	51-B Pickup	6,00 A	A
2643	51-B Time Dial	1,45	A
2646	51-B Additional Time Delay	0,00 sec	A
2650	51N-B Pickup	1,00 A	A
2653	51N-B Time Dial	1,75	A
2656	51N-B Additional Time Delay	0,00 sec	A
2661	ANSI Curve	Definite Inverse	A
2670	Instantaneous trip via Pilot Prot./BI	NO	A
2671	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A

5.18 Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-STUB

Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-STUB

No.	Settings	Value	Group
2630	50-STUB Pickup	oo A	A
2631	50-STUB Delay	0,30 sec	A
2632	50N-STUB Pickup	oo A	A
2633	50N-STUB Delay	2,00 sec	A
2634	Instantaneous trip via Pilot Prot./BI	NO	A
2635	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A

5.19 Group Measurement Supervision; Group Balance / Summ.

Group Measurement Supervision; Group Balance / Summ.

No.	Settings	Value	Group
2901	Measurement Supervision	ON	A
2902A	Voltage Threshold for Balance Monitoring	50 V	A
2903A	Balance Factor for Voltage Monitor	0,75	A
2904A	Current Threshold for Balance Monitoring	2,50 A	A
2905A	Balance Factor for Current Monitor	0,50	A
2906A	Summated Current Monitoring Threshold	0,50 A	A
2907A	Summated Current Monitoring Factor	0,10	A
2908A	T Balance Factor for Voltage Monitor	5 sec	A
2909A	T Current Balance Monitor	5 sec	A

5.20 Group Measurement Supervision; Group Meas.Volt.Fail

Group Measurement Supervision; Group Meas.Volt.Fail

No.	Settings	Value	Group
2910	Fuse Failure Monitor	ON	A
2911A	Minimum Voltage Threshold V>	30 V	A
2912A	Maximum Current Threshold I<	0,50 A	A
2913A	Maximum Voltage Threshold V< (3phase)	15 V	A
2914A	Differential Current Threshold (3phase)	0,50 A	A
2915	Voltage Failure Supervision	with current supervision	A
2916A	Delay Voltage Failure Supervision	3,00 sec	A

5.21 Group Measurement Supervision; Group VT mcb

Group Measurement Supervision; Group VT mcb

No.	Settings	Value	Group
2921	VT mcb operating time	0 ms	A

5.22 Group Measurement Supervision; Group Load Angle

Group Measurement Supervision; Group Load Angle

No.	Settings	Value	Group
2941	Limit setting PhiA	200 °	A
2942	Limit setting PhiB	340 °	A
2943	Minimum value I1>	0,25 A	A
2944	Minimum value U1>	20 V	A

5.23 Group 50N/51N Ground OverCurrent; Group General

Group 50N/51N Ground OverCurrent; Group General

No.	Settings	Value	Group
3101	50N/51N Ground Overcurrent	ON	A
3102	Block 50N/51N for Distance protection	NO	A
3174	Block 50N/51N for Pickup 21	in each zone	A
3104A	Stabilisation Slope with Iphase	10 %	A
3170	2nd harmonic ratio for inrush restraint	15 %	A
3171	Max.Current, overriding inrush restraint	37,50 A	A
3172	Instantaneous mode after SwitchOnToFault	with Pickup and direction	A
3173	Trip time delay after SOTF	0,00 sec	A

5.24 Group 50N/51N Ground OverCurrent; Group 50N-1

Group 50N/51N Ground OverCurrent; Group 50N-1

No.	Settings	Value	Group
3110	Operating mode	Inactive	A
3111	Pickup	20,00 A	A
3112	Time Delay	0,30 sec	A
3113	Instantaneous trip via Pilot Prot./BI	NO	A
3114	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A
3115	Inrush Blocking	NO	A

5.25 Group 50N/51N Ground OverCurrent; Group 50N-2

Group 50N/51N Ground OverCurrent; Group 50N-2

No.	Settings	Value	Group
3120	Operating mode	Inactive	A
3121	Pickup	10,00 A	A
3122	Time Delay	0,60 sec	A
3123	Instantaneous trip via Pilot Prot./BI	NO	A
3124	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A
3125	Inrush Blocking	NO	A

5.26 Group 50N/51N Ground OverCurrent; Group 50N-3

Group 50N/51N Ground OverCurrent; Group 50N-3

No.	Settings	Value	Group
3130	Operating mode	Inactive	A
3131	Pickup	5,00 A	A
3132	Time Delay	0,90 sec	A
3133	Instantaneous trip via Pilot Prot./BI	NO	A
3134	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A
3135	Inrush Blocking	NO	A

5.27 Group 50N/51N Ground OverCurrent; Group 51N InverseTime

Group 50N/51N Ground OverCurrent; Group 51N InverseTime

No.	Settings	Value	Group
3140	Operating mode	Forward	A
3141	Pickup	1,00 A	A
3143	Time Dial	0,16 sec	A
3147	Additional Time Delay	0,00 sec	A
3148	Instantaneous trip via Pilot Prot./BI	YES	A
3149	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A
3150	Inrush Blocking	NO	A
3151	IEC Curve	Normal Inverse	A

5.28 Group 50N/51N Ground OverCurrent; Group Direction

Group 50N/51N Ground OverCurrent; Group Direction

No.	Settings	Value	Group
3160	Polarization	with Vo + Ig or V2	A
3162A	ALPHA, lower angle for forward direction	338 °	A
3163A	BETA, upper angle for forward direction	122 °	A
3164	Min. zero seq.voltage 3Vo for polarizing	0,5 V	A
3166	Min. neg. seq. polarizing voltage 3V2	0,5 V	A
3167	Min. neg. seq. polarizing current 3I2	0,25 A	A
3168	Compensation angle PHI comp. for Sr	255 °	A
3169	Forward direction power threshold	1,5 VA	A
3186A	3V0 min for forward direction	0,0 V	A
3187A	Reactance X of series capacitor	0,000 Ohm	A

5.29 Group Fault Locator; Group Fault Locator

Group Fault Locator; Group Fault Locator

No.	Settings	Value	Group
3802	Start fault locator with	Pickup	A
3806	Load Compensation	NO	A

5.30 Group 50BF Breaker Failure; Group 50BF

Group 50BF Breaker Failure; Group 50BF

No.	Settings	Value	Group
3901	50BF Breaker Failure Protection	ON	A
3902	50BF Pickup current threshold	6,00 A	A
3904	Delay after 1pole start for local trip	0,01 sec	A
3905	Delay after 3pole start for local trip	0,01 sec	A
3906	Delay of 2nd element for busbar trip	0,20 sec	A
3907	Delay for start with defective bkr.	0,00 sec	A
3908	Trip output selection with defective bkr	NO	A
3909	Check Breaker contacts	YES	A
3912	50NBF Pickup neutral current threshold	1,00 A	A
3913	T2 Start Criteria	Parallel with delay time T1	A

5.31 Group 50BF Breaker Failure; Group End fault prot.

Group 50BF Breaker Failure; Group End fault prot.

No.	Settings	Value	Group
3921	End fault element	OFF	A
3922	Trip delay of end fault element	2,00 sec	A

5.32 Group 50BF Breaker Failure; Group PoleDiscrepancy

Group 50BF Breaker Failure; Group PoleDiscrepancy

No.	Settings	Value	Group
3931	Pole Discrepancy supervision	OFF	A
3932	Trip delay with pole discrepancy	2,00 sec	A