

## Estudio para análisis de falla EAF 086/2016

"Desconexión del transformador N°2 110/12kV y barra N°1 12 kV en S/E Malloco"

Fecha de Emisión: 08-04-2016

### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

#### a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	17-03-2016
Hora	05:38:00

#### b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000018.00
-----------------------------	-----------

#### c. Origen de la falla:

De acuerdo con lo indicado por la empresa Chilectra S.A., la causa de la desconexión del transformador N°2 110/12 kV y de la barra N°1 12 kV en S/E Malloco fue una descarga provocada por el contacto de roedor al interior de cubículo del interruptor acoplador en 12 kV.

#### c.1 Fenómeno físico:

ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)

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

#### c.2 Elemento donde se produjo la falla:

PR6: Interruptores

#### c.3 Fenómeno eléctrico:

SO50: Sobrecorriente instantánea de fase

#### c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

#### d. Comuna donde se presenta la falla:

13601: Talagante

### 2. Descripción del equipamiento afectado

#### a. Sistema de Generación

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

Total : MW

## b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Transformador N°2 110/12 kV de S/E Malloco	-	05:38	06:50
Barra N°1 12 kV de S/E Malloco	-	05:38	06:49

## c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Malloco	000011.00	000000.195	05:38	06:55
S/E Malloco	000003.00	000000.053	05:38	06:53
S/E Malloco	000004.00	000000.071	05:38	06:55

**Total : 18 MW 0.319 %**

-Las horas y montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Chilectra 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 Malloco	CGE	Regulado	000011.00	00001.28	0000000014.1
S/E Malloco	CGE	Regulado	000003.00	00001.25	0000000003.8
S/E Malloco	CGE	Regulado	000004.00	00001.28	0000000005.1

**Clientes Regulados : 23 MWhr**

**Clientes Libres : MWhr**

**Total : 23 MWhr**

-Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Chilectra S.A.

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 5644.00 MW

### Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Pehuenche U2

### Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 17 de Marzo de 2016.

### Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 17 de Marzo de 2016.

### Movimiento de centrales e informe de novedades relevantes de CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC para el día 17 de Marzo de 2016.

### Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 de Marzo de 2016.

## Estado y configuración previo a la falla

Al momento de la falla el interruptor acoplador de barra en 12 kV de S/E Malloco se encontraba en estado operacional normalmente abierto.

## Otros antecedentes relevantes

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

A las 05:38 horas del día jueves 17 de marzo de 2016, se produce la desconexión automática del transformador N°2 110/12 kV e interruptor 12 kV del transformador N°1 110/12 kV, esto debido a una descarga provocada por roedor al interior del cubículo del interruptor acoplador. Verificados los daños, se procede a reemplazar el interruptor acoplador.

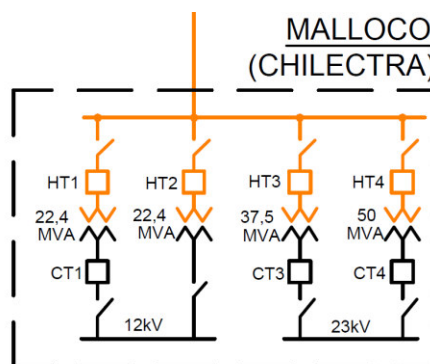
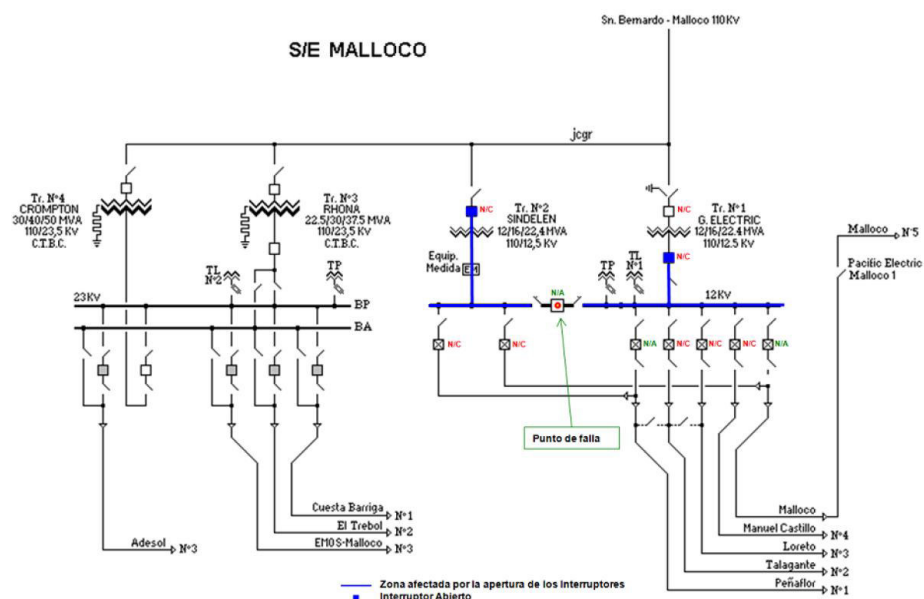
## Acciones correctivas a largo plazo

La empresa Chilectra S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

## Acciones correctivas a corto plazo

La empresa Chilectra S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

## Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
05:38	Apertura automática del interruptor 52HT2, correspondiente al paño de 110 kV del transformador N°2 110/12 kV de S/E Malloco.
05:38	Apertura automática del interruptor 52CT1, correspondiente al paño de 12 kV del transformador N°1 110/12 kV de S/E Malloco.

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

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
17-03-2016	06:44:00	Apertura manual de los alimentadores Manuel Castillo, Loreto, Talagante, Malloco y Peñaflores en S/E Malloco.
17-03-2016	06:49:00	Cierre manual del interruptor 52CT1 en S/E Malloco, correspondiente a la barra N°1 en 12 kV del transformador N°1 110/12 kV.
17-03-2016	06:50:00	Cierre manual del interruptor 52HT2 en S/E Malloco, correspondiente al transformador N°2 110/12 kV.
17-03-2016	06:53:00	Cierre manual del alimentador Malloco de la subestación del mismo nombre, recuperando sus consumos.
17-03-2016	06:55:00	Cierre manual de los alimentadores Manuel Castillo, Loreto, Talagante y Peñaflores en S/E Malloco, recuperando sus consumos.

-Las fechas y horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Chilectra 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 Chilectra S.A., se produjo la apertura por operación de protecciones de los interruptores 52HT2 y 52CT1 en S/E Malloco, asociados al transformador N°2 110/12 kV y barra N°1 en 12 kV respectivamente, por medio de sus correspondientes protecciones instantáneas de sobrecorriente de fases.

La empresa Chilectra indica que las protecciones operadas no poseen la capacidad de registros.

La falla ocurrió al interior del interruptor acoplador de barra en 12 kV de S/E Malloco, producto de descarga causada por roedor, afectando los consumos asociados a las barras N°1 y N°2 en 12 kV de dicha subestación que abastecen a clientes de CGE Distribución.

### Ajustes de los sistemas de protecciones

No se dispone de los ajustes de las protecciones operadas en esta falla, los que serán solicitados a la empresa Chilectra S.A.

### Análisis de la operación de protecciones

De acuerdo con lo informado por la empresa Chilectra, las protecciones operadas en esta falla no poseen la capacidad de registros, sin existir además algún registro fotográfico de la operación de dichas protecciones que permitan evaluar su comportamiento.

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

- Detalle de la generación programada para el día 17 de marzo de 2016 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 17 de marzo de 2016 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC correspondientes al día 17 de marzo de 2016 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 de marzo de 2016 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la empresa Chilectra S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Chilectra S.A. (Anexo N°6).

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo con lo indicado por la empresa Chilectra S.A., la causa de la desconexión del transformador N°2 110/12 kV y de la barra N°1 12 kV en S/E Malloco fue una descarga provocada por el contacto de roedor al interior de cubículo del interruptor acoplador en 12 kV.

La empresa Chilectra S.A. acompaña evidencias fotográficas de la causa y ubicación de la falla (ver Anexo N°6).

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

### 9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes presentados:

- Se presume correcta operación del sistema de protecciones asociado al interruptor 52HT2 de S/E Malloco, correspondiente al transformador N°2 110/12 kV, dado que no se dispone de registros que permitan evaluar su comportamiento.
- Se presume correcta operación del sistema de protecciones asociado al interruptor 52CT1 de S/E Malloco, correspondiente a la barra N°1 de 12 kV, dado que no se dispone de registros que permitan evaluar su comportamiento.

### 9.3 Desempeño EDAC

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

### 9.4. Desempeño EDAG

No aplica.

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

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 17-03-2016

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

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

- Cronograma detallado con las acciones tendientes a normalizar el sistema de protecciones de los transformadores y barras de S/E Malloco, con el fin de que permitan generar registros oscilográficos y de eventos según lo establecido en el artículo 3-23 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio.
- Acciones tendientes a evitar la repetición de la causa de la falla.

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 17 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.
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
Nueva Aldea 3	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	792
Viñales	22	22	16	6	6	16	26	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	488
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
Candelaria 1_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
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
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
Candelaria 2_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
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
Trongol (2.8 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
Lebu (2.5 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
Cañete (3.1 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
Traiguén (1.7 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
Curacautín (2.2 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
Collipulli (2.5 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
Yungay 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
Yungay 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
Yungay 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
Yungay 4	0	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 1_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
Yungay 2_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
Casablanca 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Las Vegas (2.3 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
Curaura	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Con Con (2.7 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
ESCUADRON (ex FPC)	12	12	12	6	6	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	276
Constitucion 1_elektr	0	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
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
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
EnorEsperanza_DS1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EnorEsperanza_DS2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EnorEsperanza_TG1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Degañ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	256
Olivos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
El Totoral	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Quintay	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Placilla	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Quellon 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	32
Colmito 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
Colmito GNL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	290
Los Pinos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Chuyaca	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	88
Skretting	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cenizas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Santa Lidia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	960
Trapan	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	1200
Espinos	0	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 Gregorio + Linares	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Biomar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Eagon	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Salmofood 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
Teno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Newen_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
Newen_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
Watts 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
Watts II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Multiexport 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
Multiexport II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cardones	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Quintero DIESEL A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Quintero DIESEL B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Quintero GNL A	120	0	0	0	0	0	90	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	60	2,190
Quintero GNL B	120	0	0	0	0	0	90	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	60	2,190
Louisiana Pacific	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Peñon	0	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_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
San_Lorenzo_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
San_Lorenzo_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
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
Termopacifico	0	0	0	0																					

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.	
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	
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	
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	
Masisa	7	7	7	5	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	164	
Calle-Calle	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	100	
Cementos_Bio-Bio_F_OIL	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	229	
Cementos_Bio-Bio_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	
Southern	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Lautaro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HBS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Tomaval	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Skretting Osorno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Energia Pacifico	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384	
Lonquimay	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Tirúa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Lautaro-Comasa	26	26	26	16	16	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	604	
Lautaro-Comasa 2	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	504	
Danisco	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
JCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Santa María	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	8,520	
Laja CMPC	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360	
Santa Fe	52	52	41	41	41	41	52	52	52	52	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	1,321	
CMPC Pacifico	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Santa Marta	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144	
CMPC Santa Fe	0	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 Guindos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Embalse</b>	<b>624</b>	<b>574</b>	<b>514</b>	<b>528</b>	<b>550</b>	<b>518</b>	<b>579</b>	<b>793</b>	<b>665</b>	<b>733</b>	<b>856</b>	<b>968</b>	<b>1,019</b>	<b>874</b>	<b>888</b>	<b>949</b>	<b>926</b>	<b>1,061</b>	<b>936</b>	<b>865</b>	<b>1,158</b>	<b>1,241</b>	<b>899</b>	<b>667</b>	<b>19,385</b>	
Cipreses	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	2,232	
Rapel	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	120	120	50	50	50	140	140	140	140	140	140	140	140	140	70	1,450
El Toro	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	3,336
Colbún	0	0	0	0	0	0	0	120	129	147	130	142	193	118	112	143	120	165	0	190	220	0	0	0	1,929	
Mañicura	19	19	19	19	19	19	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	19	19	536	
Canutillar	120	120	50	40	40	50	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	2,580	
Pehuenteche	203	153	163	187	209	167	153	137	0	120	120	120	120	120	120	120	120	120	170	149	192	185	138	176	3,342	
Pangué	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	70	100	100	100	100	100	50	50	80	80	50	1,480	
Ralco	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	130	160	160	160	160	160	160	160	150	150	210	240	170	0	2,500	
<b>Eólicas</b>	<b>89</b>	<b>105</b>	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>107</b>	<b>107</b>	<b>103</b>	<b>99</b>	<b>86</b>	<b>58</b>	<b>41</b>	<b>44</b>	<b>68</b>	<b>113</b>	<b>183</b>	<b>251</b>	<b>312</b>	<b>367</b>	<b>412</b>	<b>427</b>	<b>430</b>	<b>431</b>	<b>437</b>	<b>438</b>	<b>4,928</b>	
Eólica Canela	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	7	7	7	7	7	7	54	
Eólica Canela 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	12	17	23	28	32	33	35	36	35	267	
Eólica Lebu	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	3	3	3	4	4	4	4	5	5	5	5	46	
Eólica El Totoral	1	0	0	1	1	1	1	0	0	1	1	2	2	4	6	10	16	23	29	32	34	34	34	32	231	
Eólica Monte Redondo	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	7	12	18	23	26	27	28	29	28	29	28	239	
Eólica Ucuquer	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	13	
Eólica Ucuquer 2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	8	9	10	10	10	57	
Eólica Talinay	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	4	11	24	39	53	64	71	74	75	71	62	52	42	42	655	
Eólica Punta Colorada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	11	11	13	13	13	12	5	1	0	0	0	0	77	
Eólica Cuel	5	4	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	5	10	12	12	14	16	16	15	15	19	23	190	
Eólica El Arrayan	1	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	2	5	12	19	26	37	52	66	73	78	82	84	84	541	
Eólica San Pedro	20	25	26	25	23	21	20	20	20	20	20	19	17	15	14	13	13	13	13	13	14	15	15	13	427	
Eólica Los Cururos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	9	15	20	29	39	49	54	52	51	47	41	36	451	
Eólica Punta Palmeras	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	4	8	14	20	26	29	32	32	32	32	32	242	
Eólica Taltal	56	67	72	74	74	73	71	68	54	27	7	1	5	14	26	34	36	30	20	9	4	6	18	36	882	
Eólica Talinay Poniente	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	11	19	28	35	41	47	51	52	52	51	448	448	
Eólica Raki	4	7	6	4	4	6	6	5	6	3	4	4	4	6	5	6	5	4	5	3	3	4	5	5	108	
<b>Solares</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>95</b>	<b>222</b>	<b>312</b>	<b>360</b>	<b>346</b>	<b>356</b>	<b>390</b>	<b>375</b>	<b>341</b>	<b>295</b>	<b>206</b>	<b>45</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,349</b>	
Solar Tambo Real	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13	
Solar SDGX01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7	
Solar Esperanza	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16	
Solar Llano de Llampos	0	0	0	0	0	0	0	1	14	33	50	63	71	75	73	68	57	42	25	5	0	0	0	0	577	
Solar San Andrés	0	0	0	0	0	0	0	1	8	19	28	33	0	35	35	33	28	19	5	0	0	0	0	0	244	
Solar Santa Cecilia	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16	
Solar PSF Pama	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15	
Solar PSF Lomas Coloradas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16	
Solar Diego de Almagro	0	0	0	0	0	0	0	4	9	15	21	24	26	25	23	20	16	10	2	0	0	0	0	0	195	
Solar Las Terrazas	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19	
Solar Javier	0	0	0	0	0	0	0	1	15	33	44	49	51	51	50	49	45	32	8	0	0	0	0	0	479	
Solar Chañares	0	0	0	0	0	0	0	6	14	20	23	25	25	26	25	25										

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.
Eólico	1.46%	1.84%	2.00%	2.04%	1.97%	1.94%	1.73%	1.55%	1.31%	0.84%	0.58%	0.61%	0.93%	1.53%	2.45%	3.32%	4.11%	4.90%	5.72%	6.05%	5.77%	5.70%	6.05%	6.53%	

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

ANEXO N° 2  
Detalle de la generación real del día 17 de marzo de 2016

Jueves 17 marzo 2016

Centrales	Generación																								Real	Máxima	Prog.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24			
<b>Pasado</b>	<b>1,189</b>	<b>1,150</b>	<b>1,133</b>	<b>1,120</b>	<b>1,083</b>	<b>1,072</b>	<b>1,092</b>	<b>1,115</b>	<b>1,134</b>	<b>1,159</b>	<b>1,179</b>	<b>1,191</b>	<b>1,225</b>	<b>1,263</b>	<b>1,276</b>	<b>1,264</b>	<b>1,240</b>	<b>1,208</b>	<b>1,205</b>	<b>1,199</b>	<b>1,230</b>	<b>1,230</b>	<b>1,225</b>	<b>1,193</b>	<b>28,376</b>	<b>1,276</b>	<b>28,921</b>
Los Moller	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	12.0	14.0	12.0	5.0	5.0	6.0	6.0	7.0	12.0	11.0	5.0	4.0	129	14	124
Sauce Andes	0.7	0.7	0.9	1.0	1.0	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	20	1	24
Aconcagua Ublanco	39.5	38.3	37.3	36.5	35.8	35.1	34.5	34.0	33.4	33.0	32.4	31.9	31.3	30.7	30.1	30.9	33.8	37.5	39.8	40.1	40.4	40.0	38.8	37.3	852	40	960
Aconcagua Ujuncal	23.8	20.5	20.2	20.1	19.9	19.0	20.1	21.5	21.5	21.5	21.4	21.4	21.4	21.4	21.3	21.3	20.3	19.8	19.9	21.4	22.5	25.3	25.9	25.6	517	26	624
Los Quilón	33.7	33.7	33.7	33.8	33.7	33.7	33.5	33.1	32.7	33.2	33.2	33.1	33.1	33.2	32.8	32.7	32.7	32.7	32.8	32.8	33.3	33.6	33.6	33.7	798	34	792
Florida 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.0	3.0	3.1	3.1	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18	3	0
Florida 2	10.6	11.2	11.9	12.6	13.1	12.3	12.0	12.3	12.1	12.0	7.4	7.2	6.5	6.4	6.7	6.6	6.2	7.3	9.3	9.3	9.6	8.5	9.3	8.6	229	13	292
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	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	13.0	12.0	12.0	13.0	12.0	13.0	13.0	12.0	12.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	12.0	13.0	12.0	303	13	300
Alfalfal	153.8	156.1	163.2	155.6	149.2	155.4	153.5	139.1	138.8	138.8	138.7	138.7	137.6	135.3	131.7	131.7	131.7	131.7	131.9	129.3	135.9	148.0	158.5	160.4	3,445	163	3,611
Queltehues	42.0	42.0	42.0	43.0	42.0	43.0	42.0	42.0	43.0	42.0	43.0	43.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	41.0	42.0	42.0	1,012	43	1,025
Puntilla	19.2	18.8	18.8	19.1	18.6	18.8	19.0	18.9	18.8	18.8	19.0	18.9	18.6	18.3	19.1	18.8	19.0	19.0	18.9	18.5	18.7	18.5	18.8	18.6	452	19	453
Volcan	12.0	13.0	12.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	13.0	12.0	12.0	13.0	13.0	306	13	306
Los Morros	1.6	1.7	1.8	2.0	2.1	1.9	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	1.8	1.9	1.7	1.8	1.8	47	2	48
Sauzal 50Hz	63.0	63.0	63.0	63.0	56.0	54.0	53.0	51.0	47.0	53.0	56.0	53.0	60.0	60.0	60.0	53.0	51.0	45.0	45.0	45.0	45.0	46.0	53.0	54.0	1,292	63	1,440
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	11.0	10.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	10.0	10.0	10.0	10.0	11.0	11.0	11.0	259	11	266
Curillínque	58.0	53.0	50.0	58.0	60.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	58.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	58.0	58.0	59.0	58.0	58.0	58.0	58.0	1,394	60	1,416
San Ignacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	81	5	80
Loma Alta	25.0	24.0	21.0	23.0	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	592	25	600	
Rucue	32.0	32.0	32.0	32.0	33.0	33.0	36.0	36.0	36.0	37.0	37.0	36.0	38.0	38.0	37.0	37.0	37.0	36.0	35.0	35.0	34.0	34.0	36.0	36.0	845	38	654
Pullínque	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	313	15	315
Pilmaiquén	10.3	10.4	10.4	10.5	10.4	10.4	10.5	10.8	15.2	15.1	15.1	15.2	15.3	15.1	15.0	15.4	15.2	15.3	15.3	15.3	15.3	15.2	15.2	10.5	322	15	315
Cspullo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	5.4	33.5	34.6	34.2	16.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	124	35	109
Mampil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	18.0	21.6	21.0	17.0	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	91	22	73
Chacabuco	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Antuco	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	107.0	2,568	107	2,328
Albanico	31.0	31.0	31.0	31.0	30.0	30.0	31.0	30.0	30.0	30.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	30.0	31.0	30.0	30.0	30.0	31.0	31.0	720	31	840
Ida	47.0	37.0	38.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	1,130	48	1,152
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
Quilico	13.0	14.0	13.0	13.0	13.0	13.0	14.0	14.0	14.0	15.0	15.0	16.0	17.0	16.0	16.0	16.0	15.0	15.0	15.0	14.0	13.0	13.0	14.0	344	17	278	
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
Chilburgo	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	148	7	243
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	40.5	40.7	40.6	39.2	36.1	36.2	36.7	36.8	36.8	36.2	35.5	35.6	35.5	35.4	34.3	33.9	34.2	34.8	35.4	38.0	44.7	45.1	45.1	45.0	912	45	1,023
Puclaro	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.6	0.9	0.7	0.2	0.4	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	21	1	23
Ojos de Agua	6.4	6.5	6.5	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	154	6	212
Coya	11.9	11.8	11.9	11.9	11.8	11.7	11.1	10.7	9.2	9.9	11.4	11.1	10.3	10.4	10.8	10.5	9.8	6.5	4.8	7.5	10.3	10.7	11.3	11.3	249	12	250
Lirayc	15.0	15.0	15.0	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	15.0	15.1	15.1	15.1	14.8	14.7	14.7	14.7	14.8	14.8	14.8	358	15	360
El Manzano	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	63	3	50
Pehui	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.8	0.8	0.9	1.0	1.0	0.5	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.2	0.2	0.2	16	1	24
Truful Truful	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.2	0.0	0.3	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	16	1	9
La Paloma	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	0.1	2	0	2
Trueno	0.0	0.0	0.2	0.9	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.0	0.0	0.3	1.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	1.1	7	1	5
San Clemente	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	72	3	72
Los Bajos	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	125	5	120
Auxiliar del Maipo	3.2	3.3	3.8	3.8	3.9																						







jueves 17 marzo 2016

Centrales	Generación																								Real	Máxima	Prog.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24			
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	22.0	27	22	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
Termospacifico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	15.9	15.9	15.9	15.9	15.9	15.9	15.9	15.8	15.8	15.7	15.5	15.5	15.3	15.3	15.3	15.2	15.4	15.3	15.4	15.7	15.6	15.6	15.3	15.3	375	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	21.1	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	16.0	22.2	22.2	22.2	22.3	22.4	22.4	22.3	22.3	22.3	22.3	21.3	8.2	6.1	9.1	11.1	9.2	397	22	416
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	7.4	7.4	7.2	6.9	6.9	7.1	7.7	7.8	8.0	8.2	7.9	7.9	8.2	8.2	8.4	8.3	7.8	7.4	7.5	8.0	8.1	8.2	8.0	6.7	185	8	164
Calle-Calle	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	3.3	0.0	0.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53	10	100
Cem Bio Bio IFO	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	6.9	8.8	8.8	8.8	8.8	8.4	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	5.8	5.8	8.3	8.8	7.2	5.8	180	9	229
Cem Bio Bio 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
Southern	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Lautaro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Tomaval	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	19	1	0
Skretting Osorno	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Energía Pacifico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	384
Longumay	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Tirúa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Lautaro-Comasa	26.1	26.1	26.1	26.1	26.1	26.1	26.0	26.4	26.0	26.0	26.1	26.1	25.9	25.9	26.1	26.1	26.0	26.1	26.2	26.3	26.0	25.9	25.9	26.3	626	26	604
Lautaro-Comasa 2	20.8	20.7	20.8	20.8	20.5	20.7	20.6	20.1	20.6	20.7	20.8	20.9	20.7	20.9	20.8	20.6	20.9	20.8	20.0	20.7	20.5	20.2	19.9	20.7	495	21	504
Danisco	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Contulmo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Santa María	352.0	352.0	353.0	353.0	352.0	353.0	353.0	353.0	352.0	353.0	352.0	353.0	352.0	353.0	352.0	353.0	353.0	353.0	352.0	352.0	352.0	351.0	352.0	351.0	8,456	353	8,520
Estanilla	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.4	2.5	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	10	3	0
Trebal Mapocho	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	4.3	4.6	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	126	5	0
Laja CMPC	9.9	12.1	17.9	17.0	16.5	21.4	20.3	15.6	18.0	18.6	12.3	19.4	3.0	4.2	2.2	1.6	6.6	8.1	10.3	10.2	10.8	7.1	5.4	3.7	272	21	360
Tamm	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Ancali	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Sta Fe	81.3	81.5	84.6	79.2	62.9	62.9	64.0	62.0	66.9	81.2	86.3	85.8	85.3	85.6	84.5	84.5	83.8	84.6	82.2	85.4	83.0	82.4	82.1	76.9	1,899	86	1,321
Santa Marta	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.5	4.7	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	3.7	3.9	4.7	4.8	4.7	4.6	4.6	109	5	144
Santa Irene	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	4	0	0
Las Pampas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.4	0.0	0.0	0	0	0
CMPC Pacifico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	1.8	1.6	1.8	0.0	0.5	1.8	2.5	2.3	2.5	2.5	3.1	3.1	2.5	2.8	3.1	2.1	1.8	2.7	41	3	0
Energía León (Coelemu)	4.8	4.9	5.0	4.9	4.8	4.8	5.2	5.4	5.0	5.0	5.0	5.1	4.8	5.1	4.9	5.0	4.8	4.8	4.8	5.1	5.0	4.8	4.8	4.8	119	5	0
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Biocruz	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.8	2	2	0
Los Guindos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
CMPC Cordillera	19.4	19.3	19.4	20.2	20.1	21.9	28.7	17.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	88	180	29
CMPC Tissue	6.7	6.6	5.6	2.1	1.2	1.3	1.6	1.4	1.2	0.7	0.6	1.0	0.6	0.8	1.4	2.9	2.8	2.6	2.7	2.4	2.5	2.3	2.4	5.6	7	0	0
Andes Generación	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
<b>Embalse</b>	<b>590</b>	<b>583</b>	<b>537</b>	<b>548</b>	<b>529</b>	<b>562</b>	<b>746</b>	<b>1,023</b>	<b>856</b>	<b>691</b>	<b>714</b>	<b>704</b>	<b>702</b>	<b>670</b>	<b>736</b>	<b>810</b>	<b>751</b>	<b>621</b>	<b>602</b>	<b>628</b>	<b>891</b>	<b>880</b>	<b>596</b>	<b>561</b>	<b>16,531</b>	<b>1,023</b>	<b>19,385</b>
Ciprésés	90.0	79.0	73.0	94.0	91.0	91.0	94.0	94.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	94.0	92.0	91.0	91.0	91.0	2,166	94	2,232
Rapel	0.																										

jueves 17 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.	
Solar Llano de Llampos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	14.5	42.8	73.2	80.0	80.9	80.3	72.5	68.5	60.0	38.1	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	624	81	577	
Solar San Andrés	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	3.3	7.0	7.7	0.0	0.0	5.3	20.8	24.2	14.9	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	89	24	244	
Solar Santa Cecilia	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.0	2.4	2.5	2.4	2.2	1.9	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18	3	16	
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Solar Diego de Almagro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.8	7.6	19.9	23.6	23.3	21.1	16.6	10.8	5.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	133	24	195	
Solar PSF Pama	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.7	1.9	1.9	1.9	1.7	1.3	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14	2	15	
Solar PSF Lomas Coloradas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.6	1.8	1.9	1.9	1.7	1.3	1.1	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14	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	1.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21	3	19	
Solar PV Salvador	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.3	13.0	52.3	57.8	59.0	50.3	50.0	49.9	47.8	35.0	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	432	59	508	
Solar Chañares	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.3	4.6	12.7	15.6	15.4	15.4	14.9	13.6	8.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	106	16	229	
Solar Lalackama	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	32.4	42.5	44.0	44.6	47.0	44.5	43.3	41.3	41.1	34.7	9.6	0.0	0.0	0.0	0.0	432	47	349	
Solar Javiera	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	5.7	12.5	31.6	56.5	52.6	50.7	45.1	44.3	32.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	337	57	479	
Solar Loma Los Colorados	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.6	0.5	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3	1	0	
Solar Luz del Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	17.6	42.5	51.7	52.2	53.6	54.1	50.3	49.5	47.7	42.5	29.9	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	497	54	468	
Solar Luna	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.7	2.9	2.9	2.7	2.3	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18	3	20	
Solar Lalackama 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	9.6	13.2	13.7	14.0	14.4	13.5	13.2	12.4	12.4	9.5	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	131	14	131	
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	2.0	2.4	2.5	2.5	2.3	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18	3	0	
Solar Sol	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	2.7	2.9	2.9	2.7	2.3	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18	3	20	
Solar Lagunilla	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.3	2.1	2.4	2.4	2.1	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14	2	26	
Solar Carrera Pinto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	11.0	15.6	15.6	15.8	15.4	15.2	14.9	12.9	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	140	16	0	
<b>Total Generación SIC</b>	<b>6,255</b>	<b>5,907</b>	<b>5,696</b>	<b>5,599</b>	<b>5,564</b>	<b>5,644</b>	<b>6,032</b>	<b>6,565</b>	<b>6,789</b>	<b>7,058</b>	<b>7,186</b>	<b>7,280</b>	<b>7,241</b>	<b>7,156</b>	<b>7,216</b>	<b>7,211</b>	<b>7,205</b>	<b>7,051</b>	<b>6,820</b>	<b>6,755</b>	<b>7,307</b>	<b>7,383</b>	<b>7,013</b>	<b>6,511</b>	<b>160,444</b>	<b>7,383</b>	<b>161,456</b>	
Termoeléctrico	70.1%	69.2%	68.6%	68.3%	69.8%	70.3%	68.8%	66.7%	69.4%	71.3%	70.3%	69.3%	67.8%	66.6%	65.0%	63.3%	63.2%	63.6%	63.1%	65.0%	64.1%	64.5%	67.1%	66.1%	67.0%			
Hidroeléctrico	28.4%	29.3%	29.3%	29.8%	29.0%	29.0%	30.5%	32.6%	29.3%	26.2%	26.3%	26.0%	26.6%	27.0%	27.9%	28.8%	27.6%	25.9%	26.5%	27.0%	29.0%	28.6%	26.0%	26.9%	28.0%			
Solar	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.58%	1.83%	2.82%	4.11%	4.99%	5.49%	5.15%	4.99%	4.88%	4.60%	3.22%	0.63%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	1.93%			
Eólico	1.49%	1.46%	2.11%	1.87%	1.24%	0.75%	0.68%	0.74%	0.67%	0.69%	0.57%	0.61%	0.64%	0.90%	1.95%	2.93%	4.31%	5.89%	7.21%	7.36%	6.91%	6.92%	6.91%	7.00%	3.06%			

### ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales y novedades relevantes  
del CDC correspondientes al día 17 de marzo de 2016

17-03-2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
0:00		Pehuenche			120	Unidad2 Regula frecuencia y ratifica condicion de agotamiento	-	Agotamiento	(1) E/S Reguladora
0:00		Colbún			0	Ratifica condicion de agotamiento	COLBUN_sinv	Agotamiento	(8) F/S
0:00		Rapel			0	Ratifica condicion de agotamiento	-	Agotamiento	(8) F/S
0:00		Nehuenco I		50	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_1_GNL		(5) E/S Min Técnico
0:00		Nehuenco II		120	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
0:00		Taltal 1	120		120	Cambio el la Política de Precios	TALTAL_1_GNL_1		(7) E/S Plena Carga
0:00		Quintero 1B		60	60	DCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(5) E/S Min Técnico
0:14		Quintero 1A		60	0	DCR	QUINTERO_CA_1A_GNL		(8) F/S
0:31		Quintero 1B		60	0	DCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(8) F/S
0:31		San Isidro II		40	200	DCR	SANISIDRO_2_GNL_CA		(6) E/S
0:36		San Isidro II		70	130	DCR	SANISIDRO_2_GNL_CA		(5) E/S Min Técnico
1:02		Taltal 1	120		0	Control Suministro de Gas	TALTAL_1_GNL_1		(8) F/S
1:08		Isla		14	33	Segun SD10041/2016	CIPRESES_visla	Normal	(6) E/S
1:19		San Isidro II		50	80	prepara cantidad y calidad de vapor para enganchar la TV	SANISIDRO_2_GNL_CA		(6) E/S
1:30		CMPC Laja			15	sin limitacion	CMPC_LAJA_2	-	(7) E/S Plena Carga
1:32		Cipreses		30	63	Reduce generacion por riego en pretil de Curillinque debido a SD10041	CIPRESES_visla	Normal	(6) E/S
1:45		Valdivia		40	21	DCR	VALDIVIA_3_EUCA	-	(7) E/S Plena Carga
1:45		Licantén		2	2	DCR	LICANTEN_1	-	(7) E/S Plena Carga
1:48		San Isidro		40	300	DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
2:07		San Isidro		30	270	DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
2:10		San Isidro		70	200	DCR	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
2:12		Canutillar		80	40	DCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico
2:15		Bocamina II		90	260	Segun Solicitud de intervencion de curso forzoso SD 10429/2016.	-	-	(6) E/S
2:48		Cipreses	30		93	Normaliza generacion por riego en pretil de Curillinque debido a SD10041	CIPRESES_visla	Normal	(6) E/S
2:51		Isla	14		47	Finaliza trabajos Segun SD10041/2016	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
3:38		Canutillar	80		120	Según carta N°xxx	-	Normal	(10) E/S con limitación
3:38		San Isidro	50		250	QCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
3:53		San Isidro	50		300	QCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
4:08		San Isidro		50	250	DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
4:33		San Isidro II	20		100	por control de emisiones y drenaje de condensador	SANISIDRO_2_GNL_CA		(6) E/S
5:16		San Isidro		30	220	DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
5:28		Bocamina II	90		350	Disponible y en servicio	-	-	(7) E/S Plena Carga
5:45		San Isidro	30		250	QCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
5:53		San Isidro	50		300	QCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
6:05		San Isidro	40		340	QCR	SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga
6:05		Licantén	2		4	QCR	LICANTEN_2	-	(7) E/S Plena Carga
6:05		Valdivia	40		61	QCR	VALDIVIA_4_EUCA	-	(7) E/S Plena Carga
6:05		Quintero 1A	120		120	QCR	QUINTERO_CA_1A_GNL		(7) E/S Plena Carga
6:13		Quintero 1B	120		120	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(7) E/S Plena Carga
6:13		Cementos BioBio	7		13	QCR	CEMENTOS_BIOBIO_F06		(7) E/S Plena Carga
6:13		Arauco	10		20	QCR	ARAUCO_2	-	(7) E/S Plena Carga
6:13		Colihues	16		22	QCR	COLIHUES_HFO		(7) E/S Plena Carga
6:13		Ralco	90		90	QCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
6:13		Machicura	5		24	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
6:15		Colbún	100		100	QCR	COLBUN_sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
6:30		San Isidro II		40	60	En proceso de sincronizacion de TV	SANISIDRO_2_GNL_CA		(6) E/S
6:57		Ralco	60		150	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
7:04		Nueva Renca	30		330	QCR	NRENCA_FA_GLP		(7) E/S Plena Carga
7:04		Arauco	4		24	QCR	ARAUCO_3	-	(7) E/S Plena Carga
7:04		Coronel TG	45		45	QCR	TG_CORONEL		(7) E/S Plena Carga
7:04		Punta Colorada			0	No se solicita por tiempo y costo de partida	P_COLORADA_IFO		(8) F/S
7:04		Rapel	40		40	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
7:04		Trapén	81		81	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga

17-03-2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
7:07		Ralco	50		200	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
7:11		Los Vientos TG			0	Se solicita central los vientos	LOSVIENTOS_TG_CNAVIA		(8) F/S
7:11		Rapel	40		80	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
7:30		Rapel	50		130	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
7:53		Calle Calle	13		13	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
7:53		Los Vientos TG	120		120	QCR	LOSVIENTOS_TG_CNAVIA		(7) E/S Plena Carga
7:59		Ralco		80	120	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:00		Nehuenco I	50		310	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_1_GNL		(7) E/S Plena Carga
8:00		Nehuenco II	120		380	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
8:00		Guacolda 4		10	140	Según SD09786/2016	-	-	(6) E/S
8:00		Celco	3		8	Cambio en la Política de Precios	CELCO_3	-	(7) E/S Plena Carga
8:01		Ralco		30	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
8:01		Rapel		50	80	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
8:12		San Isidro II			60	Sincroniza TV	SANISIDRO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
8:19		<b>Colbún</b>	<b>20</b>		<b>120</b>	<b>U-1 toma la regulación de frecuencia</b>	<b>COLBUN_sinv</b>	<b>Agotamiento</b>	<b>(1) E/S Reguladora</b>
8:19		Pehuenche			120	Deja la regulación de frecuencia	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
8:24		Pehuenche		120	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
8:29		Ralco	40		130	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:32		Pangue	50		100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:32		Ralco	20		150	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:32		Quellón 2	7		7	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
8:32		Chuyaca	11.3		11.3	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
8:32		DEGAN	23		23	QCR - limitada según IL 190/2016	-	-	(10) E/S con limitación
8:32		Cholguán			0	Según SD 7476/2016 por MM	CHOLGUAN_2	-	(7) E/S Plena Carga
8:32	8:57	Santa Lidia TG	120		120	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
8:45		Rapel	40		120	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
8:47		Angostura	7		47	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:57		Santa Lidia TG	120		120	Sincroniza	-	-	(7) E/S Plena Carga
9:00		Guacolda 5		60	90	Según SD 9985/2016	-	-	(6) E/S
9:03		San Isidro II	320		380	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
9:08		Rapel		40	80	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
9:09		Ralco		30	120	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
9:11		Rapel		40	40	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
9:14		Santa Lidia TG		40	80	DCR	-	-	(6) E/S
9:20		Santa Lidia TG		20	60	DCR	-	-	(5) E/S Min Técnico
9:20		Ralco		30	90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
9:20		Pangue		50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
9:46		Angostura		5	42	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
10:35		Ralco	30		120	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:14		Ventanas 1		48	30	Limitada según IL 193/2016 por limpieza de caja de condensador.	-	-	(10) E/S con limitación
11:19		Ralco		30	90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
11:35		Guacolda 2			150	No baja por tiempo de estabilización de 8 horas	-	-	(7) E/S Plena Carga
11:35		Guacolda 1		20	130	Control de TX L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(6) E/S
12:02		Guacolda 1		20	110	Control de TX L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(6) E/S
12:05		Guacolda 3		5	145	Limitada según IL 194/2016 por control temperatura salida agua de mar	-	-	(10) E/S con limitación
12:05		DEGAN		23	0	DCR	-	-	(8) F/S
12:05		Chuyaca		11.3	0	DCR	-	-	(8) F/S
12:05		Quellón 2		7	0	DCR	-	-	(8) F/S
12:05		Santa Lidia TG		60	0	DCR	-	-	(8) F/S
12:18		Los Vientos TG		30	90	DCR	LOSVIENTOS_TG_CNAVIA		(6) E/S
12:35		Guacolda 5		30	60	Cancela SD 9985/2016 - Control de TX L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(5) E/S Min Técnico
12:37		Los Vientos TG		30	60	DCR	LOSVIENTOS_TG_CNAVIA		(5) E/S Min Técnico

17-03-2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
12:39		Ventanas 1	48		78	Cancelada IL 193/2016 - Limitada según IL00063/2016 por control de Tº de descarga agua de mar	-	-	(10) E/S con limitación
13:10		Los Vientos TG			60	Mantiene por tiempo de partida de 1 hora y por pronta subida de la demanda	LOSVIENTOS_TG_CNAVIA		(5) E/S Min Técnico
13:10		Celco		3	5	DCR	CELCO_2	-	(7) E/S Plena Carga
13:10		Calle Calle		13	0	DCR	-	-	(8) F/S
13:10		Trapén		61	20	DCR	-	-	(5) E/S Min Técnico
13:14		DEGAN	36		36	En Pruebas según SD 9485/2016	-	-	(3) E/S En Prueba
13:17		Rapel		40	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
13:52		Guacolda 1		20	90	Control de TX L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(6) E/S
14:02		ERNC				<b>Inicio Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Carrera Pinto.</b>			
14:02		ERNC			-20	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
14:02		C. PFV Lalackama		5	57	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
14:02		C. PFV Diego de Almagro		1	23	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
14:02		C. PFV Chañares			21	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
14:02		C. PFV Javiera		5	52	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
14:02		C. PFV San Andrés			0	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
14:02		C. PFV Salvador		5	54	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
14:02		C. PFV Luz del Norte		4	50	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
14:02		C. PE Taltal			36	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
14:15		Ralco	30		120	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:18		Los Vientos TG		60	0	DCR	LOSVIENTOS_TG_CNAVIA		(8) F/S
14:31		Ralco	30		150	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:34		Ralco	30		180	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:35		Pehuenche	120		120	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
14:45		Ralco		60	120	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:47		Ralco		30	90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
14:53		Trapén		20	0	Control Cota	-	-	(8) F/S
14:53		Coronel TG		45	0	DCR	TG_CORONEL		(8) F/S
14:53		Arauco		4	20	DCR	ARAUCO_2	-	(7) E/S Plena Carga
14:53		Nueva Renca		30	300	DCR	NRENCA_GNL		(7) E/S Plena Carga
15:03		Ralco		90	0	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
15:08		Pehuenche	60		180	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
15:10	15:14	Rapel	40		40	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
15:17		Rapel	35		75	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
15:28		Guacolda 1		30	60	Control de TX L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(5) E/S Min Técnico
15:40		ERNC			-11	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
15:40		C. PFV Lalackama		3	54	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
15:40		C. PFV Diego de Almagro			23	Central sin variación por Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés			
15:40		C. PFV Chañares			21	Central sin variación por Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés			
15:40		C. PFV Javiera		3	49	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
15:40		C. PFV Salvador		3	51	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
15:40		C. PFV Luz del Norte		2	48	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
15:40		C. PE Taltal			43	Central sin variación por Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés			
15:48		Pehuenche	60		120	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
16:30		Guacolda 3	5		150	Cancelada Limitación según IL 194/2016.	-	-	(7) E/S Plena Carga
16:56		Rapel		35	40	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
16:58		Rapel		40	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
16:59		Pehuenche			120	<b>U-2 toma la regulación de frecuencia.</b>	-	<b>Agotamiento</b>	<b>(1) E/S Reguladora</b>
16:59		Colbún		20	100	DCR	COLBUN_sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
17:04		Colbún		100	0	DCR	COLBUN_sinv	Agotamiento	(8) F/S
17:07		Guacolda 4		50	90	Cancelada SD 9786/2016. Control de TX L.220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MVA de N-->S	-	-	(6) E/S
17:17		Rapel	40		40	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
17:30		Guacolda 4		30	60	Control de TX L.220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MVA de N-->S	-	-	(5) E/S Min Técnico

17-03-2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
17:31		Rapel		40	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
17:31		Colihues		10	12	DCR	COLIHUES_HFO		(5) E/S Min Técnico
17:31		Quintero 1A		50	70	DCR	QUINTERO_CA_1A_GNL		(5) E/S Min Técnico
17:41		ERNC				Finaliza Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés.			
17:46		Quintero 1B		50	70	DCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(5) E/S Min Técnico
17:46		Cementos BioBio		7	6	DCR	CEMENTOS_BIOBIO_F06		(5) E/S Min Técnico
17:46		Arauco		10	10	DCR	ARAUCO_1	-	(7) E/S Plena Carga
17:46		Valdivia		40	21	DCR	VALDIVIA_3_EUCA	-	(7) E/S Plena Carga
17:46		Licantén		2	2	DCR	LICANTEN_1	-	(7) E/S Plena Carga
17:56		Colihues		6	6	U-2 con Solicitud de Desconexión de Curso Forzoso SD 10500/2016.	COLIHUES_HFO		(5) E/S Min Técnico
17:57		Guacolda 1			150	Cumple tiempo de estabilización y no sube por Control de TX L.220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MVA de N-->S	-	-	(7) E/S Plena Carga
17:59		San Isidro		60	280	DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
18:27		San Isidro	30		310	QCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
18:35		Guacolda 1	90		150	Control de TX L.220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MVA de N-->S	-	-	(7) E/S Plena Carga
18:35		Guacolda 4			60	No sube por tiempo de estabilización cumple a las 19:58 hrs.	-	-	(5) E/S Min Técnico
18:35		Guacolda 5	40		100	Control de TX L.220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MVA de N-->S	-	-	(6) E/S
18:51		San Isidro		30	280	DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
19:07		Guacolda 5	50		150	Control de TX L.220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MVA de N-->S	-	-	(7) E/S Plena Carga
19:27		San Isidro	30		310	QCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
19:32		San Isidro	30		340	QCR	SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga
19:35		Licantén	2		4	QCR	LICANTEN_2	-	(7) E/S Plena Carga
19:35		Valdivia	40		61	QCR	VALDIVIA_4_EUCA	-	(7) E/S Plena Carga
19:35	19:53	Colmito	60		60	QCR	COLMITO_GLN_SPOT		(7) E/S Plena Carga
19:35		Arauco	10		20	QCR	ARAUCO_2	-	(7) E/S Plena Carga
19:35		Quintero 1B	50		120	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(7) E/S Plena Carga
19:35		Guacolda 4		30	30	Falla en ciclo de carbón.	-	-	(6) E/S
19:49		Guacolda 4	30		60	Falla en ciclo de carbón.	-	-	(5) E/S Min Técnico
19:58		Guacolda 4	90		150	Tiempo de estabilización cumplido. Control de TX L.220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MVA de N-->S	-	-	(7) E/S Plena Carga
19:59		Quintero 1A	50		120	QCR	QUINTERO_CA_1A_GNL		(7) E/S Plena Carga
19:59		Cementos BioBio	7		13	QCR	CEMENTOS_BIOBIO_F06		(7) E/S Plena Carga
19:59		Colihues	5		11	QCR	COLIHUES_HFO		(7) E/S Plena Carga
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	20:17	Rapel	40		40	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
20:16		Ralco	80		200	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:19		Rapel	40		80	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
20:20		Ralco	50		250	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:22		Ralco	40		290	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:37		Rapel	50		130	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
20:41		Rapel	30		160	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
20:54		Rapel		40	120	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
20:56		Rapel		20	100	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
21:06		Rapel	30		130	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
21:11		Rapel		50	80	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
21:19		Rapel		80	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
21:43		Ralco		20	270	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:47		Ralco		20	250	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:00		Ralco		50	200	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:08		Ralco		50	150	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:10		Ralco		50	100	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:25		Ralco		100	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
22:25		Colihues		11	0	DCR	COLIHUES_HFO		(8) F/S

17-03-2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
22:25		Cementos BioBio		7	6	DCR	CEMENTOS_BIOBIO_F06		(5) E/S Min Técnico
22:25		Quintero 1A		60	60	DCR	QUINTERO_CA_1A_GNL		(5) E/S Min Técnico
22:31		Quintero 1A		60	0	DCR	QUINTERO_CA_1A_GNL		(8) F/S
22:40		Quintero 1B		50	70	DCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(5) E/S Min Técnico
22:55		Quintero 1B		70	0	DCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(8) F/S
22:55		Arauco		10	10	DCR	ARAUCO_1	-	(7) E/S Plena Carga
22:55		Colmito		60	0	DCR	COLMITO_GLN_SPOT		(8) F/S
22:55		Valdivia		40	21	DCR	VALDIVIA_3_EUCA	-	(7) E/S Plena Carga
22:55		Licantén		2	2	DCR	LICANTEN_1	-	(7) E/S Plena Carga
22:55		San Isidro		40	300	DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
23:06		San Isidro		50	250	DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
23:14		San Isidro		50	200	DCR	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
23:14		Canutillar		40	80	Control Transferencia Limitada según IL xxx	-	Normal	(6) E/S
23:14		Viñales		6	16	DCR	Viñales_2	-	(7) E/S Plena Carga
23:14		Santa_Fe		14	50	DCR	SANTA_FE_3	-	(7) E/S Plena Carga
23:20		San Isidro II		60	320	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
23:28		San Isidro II		70	250	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
23:44		San Isidro II		50	200	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
23:44		LAJA-EVE		7	3	DCR	LAJA-EVE_2	-	(7) E/S Plena Carga
23:44		Nueva Renca		60	240	DCR	NRENCA_GNL		(5) E/S Min Técnico



# INFORME DE NOVEDADES CDC

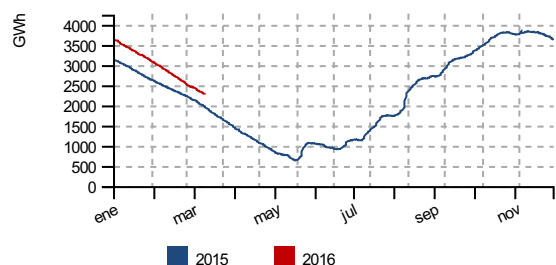
## Jueves 17 de Marzo de 2016



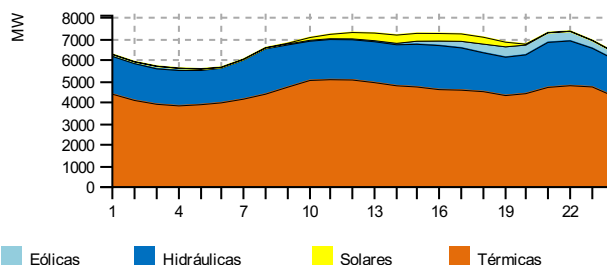
### 1. RESUMEN EJECUTIVO

#### RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

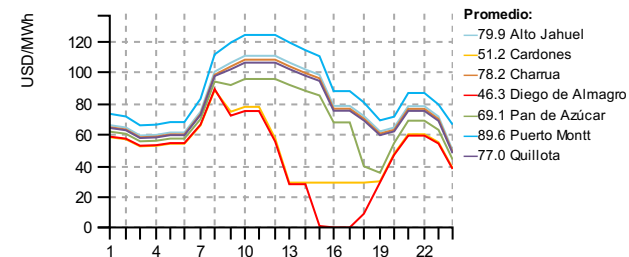
##### Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



##### Generación horaria bruta por tecnología (MW/h)



##### Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



##### Generación por Fuente

	Diario (GW h)		Mensual (GW h) (*)			Acumulado Anual (TWh h) (*)		
	Jue 17/mar	2016	2015	var%	2016	2015	var%	
Eólica	4.6	2.9%	49.4	70.4	-29.9	0.33	0.26	23.3
Hidráulica	44.9	28.0%	838.3	817.3	2.6	4.75	4.22	10.9
Solar	3.1	1.9%	58.5	49.3	18.7	0.30	0.21	44.9
Térmica	107.7	67.2%	1709.2	1578.1	8.3	6.22	6.54	-6.1
<b>Total</b>	<b>160.18</b>	<b>100%</b>	<b>2655.36</b>	<b>2515.12</b>	<b>5.58</b>	<b>11.60</b>	<b>11.23</b>	<b>1.93</b>

##### Generación Térmica

	Diario (GW h)		Mensual (GW h) (*)			Acumulado Anual (TWh h) (*)		
	Jue 17/mar	2016	2015	var%	2016	2015	var%	
BioGas	0.6	0.6%	8.6	11.8	-27.6	0.04	0.05	-24.2
Biomasa	7.6	7.0%	117.5	114.6	2.6	0.49	0.50	-2.7
Carbón	55.9	51.9%	894.4	684.1	30.7	3.44	3.05	11.4
Diésel	2.1	2.0%	90.2	70.4	28.1	0.19	0.29	-36.8
Gas Natural	41.5	38.5%	598.5	696.2	-14.0	2.06	2.64	-22.9
<b>Total</b>	<b>107.65</b>	<b>100%</b>	<b>1709.17</b>	<b>1577.17</b>	<b>8.37</b>	<b>6.22</b>	<b>6.53</b>	<b>-5.96</b>

##### Generación Renovable no Convencional

	Diario (GW h)		Mensual (GW h) (*)			Acumulado Anual (TWh h) (*)		
	Jue 17/mar	2016	2015	var%	2016	2015	var%	
BioGas	0.6	3.4%	8.6	11.8	-27.6	0.04	0.05	-24.2
Biomasa	6.7	38.1%	92.2	96.3	-4.3	0.34	0.41	-18.4
Eólica	4.6	26.0%	49.4	70.4	-29.9	0.33	0.26	24.4
Minihidro	2.7	15.1%	45.0	43.2	4.2	0.24	0.21	11.3
Solar	3.1	17.4%	58.5	49.3	18.7	0.30	0.21	45.0
<b>Total</b>	<b>17.67</b>	<b>100%</b>	<b>253.57</b>	<b>271.02</b>	<b>-6.44</b>	<b>1.25</b>	<b>1.14</b>	<b>7.92</b>

##### Generación Hidráulica

	Diario (GW h)		Mensual (GW h) (*)			Acumulado Anual (TWh h) (*)		
	Jue 17/mar	2016	2015	var%	2016	2015	var%	
Embalse	16.8	37.4%	338.8	378.9	-10.6	1.92	1.86	2.0
Pasada	28.1	62.6%	499.5	438.5	13.9	2.83	2.36	18.0
<b>Total</b>	<b>44.87</b>	<b>100%</b>	<b>838.26</b>	<b>817.33</b>	<b>2.56</b>	<b>4.75</b>	<b>4.22</b>	<b>10.95</b>

##### Reducción Energía Eólica y Solar

	Diario (MW h)		Mensual (GW h) (*)			Acumulado Anual (GW h) (*)		
	Jue 17/mar	2016	2015	var%	2016	2015	var%	
<b>Total</b>	<b>95.70</b>	<b>2.26</b>	<b>0.80</b>	<b>181.20</b>	<b>38.74</b>	<b>1.92</b>	<b>1896.40</b>	

##### Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

Fuente	Diario			Promedio Anual (*)		
	Jue 17/mar	Mié 16/mar	var%	2016	2015	var%
Charrúa	86.69	83.35	4.00	56.71	131.28	-56.80
Maitencillo	62.31	61.05	2.05	51.23	126.48	-59.50
Quillota	86.69	83.35	4.00	57.11	131.28	-56.50
<b>Promedio</b>	<b>78.56</b>	<b>75.92</b>	<b>3.48</b>	<b>55.01</b>	<b>129.68</b>	<b>-57.58</b>

##### Precipitaciones (mm)

Fuente	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Jue 17/mar	Mié 16/mar	2016	var% 2015	var% Año Normal
Chapo	17.00	5.50	154.00	78.82	-64.78
Colbún	0.00	0.00	8.25	714.29	-87.19
Invernada	0.00	0.00	9.00	77.66	-78.92
Laja	0.00	0.00	13.50	-	-88.96
Melado	0.00	0.00	10.00	97.40	-80.43
Pangue	8.80	0.00	12.40	-	-93.06
Rapel	0.00	0.00	0.00	-	-100.00

##### Cotas (msnm)

Fuente	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Jue 17/mar	Mié 16/mar	2016	2016
Chapo	223.21	223.30	243.00	222.00
Colbun	426.47	426.48	437.00	397.00
Invernada	1305.73	1306.08	1318.00	1282.80
Laja	1320.73	1320.77	1368.00	1308.48
Melado	641.94	641.79	648.00	641.00
Pangue	507.41	507.32	510.00	501.00
Ralco	695.21	695.36	725.00	692.00
Rapel	103.02	103.01	105.00	100.50

##### Demanda Máxima (MW) y Generación (GWh)

	Diario			Máximo Anual (*)			
	Jue 17/mar	Mié 16/mar	var%	2016	2015	var%	
Máxima Horaria	7340.50	7626.99	-3.76	7784.63	7544.26	3.19	
	<b>Programado</b>			<b>Real</b>	<b>Hora</b>	<b>var%</b>	
Demanda Máx	7598.00			17.00	7340.50	22.00	-3.39
Demanda Punta	-			-	-	-	-
Generación Total	161.76			-	160.18	-	-0.97

Crecimiento anual

**1.93%**

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

**77.02 USD/MWh**

Participación anual ERNC

**10.76%**

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

## 2. DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 2.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	840.0	720.0	-14.29 %		Los Hierros II	24.0	21.6	-10.17 %	
Alfalfal	3611.0	3444.6	-4.61 %		Los Molles	124.0	129.0	+4.03 %	
Alto Renaico	-	0.0	-	PMG	Los Pinos	0.0	0.0	-	
Andes Generación	-	0.0	-		Los Quilos	792.0	798.1	+0.77 %	
Angostura	1260.0	1015.0	-19.44 %		Los Vientos	1140.0	671.7	-41.08 %	
Antihue TG	0.0	0.0	-		Machicura	536.0	563.0	+5.04 %	IL
Antuco	2328.0	2568.0	+10.31 %		Maitenes	300.0	303.0	+1.00 %	
Arauco	464.0	426.6	-8.06 %		Malcahuello	-	0.0	-	
Blanco	960.0	852.4	-11.21 %		Mampil	73.0	91.0	+24.67 %	
Bocamina	3072.0	2326.0	-24.28 %	IL	Mariposas	60.0	46.1	-23.17 %	
Bocamina 2	8400.0	8166.0	-2.79 %		Masisa	164.0	185.2	+12.93 %	IL
Callao	0.0	6.7	GNP		Maule	0.0	0.0	-	
Calle Calle	100.0	53.4	-46.60 %		Nalcas	24.0	21.7	-9.75 %	
Campiche	6528.0	6529.0	+0.02 %		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Gas	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2	0.0	0.0	-		Nehuenco Gas	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco GNL	7120.0	7245.0	+1.76 %	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
Canutillar	2580.0	2724.0	+5.58 %		Nehuenco II Gas	0.0	0.0	-	
Capullo	0.0	0.0	-	PMM	Nehuenco II GNL	8000.0	7894.0	-1.32 %	
Cardones	0.0	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Carena	208.0	217.0	+4.33 %		Newen Gas Natural	0.0	52.4	GNP	
Carilafquén	-	259.2	GNP		Newen Propano	0.0	0.0	-	
Celco	142.0	175.3	+23.45 %		Nueva Aldea 1	336.0	204.5	-39.14 %	
Cementos Bio Bio	229.0	179.6	-21.57 %		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	IF
Cenizas	0.0	0.0	-	IF	Nueva Aldea 3	792.0	730.3	-7.79 %	
Chacabuquito	0.0	0.0	-	IF	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	IF
Chacayes	0.0	0.0	-	IF	Nueva Renca GNL	7620.0	7829.0	+2.74 %	
Chiburgo	243.0	148.0	-39.09 %		Nueva Ventanas	6528.0	6553.0	+0.38 %	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMM	Ojos de Agua	216.0	154.0	-28.69 %	
Cholguán	0.0	0.0	-	PMM	Olivos	0.0	0.0	-	
Chuyaca	88.0	14.8	-83.18 %		Palmucho	744.0	576.0	-22.58 %	
Cipreses	2232.0	2166.0	-2.96 %		Pangue	1480.0	1242.0	-16.08 %	
CMPC Cordillera	-	169.9	GNP		Pehuenche	3342.0	2864.0	-14.30 %	
CMPC Laja	360.0	272.2	-24.39 %		Petropower	1560.0	1420.0	-8.97 %	
CMPC Pacífico	0.0	41.4	-	PMM	Peuchén	109.0	123.8	+13.53 %	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	IL	Picoquén	31.0	31.2	+0.65 %	
CMPC Tissue	-	39.9	GNP		Pilmaiquén	315.0	322.4	+2.35 %	
Colbún	1929.0	1437.0	-25.51 %	PMM	Placilla	0.0	0.0	-	
Colihues Diésel	0.0	0.0	-		Planta Valdivia	704.0	1002.3	+42.37 %	
Colihues HFO	416.0	397.5	-4.45 %		Providencia	36.0	35.7	-0.83 %	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-		Pulefú	-	62.8	-	PMG
Colmito GNL	290.0	160.9	-44.52 %		Pullinque	315.0	313.4	-0.51 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Concón	0.0	0.0	-	
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Coronel TG	680.0	277.5	-59.19 %	
Coronel TG Diésel	0.0	0.0	-	
Coya	250.0	248.6	-0.56 %	IF
Curillinque	1416.0	1394.0	-1.55 %	
Degañ	256.0	81.2	-68.28 %	IL
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
El Paso	300.0	271.4	-9.53 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Rincón	0.0	4.8	GNP	
El Salv ador	0.0	0.0	-	
El Toro	3336.0	3390.0	+1.62 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	158.8	-58.65 %	IL SDCF
Eólica Canela	54.0	58.7	+8.70 %	
Eólica Canela 2	267.0	254.4	-4.72 %	
Eólica Cuel	190.0	162.6	-14.42 %	
Eólica El Array án	541.0	518.2	-4.21 %	
Eólica Lebu	46.0	39.5	-14.13 %	
Eólica Los Cururos	451.0	733.2	+62.57 %	
Eólica Monte Redondo	239.0	266.7	+11.59 %	
Eólica Punta Colorada	77.0	72.1	-6.36 %	
Eólica Punta Palmeras	242.0	312.1	+28.97 %	
Eólica San Pedro	427.0	580.3	+35.90 %	
Eólica Talinay Oriente	655.0	489.4	-25.28 %	
Eólica Talinay Poniente	448.0	421.8	-5.85 %	
Eólica Taltal	882.0	520.0	-41.04 %	
Eólica Totoral	231.0	81.6	-64.68 %	
Eólica Ucuquer 2	57.0	1.3	-97.72 %	
Escuadrón	276.0	257.6	-6.67 %	
Esperanza 1	0.0	0.0	-	
Esperanza 2	0.0	0.0	-	
Esperanza TG	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Florida	292.0	302.4	+3.56 %	IF
Guacolda 1	3604.0	3121.0	-13.40 %	IL
Guacolda 2	3648.0	3607.0	-1.12 %	IL
Guacolda 3	3648.0	3632.0	-0.44 %	IL
Guacolda 4	3056.0	3232.0	+5.76 %	IL
Guacolda 5	2696.0	2849.0	+5.68 %	IL
Guayacán	307.0	304.2	-0.91 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	IL
Horcones TG	0.0	0.0	-	
Hornitos	1023.0	912.3	-10.82 %	
Huasco TG	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	0.0	-	
Isla	1152.0	1130.0	-1.91 %	
Itata	-	0.0	-	
Juncal	624.0	517.1	-17.13 %	
La Confluencia	1514.0	1336.0	-11.76 %	IF
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
La Higuera	1914.0	1782.4	-6.88 %	
Laja Energía Verde	188.0	133.0	-29.26 %	
Laja I	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	384.0	625.9	+62.99 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	453.0	451.5	-0.33 %	
Quellón 2	32.0	12.2	-61.88 %	IF
Queltehues	1025.0	1012.0	-1.27 %	
Quilleco	278.0	344.0	+23.74 %	
Quintay	0.0	0.0	-	
Quintero Diésel A	0.0	0.0	-	IL
Quintero Diésel B	0.0	0.0	-	IL
Quintero GNL A	2190.0	1796.0	-17.99 %	
Quintero GNL B	2190.0	1887.0	-13.84 %	
Ralco	2500.0	1527.0	(*) -38.92 %	IL
Rapel	1450.0	618.0	(*) -57.38 %	SDCF
Renaico	144.0	138.1	-4.10 %	
Renca	0.0	0.0	-	
Río Huasco	48.0	36.1	-24.79 %	
Rucatayo	276.0	290.1	+5.11 %	
Rucúe	654.0	845.0	+29.20 %	
San Andrés	760.0	659.1	-13.28 %	
San Clemente	72.0	72.0	-	
San Gregorio	0.0	0.0	-	
San Ignacio	80.0	81.0	+1.25 %	
San Isidro Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro Gas	0.0	0.0	-	
San Isidro GNL	7350.0	7641.0	+3.96 %	
San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro II Gas	0.0	0.0	-	
San Isidro II GNL	0.0	6306.0	(*) GNP	
San Lorenzo U1	0.0	26.8	GNP	
San Lorenzo U2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo U3	0.0	0.0	-	
Santa Fe Energía	1321.0	1898.9	+43.75 %	IL
Santa Lidia	960.0	200.5	-79.12 %	
Santa María	8520.0	8456.0	-0.75 %	IL
Santa Marta	144.0	109.1	-24.24 %	IL
Sauzal	1440.0	1292.0	-10.28 %	
Sauzal 60 Hz	0.0	0.0	-	
Sauzalito	266.0	258.0	-3.01 %	
Solar Carrera Pinto	-	139.9	GNP	
Solar Chañares	229.0	105.5	-53.93 %	
Solar Diego de Almagro	195.0	132.7	-31.95 %	
Solar Javiera	479.0	336.7	-29.71 %	
Solar Lalackama	349.0	431.6	+23.67 %	
Solar Lalackama 2	131.0	130.9	-0.08 %	
Solar Llano de Llampos	577.0	623.8	+8.11 %	
Solar Loma Los Colorados	-	3.1	-	PMG
Solar Luz del Norte	468.0	497.4	+6.28 %	IL
Solar PV Salvador	508.0	431.6	-15.04 %	
Solar San Andrés	244.0	89.4	-63.36 %	
Solar SDGx01	7.0	6.2	-11.14 %	PMG
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 Gas	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	430.0	124.0	-71.16 %	
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 Gas	0.0	0.0	-	
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Teno	0.0	0.0	-	
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Trapén	1200.0	478.4	-60.13 %	
Ventanas 1	1584.0	1476.0	-6.82 %	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Lautaro 2	504.0	494.7	-1.85 %	
Licán	61.0	103.8	+70.16 %	
Licantén	139.0	146.5	+5.40 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	446.4	357.5	-19.91 %	
Llauquereo	24.0	0.0	-100.00 %	PMG
Loma Alta	600.0	592.0	-1.33 %	
Loma Los Colorados I	24.0	0.0	-100.00 %	
Loma Los Colorados II	384.0	374.5	-2.47 %	
Los Guindos	0.0	0.0	-	
Los Hierros	120.0	125.2	+4.35 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ventanas 2	4320.0	4504.0	+4.26 %	IL
Viñales	488.0	708.4	+45.16 %	
Volcán	306.0	306.0	-	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 Gas	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Gas	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Gas	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	

## 2.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Allipén	46.0	51.8	+12.61 %	PMGD
Ancali	0.0	0.0	-	PMGD
Auxiliar del Maipo	88.0	84.8	-3.66 %	PMGD
Biocruz	0.0	11.3	-	PMGD
Biomar	0.0	0.0	-	PMGD
Cañete	0.0	0.0	-	PMGD
Casablanca 1	0.0	0.0	-	PMGD
Casablanca 2	0.0	0.0	-	PMGD
Chufkén (Traiguén)	0.0	0.0	-	PMGD
Collil	0.0	66.3	-	PMGD
Contulmo	0.0	0.0	-	PMGD
Curacautín	0.0	4.7	-	PMGD
Curauma	0.0	0.0	-	PMGD
Danisco	0.0	0.0	-	PMGD
Doña Hilda	1.0	0.0	-100.00 %	PMGD
Dongo	24.0	20.5	-14.58 %	PMGD
Donguil	0.0	0.5	-	PMGD
Don Walterio	0.0	13.9	-	PMGD
Eagon	0.0	0.0	-	PMGD
El Canelo	34.0	38.8	+14.12 %	PMGD
El Diuto	72.0	60.2	-16.39 %	PMGD
El Llano	24.0	19.4	-19.17 %	PMGD
El Manzano	50.0	62.7	+25.40 %	PMGD
El Tártaro	0.0	0.0	-	PMGD
Energía León (Coelemu)	0.0	121.6	-	PMGD
Ensenada	0.0	0.0	-	PMGD
Eólica Raki	108.0	39.2	-63.70 %	PMGD
Eólica Ucuquer	13.0	35.2	+170.92 %	PMGD
Estancilla	0.0	21.6	-	PMGD
Eyzaquirre	24.0	24.0	-	PMGD
HBS	0.0	0.0	-	PMGD
Hidrobonito MC1	24.0	30.1	+25.54 %	PMGD
Hidrobonito MC2	0.0	8.5	-	PMGD
JCE	0.0	0.0	-	PMGD
Juncalito	24.0	19.4	-19.17 %	PMGD
La Arena	0.0	20.5	-	PMGD
La Paloma	2.0	2.4	+20.00 %	PMGD
Las Flores	0.0	20.9	-	PMGD
Las Pampas	0.0	0.3	-	PMGD
Las Vertientes	22.0	13.7	-37.73 %	PMGD
Lebu	0.0	0.0	-	PMGD
Lonquimay	0.0	0.0	-	PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Louisiana Pacific	0.0	0.0	-	PMGD
Louisiana Pacific II	0.0	0.0	-	PMGD
Maisan	0.0	2.7	-	PMGD
Mallarauco	72.0	67.2	-6.67 %	PMGD
MALLECO	0.0	0.0	-	PMGD
María Elena	0.0	0.0	-	PMGD
Monte Patria	0.0	0.0	-	PMGD
Muchi	0.0	0.0	-	PMGD
Multiexport I	0.0	0.0	-	PMGD
Multiexport II	0.0	0.0	-	PMGD
Pehui	24.0	0.0	-100.00 %	PMGD
Pichilonco	24.0	0.0	-100.00 %	PMGD
Planta Curicó	0.0	0.0	-	PMGD
Puclaro	23.0	0.0	-100.00 %	PMGD
Punitaqui	0.0	0.0	-	PMGD
Purísima	0.0	4.2	-	PMGD
Quillaileo	5.0	0.0	-100.00 %	PMGD
Reca	0.0	3.4	-	PMGD
Roblería	48.0	51.9	+8.13 %	PMGD
Salmofood I	0.0	0.0	-	PMGD
Santa Irene	0.0	0.4	-	PMGD
Sauce Andes	24.0	20.3	-15.33 %	PMGD
Skretting	0.0	0.0	-	PMGD
Skretting Osorno	0.0	0.0	-	PMGD
Solar El Pilar - Los Amarillos	-	16.4	-	PMGD
Solar Esperanza	16.0	14.6	-8.75 %	PMGD
Solar Lagunilla	-	15.5	-	PMGD
Solar Las Terrazas	19.0	19.3	+1.58 %	PMGD
Solar Luna	20.0	14.9	-25.50 %	PMGD
Solar Pama	15.0	9.4	-37.33 %	PMGD
Solar PSF Lomas Coloradas	16.0	8.8	-45.00 %	PMGD
Solar Santa Cecilia	16.0	16.4	+2.50 %	PMGD
Solar Sol	20.0	15.5	-22.50 %	PMGD
Solar Tambo Real	13.0	15.3	+17.69 %	PMGD
Solar Techos de Altamira	0.0	0.5	-	PMGD
Southern	0.0	0.0	-	PMGD
Tamm	0.0	0.0	-	PMGD
Tapihue	0.0	0.0	-	PMGD
Tirúa	0.0	0.0	-	PMGD
Tomaval	0.0	23.2	-	PMGD
Trailelfú	-	2.9	-	PMGD
Trebal Mapocho	0.0	112.9	-	PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Álamos	0.0	0.0	-	PMGD
Los Bajos	120.0	125.2	+4.35 %	PMGD
Los Corrales	13.0	5.1	-60.77 %	PMGD
Los Corrales II	0.0	0.0	-	PMGD
Los Morros	48.0	47.4	-1.25 %	PMGD
Los Padres	0.0	0.0	-	PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trongol	0.0	0.0	-	PMGD
Trueno	5.0	7.2	+44.00 %	PMGD
Triful Triful	9.0	16.0	+78.00 %	PMGD
Watts I	0.0	0.0	-	PMGD
Watts II	0.0	0.0	-	PMGD

## Abreviaturas:

**GNP:** Generación no programada

**IF:** Indisponibilidad por Falla

**IL:** Informe de Limitación de Unidades Generadoras

**PMG:** Pequeño Medio de Generación

**PMGD:** Pequeño Medio de Generación Distribuida

**PMM:** Programa de Mantenimiento Mayor

**PMMep:** Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

**SDCF:** Solicitud de desconexión de curso forzoso

**SI:** Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

Ralco	Menor generación real por Cmg.
Rapel	Menor generación real por condición de agotamiento.
San Isidro II GNL	Disponibilidad anticipada.

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

### 3. ESTADO DE LAS CENTRALES

#### 3.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Chacayes	0.0	Grave daño en canal de aducción.
La Confluencia	50.0	U-2 con falla en bobinas del generador.
Nueva Renca Diésel	0.0	Alto spread de la turbina de gas con combustible diésel.

#### 3.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Bocamina	87.0	Limitación asociada a molienda irregular.
Guacolda 1	100.0	Limitación asociada a tiempo de estabilización.
Guacolda 2	100.0	Limitación asociada a tiempo de estabilización.
Guacolda 3	100.0	Limitación asociada a tiempo de estabilización.
Guacolda 4	100.0	Limitación asociada a tiempo de estabilización.
Guacolda 5	100.0	Limitación asociada a tiempo de estabilización.
Quintero Diésel A	0.0	Indisponible para generar con diésel por restricción ambiental.
Quintero Diésel B	0.0	Indisponible para generar con diésel por restricción ambiental.
Ralco	100.0	Limitación por control cota embalse (puede bajar máximo 25 cm/día).
Santa María	96.0	Limitada por pérdida de eficiencia en la turbina de vapor.
Solar Luz del Norte	46.0	Limitada por indisponibilidad del interruptor 52ET1 de los bloques 1 y 2.
Ventanas 1	65.0	Limitada por control temperatura de agua de sistema de refrigeración.
Ventanas 2	82.0	Limitada por control combustión en la caldera.

#### 3.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Colbún	50.0	U-2 con mantenimiento mayor.

#### 3.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Rapel	80.0	U-4 con alarma nivel muy alto en aceite descanso.

## 4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

### 4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	Chilectra SDAC deshabilitado.
00:00	C. Pehuenche U-2 regula frecuencia.
00:00	Cs. Alto Renaico, PFV Loma Los Colorados, Pulefu 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. Rapel, Colbún y Pehuenche ratifican condición de agotamiento.
01:30	C. CMPC Laja sin limitación.
02:50	S/E Lagunillas cerrado interruptores 52J4 y 52J6.
02:59	S/E Francisco barra de 220 kV primera energización.
03:04	S/E Talca abierto interruptor seccionador de barras de 66 kV.
03:07	S/E Francisco E/S, cerrados interruptores de 220 kV 52J2 y 52J3.
05:38	S/E Malloco barras N° 1 y 2 de 12 kV, interrupción forzada por protecciones, se pierden 18 MW de consumos.
06:49	S/E Malloco E/S barras N° 1 y 2 de 12 kV consumos normalizados.
06:56	Línea de 66 kV Charrúa – Chillán transferida hacia S/E Charrúa para controlar la transferencia del TR-3 de 154/66 kV, 75 MVA de S/E Chillán.
07:08	Chilectra SDAC habilitado.
07:09	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.
08:12	C. San Isidro II TV sincronizada.
08:19	C. Colbún U-1 toma la regulación de frecuencia.
09:00	C. M. Codelco división El Teniente reduce 50 MW de consumos por trabajos internos.
09:52	C. Nehuenco I con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar correas de ventilador aire sello detectores de llama de los fuegos suplementarios de la caldera.
09:52	C. PE El Arrayán aerogeneradores N° 31 y 48 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Daño del computador central de los aerogeneradores, que pone en riesgo el futuro funcionamiento.
10:42	S/E Lagunillas abierto interruptores 52J4 y 52J6 por control de transferencia de línea de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 y 2.
11:10	C. Ventanas 1 limitada a 30 MW. Causa informada: Limpieza de caja del condensador.
12:05	C. Guacolda U-3 limitada a 145 MW. Causa informada: Control de temperatura de descarga de agua de mar.
12:38	C. Ventanas 1 cancelada limitación por limpieza de caja de condensador. Continúa limitada a 78 MW por control de temperatura de descarga de agua de mar.
13:45	C. Nehuenco II bomba de respaldo de aire sello de quemadores con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Eliminar alta vibración.
13:45	C. Nehuenco II con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisar sistema primario de enfriamiento de aire de sello quemadores por alta vibraciones.
14:02	Se inicia prorrata por control de limitación de línea de 220 kV Cardones – Diego de Almagro.
15:07	C. Bocamina II con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisar transmisor de flujo de agua de alineación 1C.
15:12	C. Calle Calle U-3 sincronizada en pruebas.
16:30	C. Guacolda U-3 cancelada limitación.
16:59	C. Pehuenche U-2 toma la regulación de frecuencia.
17:03	C. Calle Calle U-3 F/S en pruebas. Queda disponible.
17:04	C. Nehuenco I cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
17:04	C. Nehuenco II cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
17:41	Finaliza prorrata por control de limitación de línea de 220 kV Cardones – Diego de Almagro.
17:56	C. Colihues U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Filtración de combustible por bomba inyectora cilindro numero 9.
19:49	Línea de 110 kV Illapel - O valle transfiriere sus consumos desde S/E O valle hacia S/E Illapel para controlar la transferencia en llegada sur a S/E Pan de Azúcar.
20:20	S/E Nahuelbuta con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloquear protección diferencial de barra de 66 kV para impedir una operación incorrecta cuando las fallas son en la línea de 66 kV. Se detectó error en la lógica de programación.
20:35	S/E Nahuelbuta cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
21:59	C. CMPC Cordillera sincronizada en pruebas.
22:02	Línea de 110 kV Illapel - O valle transferida hacia S/E O valle.
23:11	Línea de 66 kV Monterrico – Parral tramo Monterrico – San Carlos transferida hacia S/E Monterrico.
23:20	Línea de 66 kV Charrúa – Chillán transferida hacia S/E Chillán.

## 4.2. Otras Observaciones

Observación
C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracción diaria para riego es 0 m <sup>3</sup> /s. Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 50.17 y 49.81 Hz

## 4.3. Nuevas Instalaciones

Hora	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.		



## 5. INDISPONIBILIDAD SCADA

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
COLBUN	SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Caleray Esperanza.[TEST]	10/08/2010	14:30		
AESGENER	Datos scada con intermitencia.	04/09/2015	14:30		
COYANCO	C. Guayacán datos scada P, Q y S de las unidades generadoras (señales no implementadas).	28/09/2015	12:13		
Transquillota	S/E San Luis datos scada.	29/10/2015	00:00		
Panguipulli S.A.	S/E Interconexión paño JL2 datos scada.	06/01/2016	09:22		
Cia. Minera Franke	S/E Diego de Almagro paño H7 datos scada.	06/01/2016	09:22		
SGA	C. Cementos Bio Bio datos scada	21/01/2016	07:15		
TRANSNET	SS/EE Chillán y Constitución dato scada de Tº con indicación errónea.	09/02/2016	11:26		
Potencia	C. Olivos datos scada.	23/02/2016	11:45		
ARAUCO	C. Horcones datos scada.	23/02/2016	22:15		
STS	S/E Nahuelbuta telecontrol.	13/03/2016	13:49		
Transelec	S/E Diego de Almagro paños HT4, H9 y H7 datos scada.	15/03/2016	11:16		
Tecnored	C. Linares Norte datos scada	16/03/2016	12:00		
Transelec	S/E Rahue datos scada.	17/03/2016	12:09	18/03/2016	04:00

## 6. COMUNICACIONES

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
No hay registros para esta fecha.					

ANEXO N° 4  
Detalle de mantenimientos programados y forzados  
correspondientes al día 17 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
SD09362/2016	Ejecutada	emel	Subestación : D.ALMAGRO_110 Línea : D.ALMAGRO_110 - TALTAL_110 Tramo : C_MIN_LAS LUCES_110 - TAL-TAL_110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión del 52HZ en SE Las Luces; Línea 110 KV Las Luces - SE Taltal, sector vertederos.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	17:06	17-03-2016	9:18	17-03-2016	17:55
SD04958/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_220 Línea :MAITENCILLO_220 - CASERONES_220 CTO1 Tramo: MAITENCILLO_220 - JORQUERA_220 CTO1 Tramo: JORQUERA_220 - CASERONES_220 CTO1 Intervención / Programada Comentario:Equipo:L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 01 a 90. SODI 340. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1. Instalaciones con riesgo L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 01 a 90. SODI 340. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1. Instalaciones con riesgo L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1. Observaciones No hay.	17-03-2016	7:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	16:00
SD04959/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_110 Línea :CARDONES_110 - MAITENCILLOS_110 Tramo: CARDONES_110 - CASTILLA_110 Tramo: CASTILLA_110 - P.TORO_110 Tramo: P.TORO_110 - MAITENCILLOS_110 Tramo: P.TORO_110 - L.COLOR_110 (CMP) Intervención / Programada Comentario:Equipo:L. 110 KV MAI - CAR Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas estructuras 00 a 21. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L. 110 KV MAITENCILLO - CARDONES. Instalaciones con riesgo L. 110 KV MAITENCILLO - CARDONES. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 110 KV MAI - CAR Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas estructuras 00 a 21. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L. 110 KV MAITENCILLO - CARDONES. Instalaciones con riesgo L. 110 KV MAITENCILLO - CARDONES. Observaciones No hay.	17-03-2016	7:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	15:21
SD04961/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_220 Línea :MAITENCILLO_220 - CASERONES_220 CTO2 Tramo: MAITENCILLO_220 - JORQUERA_220 CTO2 Tramo: JORQUERA_220 - CASERONES_220 CTO2 Intervención / Programada Comentario:Equipo:L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 01 a 90. SODI 340. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2. Instalaciones con riesgo L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 01 a 90. SODI 340. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2. Instalaciones con riesgo L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2. Observaciones No hay.	17-03-2016	7:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	16:00
SD06690/2016	Ejecutada	cge	Subestación : DUQUECO_220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de TRANSELEC SODI N°75 se solicita precaución operacional sobre interruptor 52J2 en S/E Duqueco no reconectar. Por trabajos en tramo de LT 220KV Duqueco - Temuco	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	9:17	17-03-2016	17:22
SD06700/2016	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.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:30	17-03-2016	8:25	17-03-2016	18:10
SD06846/2016	Ejecutada	elektra	Central : ELEKTRAGEN / Unidad : C. MAULE (EX-CONSTITUC2) / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Ejecución de mantenimiento mayor programado de la unidad U6 de 0,75 MW de la Central Maule, de acuerdo al cronograma enviado en carta GG N°91/15, en respuesta a la carta D.O. N°1224/2015 de fecha 05 de Octubre de 2015, con referencia a ?Mantenimiento mayor y desconexiones de las instalaciones del SIC, periodo 2016-2017?. La Central quedara con una potencia disponible de 5,25 MW.	17-03-2016	0:00	31-03-2016	23:50	17-03-2016	0:00	04-04-2016	9:08
SD07295/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : A.MELIPILLA_110 Línea : A.MELIPILLA_110 - S.ANTONIO_110 CTO 2 Tramo : LEYDA_110 - S.ANTONIO_110 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Limpieza de aisladores, podas, verificación y/o reemplazo de indicadores de falla y mantenimiento general.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	19:00	17-03-2016	8:24	17-03-2016	17:10
SD07516/2016	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	17-03-2016	8:00	17-03-2016	17:00	17-03-2016	9:06	17-03-2016	14:39
SD07526/2016	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	17-03-2016	8:00	17-03-2016	17:00	17-03-2016	9:06	17-03-2016	14:39
SD07972/2016	Ejecutada	gener	Central : VENTANAS / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 60 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Unidad limitada a 60 MW, para realizar cambio bomba de agua de circulación 1B.	17-03-2016	8:00	22-03-2016	0:00	17-03-2016	7:15	19-03-2016	21:08
SD08162/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : QUINTAY_066 Otro Elemento de Subestación : SECCIONES DE BARRA N * : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Patios energizados 66 y 12 KV	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	9:53	17-03-2016	12:00
SD08163/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : C.BLANCA_066 Otro Elemento de Subestación : SECCIONES DE BARRA N * : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. A patios energizados 66 y 12 KV.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	12:25	17-03-2016	14:00
SD08164/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : ALGARROBO N_066 Transformador: Trans. 66/12 KV - 5/7 MVA S/E ALGARROBO N Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. A patios energizados 66 y 12 KV.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	14:08	17-03-2016	15:00

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
SD08166/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : ALGARROBO____066 Otro Elemento de Subestación : SECCIONES DE BARRA N° : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	15:06	17-03-2016	16:15
SD08170/2016	Ejecutada	ldnorte	Subestación : LUZ_DEL_NORTE____220 Línea : LUZ_DEL_NORTE____220 - C.PINTO____220 Tramo : LUZ_DEL_NORTE____220 - C.PINTO____220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación Línea 220 kv Luz del Norte - Carrera Pinto con Bloqueo a la reconexión de los siguientes interruptores: S/E 220 kv Carrera Pinto - 52J8. S/E 220 kv Luz del Norte - 52J1.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	19:00	17-03-2016	8:02	17-03-2016	12:53
SD09736/2016	Ejecutada	codelco	Subestación : CORDILLERA____110 (Teniente) Línea : MINERO____110 - CORDILLERA____110 CTO1 Tramo : MINERO____110 - CORDILLERA____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión por limpieza de aisladores	17-03-2016	7:00	17-03-2016	17:00	17-03-2016	8:19	17-03-2016	17:15
SD08282/2016	Ejecutada	cge	Subestación : OVALLE____066 Línea : ILLAPEL____066 - OVALLE____066 Tramo : E.SAUCE____066 - PUNITAQUI____066 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Los Consumos asociados a S/E El Sauce, serán transferidos hacia S/E Combarbala, durante los trabajos.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	10:26	17-03-2016	17:49
SD08396/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :TEMUCO____220 Línea :DUQUECO____220 - TEMUCO____220 Tramo : DUQUECO____220 - TEMUCO____220 Intervención / Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 kv DUQUECO - TEMUCO Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Instalación de Antitrepados en Estructuras N° 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662 y 663 Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv DUQUECO-TEMUCO (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSET Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 kv DUQUECO - TEMUCO Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Instalación de Antitrepados en Estructuras N° 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662 y 663 Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv DUQUECO-TEMUCO (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSET	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	9:06	17-03-2016	17:22
SD08397/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :S.VICENTE____154 Línea :S.VICENTE____154 - CONCEPCION____154 CTO1 Tramo : 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:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones: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.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	9:06	17-03-2016	17:43
SD08398/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :CAUTIN (NVA TCO)____220 Otro Elemento :EQUIPOS DE MEDIDA FACTURACIÓN Tramo : CAUTIN_220_J6 - JEMSTAR - 062507099 Intervención / Programada Comentario:Equipo:S/E CAUTIN: PAÑO J6 - MEDIDOR DE ENERGIA Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E Cautín: Cambio de medidor de Línea 220 kv Cautín - Valdivia . Se perderán datos de medidas del controlador del paño J6. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv CAUTIN-VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY. - Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E CAUTIN: PAÑO J6 - MEDIDOR DE ENERGIA Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E Cautín: Cambio de medidor de Línea 220 kv Cautín - Valdivia . Se perderán datos de medidas del controlador del paño J6. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv CAUTIN-VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY. -	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	8:46	17-03-2016	18:04
SD08488/2016	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 del Cto N° 2, para continuar con refuerzo de estructuras y reemplazo de aisladores en Tramos de L/T Maitenes Laja y Queltehus Lajas.	17-03-2016	6:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	6:00	17-03-2016	18:30
SD08497/2016	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 del Cto N° 2, para continuar con refuerzo de estructuras y reemplazo de aisladores en Tramos de L/T Maitenes Laja y Queltehus Lajas.	17-03-2016	6:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	6:00	17-03-2016	18:30
SD08503/2016	Ejecutada	gener	Subestación : L.LAJA____110 (chilec) Línea : MAITENES____110 - L.LAJA____110 CTO2 Tramo : MAITENES____110 - L.LAJA____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del Cto N° 2, para continuar con refuerzo de estructuras y reemplazo de aisladores en Tramos de L/T Maitenes Laja y Queltehus Lajas.	17-03-2016	6:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	6:00	17-03-2016	18:30
SD08511/2016	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 del Cto N° 2, para continuar con refuerzo de estructuras y reemplazo de aisladores en Tramos de L/T Maitenes Laja y Queltehus Lajas.	17-03-2016	6:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	6:00	17-03-2016	18:30
SD08524/2016	Ejecutada	celeoredes	Subestación : ANCOA____500 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Revisión contacto auxiliar de posición 89K6-3.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	9:00	18-03-2016	16:29
SD08578/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :ANCOA____500 Transformador :Transformador: Intervención / Programada Comentario:Equipo:S/E Ancoa: AUTOTRANSFORMADOR 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Mantenimiento Preventivo reducido a interruptores 52JT2 y 52KT2. Mantenimiento Preventivo reducido y toma de muestras de aceite a autotransformador 2, unidades 1, 2, 3 y Reserva Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: -Delimitación de la zona de Trabajo Instalaciones con riesgo AUTOTRANSFORMADOR 2 S/E ANCOA (durante la faena) Observaciones S/E Ancoa: Programa de mantenimiento de Equipos primarios. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:14:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Ancoa: AUTOTRANSFORMADOR 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Mantenimiento Preventivo reducido a interruptores 52JT2 y 52KT2. Mantenimiento Preventivo reducido y toma de muestras de aceite a autotransformador 2, unidades 1, 2, 3 y Reserva Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: -Delimitación de la zona de Trabajo Instalaciones con riesgo AUTOTRANSFORMADOR 2 S/E ANCOA (durante la faena) Observaciones S/E Ancoa: Programa de mantenimiento de Equipos primarios.	17-03-2016	9:00	17-03-2016	14:00	17-03-2016	9:16	17-03-2016	15:02

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
SD08590/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :CIRUELOS_____220 Línea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220\nTramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E CIRUELOS: PAÑO J1- CAUTIN Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Ciruelos: Actualizar ajustes de protecciones en relés GE y SIEMENS. ( Sistema 1 y 2 ). Segun EAP-105-2015 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ciruelo Se bloquearan las protecciones en todas sus funciones del sistema 1 y 2 de forma alternada. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN - CIRUELOS, (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS SOLICITADOS POR LATIN AMERICAN POWER Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:15:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E CIRUELOS: PAÑO J1- CAUTIN Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Ciruelos: Actualizar ajustes de protecciones en relés GE y SIEMENS. ( Sistema 1 y 2 ). Segun EAP-105-2015 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ciruelo Se bloquearan las protecciones en todas sus funciones del sistema 1 y 2 de forma alternada. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN - CIRUELOS, (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS SOLICITADOS POR LATIN AMERICAN POWER	17-03-2016	15:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	11:50	17-03-2016	13:11
SD08591/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :CAUTIN (NVA TCO)_____220 Línea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220\nTramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E CAUTIN: PAÑO J5- CIRUELOS Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Cautin: Actualizar ajustes de protecciones en relés GE y SIEMENS. ( Sistema 1 y 2 ). Segun EAP-105-2015 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cautin: Se bloquearan las protecciones en todas sus funciones del sistema 1 y 2 de forma alternada. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN - CIRUELOS, CIRCUITO 1 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS SOLICITADOS POR LATIN AMERICAN POWER Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:12:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:13:30 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E CAUTIN: PAÑO J5- CIRUELOS Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Cautin: Actualizar ajustes de protecciones en relés GE y SIEMENS. ( Sistema 1 y 2 ). Segun EAP-105-2015 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cautin: Se bloquearan las protecciones en todas sus funciones del sistema 1 y 2 de forma alternada. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN - CIRUELOS, CIRCUITO 1 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS SOLICITADOS POR LATIN AMERICAN POWER	17-03-2016	12:00	17-03-2016	13:30	17-03-2016	16:15	17-03-2016	17:25
SD08617/2016	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	17-03-2016	5:00	17-03-2016	15:00	17-03-2016	8:21	17-03-2016	16:04
SD08635/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_____220 Línea :MAITENCILLO_____220 - CARDONES_____220 CT03\nTramo: MAITENCILLO_____220 - CARDONES_____220 CT03 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 2 X 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: Sistema OPAT y Telep. Mantenimiento programado a equipo TELEPROTECCION TPOP-31. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Precaución a la reconexión. Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C3 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2 X 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: Sistema OPAT y Telep. Mantenimiento programado a equipo TELEPROTECCION TPOP-31. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Precaución a la reconexión. Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C3 Observaciones No hay	17-03-2016	9:00	17-03-2016	19:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	15:55
SD08656/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : S.ANTONIO_____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Mantenimiento a interruptor 110 KV y desconector 110 KV lado línea, asociado a la LT 110 KV Leyda - San Antonio cto. 2. Relacionado con SD07295/2016.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	8:24	17-03-2016	17:10
SD08893/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\nElemento: SECCION 2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E Maitencillo Barra 220 kV Sección 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220kV. Incluye marcos de barra, marcos de líneas y paño seccionador. (SODI 813, 818 y 823). Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de Barra 220 kV sec. 2 en S/E Maitencillo. Instalaciones con riesgo Barra 220 kV sec. 2 de S/E Maitencillo. Observaciones NO HAY. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Maitencillo Barra 220 kV Sección 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220kV. Incluye marcos de barra, marcos de líneas y paño seccionador. (SODI 813, 818 y 823). Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de Barra 220 kV sec. 2 en S/E Maitencillo. Instalaciones con riesgo Barra 220 kV sec. 2 de S/E Maitencillo. Observaciones NO HAY.	17-03-2016	7:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	17:28
SD08673/2016	Ejecutada	sts	Subestación : QUELLÓN_____110 Línea : QUELLÓN_____110 - CHONCHI_____110 Tramo : QUELLÓN_____110 - CHONCHI_____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Por trabajos al interior de SE Quellon, específicamente en patio AT de la subestacion, cercanos a la línea AT Chonchi Quellon se solicita no reconectar línea de 110 kV Chonchi Quellon	17-03-2016	8:00	17-03-2016	20:00	17-03-2016	9:43	17-03-2016	18:05
SD08725/2016	Ejecutada	cge	Subestación : EL_PUUMO_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Alambrado de control / Sin bloqueo a la reconexión; Se consideran pruebas operacionales asociadas a nuevos equipos del proyecto.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	10:35	17-03-2016	18:45
SD08765/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :S.VICENTE_____154 Línea :S.VICENTE_____154 - CONCEPCION_____154 CT02\nTramo: S.VICENTE_____154 - CONCEPCION_____154 CT02 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 los interruptores asociados a las líneas. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones: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 los interruptores asociados a las líneas.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	9:06	17-03-2016	17:43

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
SD08818/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : FLORIDA_____110 Línea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Se desconecta el circuito a solicitud de empresa AES Gener	17-03-2016	5:00	17-03-2016	19:00	17-03-2016	6:04	17-03-2016	18:36
SD08821/2016	Ejecutada	cmpc	Subestación : CMPC_CHARRUA_____220 Línea : CHARRUA_____220 - CMPC_CHARRUA_____220 Tramo : NACIMIENTO_____220 - STA_FE_____220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervención	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Lavado de Aislación Interior Planta Santa Fe en estructuras N° 401, 402, 403, 404, T1, T2, T3 y T4. Alta contaminación en la zona.	17-03-2016	8:30	17-03-2016	18:00	17-03-2016	9:46	17-03-2016	14:58
SD08838/2016	Ejecutada	transelec	Subestación : CONCEPCION_____220 Transformador : Transformador: Intervención / Programada Comentario: Equipo: S/E Concepción: Autotransformador ATR7 Tipo Trabajo: Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Concepción: Investigar y reparar anomalía de indicación en cambiadores de TAP. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Durante intervención jefe de faena maniobrara ITE control indicación cambiador de TAP, además Jefe de faena coordinara con operador CNOT maniobras de subir y bajar tap. Instalaciones con riesgo S/E Concepción: Autotransformador ATR7 (Durante la faena) Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2016-03-17 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2016-03-17 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervención	Programada	Equipo: S/E Concepción: Autotransformador ATR7 Tipo Trabajo: Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Concepción: Investigar y reparar anomalía de indicación en cambiadores de TAP. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Durante intervención jefe de faena maniobrara ITE control indicación cambiador de TAP, además Jefe de faena coordinara con operador CNOT maniobras de subir y bajar tap. Instalaciones con riesgo S/E Concepción: Autotransformador ATR7 (Durante la faena) Observaciones No hay	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	14:53	17-03-2016	16:48
SD08839/2016	Ejecutada	transelec	Subestación : CHARRUA_____154 Otro Elemento : CONDENSADORES(n) Elemento: Banco CCEE 2 - 11 MVAR - 13,8 kV - Charrúa Desconexión / Programada Comentario: Equipo: S/E Charrúa: BANCO CCEE. 2 - 11 MVAR. Tipo Trabajo: Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Limpieza de aislación y medida eléctrica a interruptor 52CCE2, transformador de potencial (TPCCE2 2) y cable de muña. Restricciones: Equipo Indisponible Nivel Riesgo: Bajo Prueba Exp.: Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Charrúa: Instalar equipo de puesta a tierra entre 52CCE2 y Banco de condensadores N°2. Instalaciones con Riesgo S/E Charrúa: TRANSFORMADOR 2 (Al término de la faena) Observaciones No Hay. Consumo: Regulado Fecha Inicio: 2016-03-17 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2016-03-17 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexión	Programada	Equipo: S/E Charrúa: BANCO CCEE. 2 - 11 MVAR. Tipo Trabajo: Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Limpieza de aislación y medida eléctrica a interruptor 52CCE2, transformador de potencial (TPCCE2 2) y cable de muña. Restricciones: Equipo Indisponible Nivel Riesgo: Bajo Prueba Exp.: Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Charrúa: Instalar equipo de puesta a tierra entre 52CCE2 y Banco de condensadores N°2. Instalaciones con Riesgo S/E Charrúa: TRANSFORMADOR 2 (Al término de la faena) Observaciones No Hay.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	8:10	17-03-2016	18:58
SD08882/2016	Ejecutada	colbun	Subestación : STA_MARIA_____220 Línea : STA_MARIA_____220 - CHARRUA_____220 CTO1 Tramo : STA_MARIA_____220 - CHARRUA_____220 CTO1 Intervención / Programada Comentario: Se solicita bloquear la reconexión automática, Circuito N° 1, por Mantenimiento Correctivo de Corte y Poda de Arboles próximos a la línea. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2016-03-17 Hora de Inicio: 09:00 Fecha Termino: 2016-03-17 Hora de Termino: 17:00 Solicita intervención: COLBUN \Aranibia Trabajo a realizar: Roca y poda franja servidumbre	Intervención	Programada	Se solicita bloquear la reconexión automática, Circuito N° 1, por Mantenimiento Correctivo de Corte y Poda de Arboles próximos a la línea.	17-03-2016	9:00	17-03-2016	17:00	17-03-2016	9:56	17-03-2016	18:27
SD08884/2016	Ejecutada	colbun	Subestación : STA_MARIA_____220 Línea : STA_MARIA_____220 - CHARRUA_____220 CTO2 Tramo : STA_MARIA_____220 - CHARRUA_____220 CTO2 Intervención / Programada Comentario: Se solicita bloquear la reconexión automática, Circuito N° 2, por Mantenimiento Correctivo de Corte y Poda de Arboles próximos a la línea. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2016-03-17 Hora de Inicio: 09:00 Fecha Termino: 2016-03-17 Hora de Termino: 17:00 Solicita intervención: COLBUN \Aranibia Trabajo a realizar: Roca y poda franja servidumbre	Intervención	Programada	Se solicita bloquear la reconexión automática, Circuito N° 2, por Mantenimiento Correctivo de Corte y Poda de Arboles próximos a la línea.	17-03-2016	9:00	17-03-2016	17:00	17-03-2016	9:56	17-03-2016	18:27
SD08894/2016	Ejecutada	transelec	Subestación : MAITENCILLO_____220 Otro Elemento : SECCIONES DE BARRA(n) Elemento: SECCION 1 Intervención / Programada Comentario: Equipo: BARRA 220 KV, SECCION A - MAI Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220kV. Incluye marcos de barra, marcos de líneas y paño seccionador. (SODI 813, 818 y 823). Restricciones: Restricción a la reconexión Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de Barra 220 KV sec. 1 en S/E Maitencillo. Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 1 de S/E Maitencillo. Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2016-03-17 Hora de Inicio: 07:00 Fecha Termino: 2016-03-17 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervención	Programada	Equipo: BARRA 220 KV, SECCION A - MAI Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220kV. Incluye marcos de barra, marcos de líneas y paño seccionador. (SODI 813, 818 y 823). Restricciones: Restricción a la reconexión Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de Barra 220 KV sec. 1 en S/E Maitencillo. Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 1 de S/E Maitencillo. Observaciones NO HAY	17-03-2016	7:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	17:28
SD08918/2016	Ejecutada	transelec	Subestación : ANCOA_____500 Otro Elemento : OTROS(n) Elemento: Desconexión / Programada Comentario: Equipo: S/E ANCOA: BARRA TRASFERENCIA 500 KV Tipo Trabajo: Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E ANCOA: SOLICITUD DE DESCONEXIÓN POR CELEO REDES PARA EFECTUAR REVISIÓN DE CONTACTO AUXILIAR DE POSICIÓN EN DESCONECTOR 89K6-3 Y PRUEBAS DE FUNCIONAMIENTO. Restricciones: Equipo Indisponible Nivel Riesgo: Bajo Prueba Exp.: Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas ABIERTOS Y BLOQUEADOS DESCONECTADORES: 89K1-3, 89K2-3, 89K3-3, 89K4-3, 89KT1-3, 89KT2-3, 89KR-3 Instalaciones con Riesgo S/E ANCOA: BARRA "A" DE 500 KV. Observaciones S/E ANCOA: DESCONEXIÓN SOLICITADA POR CELEO REDES PARA TRABAJOS DE SU PROYECTO DE LÍNEA 500 KV ANCOA - ALTO JAHUEL 4. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2016-03-17 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2016-03-17 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexión	Programada	Equipo: S/E ANCOA: BARRA TRASFERENCIA 500 KV Tipo Trabajo: Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E ANCOA: SOLICITUD DE DESCONEXIÓN POR CELEO REDES PARA EFECTUAR REVISIÓN DE CONTACTO AUXILIAR DE POSICIÓN EN DESCONECTOR 89K6-3 Y PRUEBAS DE FUNCIONAMIENTO. Restricciones: Equipo Indisponible Nivel Riesgo: Bajo Prueba Exp.: Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas ABIERTOS Y BLOQUEADOS DESCONECTADORES: 89K1-3, 89K2-3, 89K3-3, 89K4-3, 89KT1-3, 89KT2-3, 89KR-3 Instalaciones con Riesgo S/E ANCOA: BARRA "A" DE 500 KV. Observaciones S/E ANCOA: DESCONEXIÓN SOLICITADA POR CELEO REDES PARA TRABAJOS DE SU PROYECTO DE LÍNEA 500 KV ANCOA - ALTO JAHUEL 4.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	9:05	18-03-2016	16:25

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
SD08950/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :POLPAICO_____500 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Polpaico: Sistema MAIS Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Investigación anormalidad de funcionamiento de MAIS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas El jefe de faena bloqueará las señales de disparo/conexión de los interruptores asociados a los Reactores 1 y 2. Instalaciones con riesgo S/E Polpaico: Reactores 1 ó 2 de 500 kv Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Polpaico: Sistema MAIS Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Investigación anormalidad de funcionamiento de MAIS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas El jefe de faena bloqueará las señales de disparo/conexión de los interruptores asociados a los Reactores 1 y 2. Instalaciones con riesgo S/E Polpaico: Reactores 1 ó 2 de 500 kv Observaciones No hay	17-03-2016	9:00	17-03-2016	17:00	17-03-2016	9:58	17-03-2016	14:40
SD09053/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2\n Tramo: ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: Paño J7, L. Antuco 2 Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Cambio de switch motorizado por biestables para normalizar la transferencia del paño J7, pruebas de control del paño. Se solicitará prueba experimental para transferir y destransferir el 52J7. Investigar anomalías en el circuito de apertura N°2 del interruptor 52J7. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Se inhabilita protección 21-21N Sistema 2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv C. ANTUCO - CHARRUA 2. (Durante la faena) Observaciones Se solicitará prueba experimental para realizar transferencia. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-03-24 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Alambrado de control	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Charrúa: Paño J7, L. Antuco 2 Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Cambio de switch motorizado por biestables para normalizar la transferencia del paño J7, pruebas de control del paño. Se solicitará prueba experimental para transferir y destransferir el 52J7. Investigar anomalías en el circuito de apertura N°2 del interruptor 52J7. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Se inhabilita protección 21-21N Sistema 2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv C. ANTUCO - CHARRUA 2. (Durante la faena) Observaciones Se solicitará prueba experimental para realizar transferencia.	17-03-2016	9:00	24-03-2016	18:00	17-03-2016	15:07	29-03-2016	12:40
SD09081/2016	Ejecutada	cge	Subestación : TUNICHE_____066 Otro Elemento de Subestación : CONDENSADORES N * : Bco2 CCEE 2,5 MVAR; Transf. 066/015 kv 12,5 MVA Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se requiere la desconexión de las unidades capacitivas por labores de mantenimiento preventivo a las instalaciones, pruebas eléctricas unidades e interruptor, desmalezado de recinto.	17-03-2016	9:00	17-03-2016	14:00	17-03-2016	9:00	17-03-2016	11:34
SD09097/2016	Ejecutada	cmpe	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	17-03-2016	8:00	17-03-2016	19:00	17-03-2016	8:09	17-03-2016	18:14
SD09113/2016	Ejecutada	cge	Subestación : CAUQUENES_____066 Línea : CAUQUENES_____066 - LA_VEGA_____066 Tramo : CAUQUENES_____066 - LA_VEGA_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloquear reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Cauquenes por tala, poda y roce de árboles. NOTA: La LT 66kV Cauquenes - La Vega es radial. El bloqueo de reconexión se realizará de forma intermitente según el requerimiento en terreno.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	20:00	17-03-2016	10:43	17-03-2016	17:20
SD09160/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :CHARRUA_____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: Paño JR2. Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Se utilizara paño acoplador JR2 para transferir y destranferir el paño 52J7. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv C. ANTUCO - CHARRUA 2. (Durante la faena) Observaciones Las maniobras de transferencia y destranferencia se realizaran entre el 18 al 24 de Marzo entre las 00:00 y 05:00 horas previa coordinación con el CDEC. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-03-24 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Alambrado de control	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Charrúa: Paño JR2. Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Se utilizara paño acoplador JR2 para transferir y destranferir el paño 52J7. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv C. ANTUCO - CHARRUA 2. (Durante la faena) Observaciones Las maniobras de transferencia y destranferencia se realizaran entre el 18 al 24 de Marzo entre las 00:00 y 05:00 horas previa coordinación con el CDEC.	17-03-2016	9:00	24-03-2016	18:00	17-03-2016	15:07	23-03-2016	17:48
SD09178/2016	Ejecutada	cge	Subestación : CONSTIT_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°119/2016 se requiere orden de precaución no reconectar interruptor 52B1 asociado a la línea Constitución - San Javier de propiedad de Transelec por trabajos en sus instalaciones.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	8:33	17-03-2016	17:31
SD09201/2016	Ejecutada	cge	Subestación : MAULE_____154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°121/2016 se requiere orden de precaución no reconectar interruptor 52AT general de 154kv de Se Maule por trabajos en sus instalaciones.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	8:33	17-03-2016	16:54
SD09204/2016	Ejecutada	cge	Subestación : LINARES_____154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°121/2016 se requiere orden de precaución no reconectar interruptor 52AT1 general de 154kv de SE Linares por trabajos en sus instalaciones.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	8:33	17-03-2016	16:54
SD09221/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : RENCA_____110 Línea : RENCA_____110 - BRASIL_____110 CTO1 Tramo : RENCA_____110 - CARRASCAL_____110 CTO1 Tramo : CARRASCAL_____110 - BRASIL_____110 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita la restricción de reconexión del circuito, en caso de operación automática de la línea, con motivo de la Inspección con escalamiento a estructuras.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	11:20	17-03-2016	14:23
SD09222/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : RENCA_____110 Línea : RENCA_____110 - BRASIL_____110 CTO2 Tramo : RENCA_____110 - CARRASCAL_____110 CTO2 Tramo : CARRASCAL_____110 - BRASIL_____110 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita la restricción de reconexión del circuito, en caso de operación automática de la línea, con motivo de la Inspección con escalamiento a estructuras.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	11:20	17-03-2016	14:23
SD09223/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : S.BERNARDO_____110 Línea : S.BERNARDO_____110 - MALLOCO_____110 Tramo : S.BERNARDO_____110 - MALLOCO_____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita la restricción de reconexión del circuito, en caso de operación automática de la línea, con motivo de la Inspección con escalamiento a estructuras.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	14:23	17-03-2016	18:58



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
SD09249/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :L.COMPAÑIAS_110 Línea :L.COMPAÑIAS_110 - MAITENCILLOS_110\nTramo: ROMERAL_110 - L.COMPAÑIAS_110 Tramo: DOS AMIGOS_110 - PAJONALES_110 Tramo: INCAHUASI_110 - E.ROMERAL_110 Tramo: PAJONALES_110 - INCAHUASI_110 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 110 kV Maitencillo-Las Compañías Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pajonales: Lavado de aislación con equipos energizados. Sodi N° 589. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 110 kV Las Compañías - Maitencillo. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 KV LAS COMPAÑIAS - MAITENCILLO Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 110 kV Maitencillo-Las Compañías Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pajonales: Lavado de aislación con equipos energizados. Sodi N° 589. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 110 kV Las Compañías - Maitencillo. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 KV LAS COMPAÑIAS - MAITENCILLO Observaciones No hay	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	18:00
SD09250/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_220 Línea :C.PINTO_220 - D.ALMAGRO_220\nTramo: C.PINTO_220 - D.ALMAGRO_220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV C PINTO - D.D.A. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E Carrera Pinto: Desmontaje y retiro de protección 21-21N sistema 2, paño J2. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Trips de protección 21-21N sistema 2 paño J2, fuera de servicio. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV C PINTO - D.D.A. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E Carrera Pinto: Desmontaje y retiro de protección 21-21N sistema 2, paño J2. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Trips de protección 21-21N sistema 2 paño J2, fuera de servicio. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO Observaciones NO HAY	17-03-2016	8:00	17-03-2016	20:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	14:08
SD09252/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_220 Línea :MAITENCILLO_220 - CARDONES_220 CTO2\nTramo: MAITENCILLO_220 - CARDONES_220 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 2 X 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C2 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tendido de conductor, templado y engrame en LT Maitencillo - Cardones, S. P Toro - Cardones, entre estructuras E-609 y E-621 cruce con líneas 220 KV Maitencillo- Cardones C2. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR INTERRUPTORES DE LINEA 220 KV MAITENCILLO - CARDONES, C2 Instalaciones con riesgo LINEA 220 KV MAITENCILLO - CARDONES, C2 Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2 X 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C2 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tendido de conductor, templado y engrame en LT Maitencillo - Cardones, S. P Toro - Cardones, entre estructuras E-609 y E-621 cruce con líneas 220 KV Maitencillo- Cardones C2. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR INTERRUPTORES DE LINEA 220 KV MAITENCILLO - CARDONES, C2 Instalaciones con riesgo LINEA 220 KV MAITENCILLO - CARDONES, C2 Observaciones NO HAY	17-03-2016	7:00	17-03-2016	20:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	20:30
SD09253/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_220 Línea :MAITENCILLO_220 - CARDONES_220 CTO3\nTramo: MAITENCILLO_220 - CARDONES_220 CTO3 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 2 X 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tendido de conductor, templado y engrame en LT Maitencillo - Cardones, S. P Toro - Cardones, entre estructuras E-609 y E-621, cruce con líneas 220 KV Maitencillo- Cardones C3. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR INTERRUPTORES DE LINEA 220 KV MAITENCILLO - CARDONES, C3 Instalaciones con riesgo LINEA 220 KV MAITENCILLO - CARDONES, C3 Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2 X 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tendido de conductor, templado y engrame en LT Maitencillo - Cardones, S. P Toro - Cardones, entre estructuras E-609 y E-621, cruce con líneas 220 KV Maitencillo- Cardones C3. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR INTERRUPTORES DE LINEA 220 KV MAITENCILLO - CARDONES, C3 Instalaciones con riesgo LINEA 220 KV MAITENCILLO - CARDONES, C3 Observaciones NO HAY	17-03-2016	7:00	17-03-2016	20:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	20:30
SD09254/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_220 Línea :MAITENCILLO_220 - CARDONES_220 CTO3\nTramo: MAITENCILLO_220 - CARDONES_220 CTO3 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 2 X 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C3 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tendido de conductor LT Maitencillo - Cardones, S. P Toro - Cardones, entre estructuras E-132 y E-133, cruce con líneas 220 KV Maitencillo- Cardones C3. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR INTERRUPTORES DE LINEA 220 KV MAITENCILLO - CARDONES, C3 Instalaciones con riesgo LINEA 220 KV MAITENCILLO - CARDONES, C3 Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2 X 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C3 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tendido de conductor LT Maitencillo - Cardones, S. P Toro - Cardones, entre estructuras E-132 y E-133, cruce con líneas 220 KV Maitencillo- Cardones C3. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR INTERRUPTORES DE LINEA 220 KV MAITENCILLO - CARDONES, C3 Instalaciones con riesgo LINEA 220 KV MAITENCILLO - CARDONES, C3 Observaciones NO HAY	17-03-2016	7:00	17-03-2016	20:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	11:42
SD09255/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :DOS AMIGOS_110 Otro Elemento :OTROS\nElemento: Intervención /Programada Comentario:Equipo:BARRA 23 KV - DAM Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Dos Amigos: Lavado de aislación y Limpieza a distancia de PP/RR con equipos energizados. SODI 589 (TRANSNET). Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a Línea 110 KV Las Compañías- Maitencillo. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 KV LAS COMPAÑIAS - MAITENCILLO O BARRA 23 KV - DOS AMIGOS Observaciones NO Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 23 KV - DAM Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Dos Amigos: Lavado de aislación y Limpieza a distancia de PP/RR con equipos energizados. SODI 589 (TRANSNET). Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a Línea 110 KV Las Compañías- Maitencillo. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 KV LAS COMPAÑIAS - MAITENCILLO O BARRA 23 KV - DOS AMIGOS Observaciones NO Hay	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	18:00

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
SD09256/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MAITENCILLO___220 Línea :MAITENCILLO___220 - CARDONES___220 CTO2\n Tramo: MAITENCILLO___220 - CARDONES___220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L 2 X 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tendido de conductor LT Maitencillo - Cardones, S. P Toro - Cardones, entre estructuras E-132 y E-133, cruce con líneas 220 kV Maitencillo - Caedones C2. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR INTERRUPTORES DE LINEA 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C2 Instalaciones con riesgo LINEA 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C2 Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L 2 X 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tendido de conductor LT Maitencillo - Cardones, S. P Toro - Cardones, entre estructuras E-132 y E-133, cruce con líneas 220 kV Maitencillo - Caedones C2. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR INTERRUPTORES DE LINEA 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C2 Observaciones NO HAY	17-03-2016	7:00	17-03-2016	20:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	11:42
SD09260/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :CARDONES___220 Línea :MAITENCILLO___220 - CARDONES___220 CTO3\n Tramo: MAITENCILLO___220 - CARDONES___220 CTO3 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L 2 X 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E CARDONES: Sistema OPAT y Teleprotecciones: Mantenimiento Anual programado a equipo TELEPROTECCION TPOP-31 de sala de Telecomunicaciones. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CARDONES: SW TPOP-31 DESCONECTADA. MAITENCILLO : SW TPOP-31 DESCONECTADA. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con riesgo LINEA 220 kV MAITENCILLO - CARDONES,C3 Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L 2 X 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E CARDONES: Sistema OPAT y Teleprotecciones: Mantenimiento Anual programado a equipo TELEPROTECCION TPOP-31 de sala de Telecomunicaciones. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CARDONES: SW TPOP-31 DESCONECTADA. MAITENCILLO : SW TPOP-31 DESCONECTADA. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con riesgo LINEA 220 kV MAITENCILLO - CARDONES,C3 Observaciones NO HAY	17-03-2016	9:00	17-03-2016	19:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	14:15
SD09261/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MAITENCILLO___110 Línea :CARDONES___110 - MAITENCILLOS___110\n Tramo: CARDONES___110 - CASTILLA___110 Tramo: CASTILLA___110 - P.TORO___110 Tramo: P.TORO___110 - MAITENCILLOS___110 Tramo: P.TORO___110 - L.COLOR___110 (CMP) Desconexion /Programada Comentario:Equipo:Línea 110 Maitencillo-Cardones, sector 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Tendido de conductor, templado y engrampe en LT Maitencillo - Cardones, S. P Toro - Cardones, entre estructuras E-609 y E-621, cruce con líneas 220 kV Maitencillo - Cardobes C2 - C3. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas En estructura 608 y 621. se instalarán tierras de bloques en tramos tendidos. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con Riesgo L 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C2 Observaciones NO HAY. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:Línea 110 Maitencillo-Cardones, sector 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Tendido de conductor, templado y engrampe en LT Maitencillo - Cardones, S. P Toro - Cardones, entre estructuras E-609 y E-621, cruce con líneas 220 kV Maitencillo - Cardobes C2 - C3. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas En estructura 608 y 621. se instalarán tierras de bloques en tramos tendidos. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con Riesgo L 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, C2 Observaciones NO HAY.	17-03-2016	7:00	17-03-2016	20:00	17-03-2016	7:45	17-03-2016	20:00
SD09265/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :SJAVIER___066 Línea :CONSTIT___066 - SJAVIER___066\n Tramo: CONSTIT___066 - NIRIVILO___066 Tramo: NIRIVILO___066 - SJAVIER___066 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles próximos a los conductores Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectasr Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier- Constitución Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION (durante la faena) Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles próximos a los conductores Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectasr Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier- Constitución Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION (durante la faena) Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	7:45	17-03-2016	17:28
SD09266/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :POLPAICO___220 Línea :C.NAVIA___220 - POLPAICO___220 CTO2\n Tramo: C.NAVIA___220 - LAMPA___220 CTO2 Tramo: LAMPA___220 - POLPAICO___220 CTO2 Tramo: TR 7 - 230/230 kV + 18,5", 350 MVA - Desfasador C. Navia Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea de 220 kV C.Navia-Polpaico circ. 2 Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo Instalación de planchas de peligro de muerte en estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea de 220 kV C.Navia-Polpaico circ. 2 Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo Instalación de planchas de peligro de muerte en estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	11:13	17-03-2016	19:20

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
SD09270/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :ITAHUE_____154 Línea :ITAHUE_____154 - PARRAL_____154)\n Tramo: ITAHUE_____154 - MAULE_____154 Tramo: LINARES_____154 - PARRAL_____154 Tramo: MAULE_____154 - YERBAS_BUENAS_____154 Tramo: YERBAS_BUENAS_____154 - LINARES_____154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 154 KV ITA - CHA, S. ITAHUE - PARR 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 reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kv Itahue- Charrúa, Sector Itahue-Parral Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV ITA - CHA, S. ITAHUE - PARRAL (Durante la faena) Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roco y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 154 KV ITA - CHA, S. ITAHUE - PARR 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 reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kv Itahue- Charrúa, Sector Itahue-Parral Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV ITA - CHA, S. ITAHUE - PARRAL (Durante la faena) Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	7:45	17-03-2016	16:46
SD09271/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :CIPRESES_____154 Línea :ITAHUE_____154 - CIPRESES_____154 CTO1\n Tramo: CIPRESES_____154 - CURILLINQUE_____154 Tramo: CURILLINQUE_____154 - ITAHUE_____154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 154 KV CIPRESES - ITAHUE 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Instalacion de gorros chinos y peinetas en estructuras Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154 kv Cipreses-Itahue, circuito 1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV CIPRESES - ITAHUE, CIRCUITO 1 Ó CIRCUITO 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 154 KV CIPRESES - ITAHUE 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Instalacion de gorros chinos y peinetas en estructuras Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154 kv Cipreses-Itahue, circuito 1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV CIPRESES - ITAHUE, CIRCUITO 1 Ó CIRCUITO 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	7:45	17-03-2016	16:54
SD09272/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :CIPRESES_____154 Línea :ITAHUE_____154 - CIPRESES_____154 CTO2\n Tramo: M.MELADO_____154 - CIPRESES_____154 Tramo: ITAHUE_____154 - M.MELADO_____154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 154 KV CIPRESES - ITAHUE 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Instalacion de gorros chinos y peinetas en estructuras Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154 kv Cipreses-Itahue, circuito 2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV CIPRESES - ITAHUE, CIRCUITO 1 Ó CIRCUITO 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 154 KV CIPRESES - ITAHUE 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Instalacion de gorros chinos y peinetas en estructuras Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154 kv Cipreses-Itahue, circuito 2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV CIPRESES - ITAHUE, CIRCUITO 1 Ó CIRCUITO 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	7:45	17-03-2016	16:54
SD09276/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :POLPAICO_____220 Línea :C.NAVIA_____220 - POLPAICO_____220 CTO1\n Tramo: C.NAVIA_____220 - LAMPA_____220 CTO1 Tramo: LAMPA_____220 - POLPAICO_____220 CTO1 Tramo: TR 6 - 230/230 kv +- 18,5", 350 MVA - Desfasador C. Navia Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea de 220 kv C.Navia-Polpaico circ. 1 Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo Instalación de planchas de peligro de muerte en estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a Línea de 220 kv Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kv Cerro Navia - Polpaico circuito 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea de 220 kv C.Navia-Polpaico circ. 1 Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo Instalación de planchas de peligro de muerte en estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a Línea de 220 kv Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kv Cerro Navia - Polpaico circuito 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	11:13	17-03-2016	19:20
SD09285/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :L.COMPAÑIAS_____110 Línea :L.COMPAÑIAS_____110 - MAITECILLOS_____110\n Tramo: ROMERAL_____110 - L.COMPAÑIAS_____110 Tramo: DOS AMIGOS_____110 - PAJONALES_____110 Tramo: INCAHUASI_____110 - E.ROMERAL_____110 Tramo: PAJONALES_____110 - INCAHUASI_____110 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 110 kv Maitencillo-Las Compañías Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión por trabajos en S/E Dos Amigos: Lavado de aislación y Limpieza a distancia de PP/RR con equipos energizados. SODI > 589 ( TRANSNET ), Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a Línea 110 kv Las Compañías - Maitencillo. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 kv LAS COMPAÑIAS - MAITENCILLO O BARRA 23 kv - DOS AMIGOS Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 110 kv Maitencillo-Las Compañías Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión por trabajos en S/E Dos Amigos: Lavado de aislación y Limpieza a distancia de PP/RR con equipos energizados. SODI > 589 ( TRANSNET ). Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a Línea 110 kv Las Compañías - Maitencillo. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 kv LAS COMPAÑIAS - MAITENCILLO O BARRA 23 kv - DOS AMIGOS Observaciones No Hay	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	18:00

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
SD09297/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :DOS AMIGOS____110 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 110 KV L COMPAÑIAS-MAI, A DOS AMIGOS Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Dos Amigos: Lavado de aislación y Limpieza a distancia de PP/RR con equipos energizados. SODI > 589 ( TRANSNET ). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L. 110 KV L COMPAÑIAS-MAITENCILLO O BARRA 23 KV - DOS AMIGOS Observaciones S/E Dos Amigos: Lavado de aislación y Limpieza a distancia de PP/RR con Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 110 KV L COMPAÑIAS-MAI, A DOS AMIGOS Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Dos Amigos: Lavado de aislación y Limpieza a distancia de PP/RR con equipos energizados. SODI > 589 ( TRANSNET ). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L. 110 KV L COMPAÑIAS-MAITENCILLO. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 KV LAS COMPAÑIAS - MAITENCILLO O BARRA 23 KV - DOS AMIGOS Observaciones S/E Dos Amigos: Lavado de aislación y Limpieza a distancia de PP/RR con	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	18:00
SD09298/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MAITENCILLO____110 Línea :CARDONES____110 - MAITENCILLOS____110\n Tramo: CARDONES____110 - CASTILLA____110 Tramo: CASTILLA____110 - P.TORO____110 Tramo: P.TORO____110 - MAITENCILLOS____110 Tramo: P.TORO____110 - L.COLOR____110 (CMP) Desconexión /Programada Comentario:Equipo:Línea 110 Maitencillo-Cardones, sector 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Tendido de conductor LT Maitencillo - Cardones, S. P Toro - Cardones, entre estructuras E-132 y E-133, cruce con líneas 220 KV Maitencillo - Cardones C2 y C3. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Entre ML y estructura 132. se instalarán bloqueos en tramos tendidos. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con Riesgo LINEAS 220 KV MAITENCILLO - CARDONES, C2 ó C3 Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:Línea 110 Maitencillo-Cardones, sector 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Tendido de conductor LT Maitencillo - Cardones, S. P Toro - Cardones, entre estructuras E-132 y E-133, cruce con líneas 220 KV Maitencillo - Cardones C2 y C3. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Entre ML y estructura 132. se instalarán bloqueos en tramos tendidos. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con Riesgo LINEAS 220 KV MAITENCILLO - CARDONES, C2 ó C3 Observaciones NO HAY	17-03-2016	7:00	17-03-2016	20:00	17-03-2016	7:45	17-03-2016	11:42
SD09309/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :PAJONALES____110 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 110 KV L COMPAÑIAS-MAI, A PAJONALES Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pajonales: Lavado de aislación con equipos energizados. Sodi N° 589. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 110 KV. Lasd Compañias - Maitencillo. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 KV LAS COMPAÑIAS - MAITENCILLO Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 110 KV L COMPAÑIAS-MAI, A PAJONALES Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pajonales: Lavado de aislación con equipos energizados. Sodi N° 589. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 110 KV. Lasd Compañias - Maitencillo. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 KV LAS COMPAÑIAS - MAITENCILLO Observaciones No hay.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	18:00
SD09346/2016	Ejecutada	cge	Subestación :PIRQUE____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere realizar con personal de redes energizadas reubicación de DDCC 15KV asociados a equipos disponibles conectados a la barra MT de SE Pirque, para lo cual se requiere precaución operacional de los interruptores 52CT1 y 52CT2 Generales de barra MT.	17-03-2016	9:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	10:25	17-03-2016	20:48
SD09348/2016	Ejecutada	cge	Subestación :PIRQUE____110 Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N * : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	De acuerdo a trabajos a realizar, según SD09346/2016, se realizaran trabajos de actualización de estrategia de control y pruebas Scada en SE Pirque, las cuales consideran perdidas de comunicación intermitentes entre la subestación y el centro de operación transmisión COT.	17-03-2016	9:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	10:25	17-03-2016	20:48
SD09351/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : L. BOZA____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenimiento preventivo del sistema de control local de la subestación. Durante el trabajo se produce pérdida de comunicación por 40 minutos aproximadamente.	17-03-2016	9:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	10:10	17-03-2016	18:11
SD09352/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : S.PABLO____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenimiento preventivo del sistema de control local de la subestación. Durante el trabajo se produce pérdida de comunicación por 10 minutos aproximadamente.	17-03-2016	9:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	14:24	17-03-2016	18:58
SD09396/2016	Ejecutada	colbun	Subestacion :ANGOSTURA____220Línea :MULCHEN____220 - ANGOSTURA____220 CTO1Tramo: MULCHEN____220 - ANGOSTURA____220 CTO1 Intervencion /ProgramadaComentario:Mantenimiento de equipos Primarios, inspección anual a equipos de paño J1 Reducido, patio de mufas CH AngosturaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-03-17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2016-03-17Hora de Termino:11:00Solicita intervención:COLBUN\AranibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Mantenimiento de equipos Primarios, inspección anual a equipos de paño J1 Reducido, patio de mufas CH Angostura	17-03-2016	9:00	17-03-2016	11:00	17-03-2016	10:26	17-03-2016	20:30
SD09440/2016	Ejecutada	celeoredes	Subestación : A.JAHUEL____500 Línea : ANCOA____500 - A.JAHUEL____500 CTO3 Tramo : ANCOA____500 - A.JAHUEL____500 CTO3 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión. Poda de árboles en los sectores de Corralones, Cumpeo, Molina, Romeral, Teno, San Fernando y Rancagua.	17-03-2016	9:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	13:36	17-03-2016	19:42
SD09485/2016	Ejecutada	sts	Central : DEGAN / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 32.5 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Central Degañ solicita realizar pruebas de control y carga en equipos con una generación de 0 a 36 MW	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	13:14	17-03-2016	21:50
SD09489/2016	Ejecutada	cge	Subestación : SCADA TRANSNET NODO CORONEL Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N * : S/E Polpaico N * : S/E Horcones N * : S/E Arenas Blancas N * : S/E Escuadrón N * : S/E Coronel N * : S/E Carampangue N * : S/E Loma Colorada N * : S/E El Manco Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Por actualización de Base de datos y alarmas en el nodo indicado, se procede a realizar intervención con eventual interrupción de datos entre 5 y 20 minutos, pero no se pierde el envío de datos al CDEC durante el lapso indicado.	17-03-2016	9:00	17-03-2016	13:00	17-03-2016	9:38	17-03-2016	11:55
SD09490/2016	Ejecutada	cge	Subestación : SCADA TRANSNET NODO TALCAHUANO Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N * : S/E Tumbes N * : S/E Talcahuano N * : S/E Latorre N * : S/E Perales Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Por actualización de Base de datos y alarmas en el nodo indicado, se procede a realizar intervención con eventual interrupción de datos entre 5 y 20 minutos, pero no se pierde el envío de datos al CDEC durante el lapso indicado.	17-03-2016	14:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	16:37	17-03-2016	17:12
SD09517/2016	Ejecutada	cge	Subestación : HORCONES____066 Línea : HORCONES____066 - LEBU____066 Tramo : T.PINOS____066 - LEBU____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará una poda y tala de árboles cercanos a la línea LT 66 kv Tres Pinos-Lebu, por tal motivo se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 de S/E Tres Pinos. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	9:39	17-03-2016	15:48

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
SD09545/2016	Ejecutada	cge	Subestación : EL_PEUMO_066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza instalación de equipos de comunicación SCADA asociado a nuevo paño de circuito de MT, se realizan pruebas de control SCADA de dicho equipo local y a distancia. Además se cargan nuevas estrategias por lo que habrán pérdidas intermitentes de comunicaciones por periodos inferiores a 3 minutos.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	10:34	17-03-2016	18:45
SD09553/2016	Ejecutada	puyehue	Subestación : PILMAIQUEN_066 Línea : OSORNO_066 - PILMAIQUEN_066 CTO2 Tramo : OSORNO_066 - L.NEGROS_066 Tramo : L.NEGROS_066 Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Apertura INT 52B2 por trabajos de corte y poda de árboles en la faja de servidumbre de la línea AT. 2X66 KV Pilmaiquén ? Osorno	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	8:22	17-03-2016	17:59
SD09559/2016	Ejecutada	puyehue	Subestación : PILMAIQUEN_066 Línea : OSORNO_066 - PILMAIQUEN_066 CTO1 Tramo : OSORNO_066 - L.NEGROS_066 Tramo : L.NEGROS_066 - PILMAIQUEN_066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Deshabilitar reconexión automática del circuito N°1 52B1 por trabajos de corte y poda de árboles en circuito N°2 línea Pilmaiquen - Osorno.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	8:22	17-03-2016	17:59
SD09602/2016	Ejecutada	sts	Subestación : OSORNO_066 Línea : OSORNO_066 - PILMAIQUEN_066 CTO2 Tramo : OSORNO_066 - PILMAIQUEN_066 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A solicitud de ENEL se procederá con la apertura del interruptor 52B4 en S/E Osorno para realizar corte y poda de árboles bajo línea AT.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	8:40	17-03-2016	17:59
SD09606/2016	Ejecutada	sts	Subestación : OSORNO_066 Línea : OSORNO_066 - PILMAIQUEN_066 CTO1 Tramo : OSORNO_066 - L.NEGROS_066 Tramo : L.NEGROS_066 - PILMAIQUEN_066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de ENEL se solicita no reconectar interruptor 52B3 en S/E Osorno para realizar corte y poda de árboles cercano línea AT.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	8:40	17-03-2016	18:40
SD09635/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : L.VERDE_066 Línea : L.VERDE_066 - ALGARROBO_066 CTO1 Tramo : L.VERDE_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	17-03-2016	8:30	17-03-2016	18:00	17-03-2016	8:50	17-03-2016	18:00
SD09636/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : L.VERDE_066 Línea : L.VERDE_066 - ALGARROBO_066 CTO2 Tramo : L.VERDE_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	17-03-2016	8:30	17-03-2016	18:00	17-03-2016	8:50	17-03-2016	18:00
SD09643/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : L.VERDE_110 Línea : L.VERDE_110 - A.SANTA_110 CTO1 Tramo : L.VERDE_110 - P.ANCHA_110 CTO1 Tramo : P.ANCHA_110 - VALPARAISO_110 CTO1 Tramo : VALPARAISO_110 - PLACERES_110 CTO1 Tramo : PLACERES_110 - A.SANTA_110 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	17-03-2016	8:30	17-03-2016	18:00	17-03-2016	8:29	17-03-2016	18:40
SD09644/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : L.VERDE_110 Línea : L.VERDE_110 - A.SANTA_110 CTO2 Tramo : L.VERDE_110 - P.ANCHA_110 CTO2 Tramo : P.ANCHA_110 - VALPARAISO_110 CTO2 Tramo : VALPARAISO_110 - PLACERES_110 CTO2 Tramo : PLACERES_110 - A.SANTA_110 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	17-03-2016	8:30	17-03-2016	18:00	17-03-2016	8:29	17-03-2016	18:40
SD09670/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : S.ANTONIO_110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Intervención en la Unidad Remota de la subestación, para realizar verificación y levantamiento de circuitos de Alambrado de control.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	9:05	17-03-2016	18:00
SD09695/2016	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	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	8:20	17-03-2016	18:08
SD09696/2016	Ejecutada	cge	Subestación : QUILLOTA_110 Línea : QUILLOTA_110 - QUINQUIMO_110 (con Marbella) Tramo : QUILLOTA_110 - MARBELLA_110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión.Se considera el bloqueo de reconexión dl interruptor 52H3 hacia Marbella.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	11:44	17-03-2016	17:48
SD09698/2016	Ejecutada	cge	Subestación : A.BLANCAS_066 Línea : A.BLANCAS_066 - L.COLORADA_066 Tramo : A.BLANCAS_066 - POLPAICO_066 Tramo : POLPAICO_066 - ESCUADRÓN_066 Tramo : ESCUADRÓN_066 - TAPOFF_ESCUADRON_066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión, se requiere el bloqueo de reconexión de 52B1 de S/E Arenas Blancas y 52B3 de S/E Escuadrón.	17-03-2016	9:00	17-03-2016	17:00	17-03-2016	11:14	17-03-2016	14:07
SD09699/2016	Ejecutada	cge	Subestación : CORONEL_066 Línea : A.BLANCAS_066 - CORONEL_066 Tramo : A.BLANCAS_066 - CORONEL_066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión, se requiere el bloqueo de reconexión de 52B2 de S/E Coronel.	17-03-2016	9:00	17-03-2016	17:00	17-03-2016	11:14	17-03-2016	14:07
SD09710/2016	Ejecutada	cge	Subestación : P.AZUCAR_066 Línea : P.AZUCAR_066 - MARQUESA_066 Tramo : P.AZUCAR_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 Azucar.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	10:21	17-03-2016	17:30
SD09726/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :CARDONES_110 Otro Elemento :OTROS\ Elemento : Intervencion /Programada Comentario:Equipo:PAÑO H3, COPIAPO - CAR Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitado por Transnet, por ltrabajos en sus instalaciones. lavado de aislación de S/E Copiapó. ( SODI 23 ). Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar interruptor de Paño H3. Instalaciones con riesgo Cardones: Paño H3 - Copiapó Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:PAÑO H3, COPIAPO - CAR Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitado por Transnet, por ltrabajos en sus instalaciones. lavado de aislación de S/E Copiapó. ( SODI 23 ). Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar interruptor de Paño H3. Instalaciones con riesgo Cardones: Paño H3 - Copiapó Observaciones No hay	17-03-2016	9:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	18:00

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
SD09739/2016	Ejecutada	colbun	Central :CARENA/Unidad : U3/Potencia :0Desconexión /Origen Interno/ProgramadaComentario:Se realizará en la unidad N°3 inspecciones a rodete, turbinas descansos de turbina, limpieza, lubricación de álabes, cambio de carbones.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-03-17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2016-03-17Hora de Termino:11:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Se realizará en la unidad N°3 inspecciones a rodete, turbinas descansos de turbina, limpieza, lubricación de álabes, cambio de carbones.	17-03-2016	9:00	17-03-2016	11:00	17-03-2016	9:21	17-03-2016	11:05
SD09740/2016	Ejecutada	colbun	Central :CARENA/Unidad : U4/Potencia :0Desconexión /Origen Interno/ProgramadaComentario:Se realizará en la unidad N°4 inspecciones a rodete, turbinas descansos de turbina, limpieza, lubricación de álabes, cambio de carbones.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-03-17Hora de Inicio:11:00Fecha Termino:2016-03-17Hora de Termino:13:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Se realizará en la unidad N°4 inspecciones a rodete, turbinas descansos de turbina, limpieza, lubricación de álabes, cambio de carbones.	17-03-2016	11:00	17-03-2016	13:00	17-03-2016	11:05	17-03-2016	12:07
SD09746/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : LAMPA _____ 220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita la restricción de reconexión del interruptor 220 kV de la Subestación en caso de operación automática,por requerimiento de empresa TRANSELEC.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	11:16	17-03-2016	19:21
SD09776/2016	Ejecutada	colbun	Subestación : STA_MARIA _____ 220 Otro Elemento de Subestación : EQUIPOS DE MEDIDA FACTURACION N ° : STAMARIA_220_J1 - ION 8600 - PT-0811A502-01 N ° : STAMARIA_220_J2 - ION 8600 - PT-0811A503-01 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará la verificación de los equipos de medida de facturación (ION 8600) correspondientes a la facturación de las Líneas Santa María-Charrua ctos. 1-2, los cuales se encuentran en subestación GIS, para ello durante la verificación se instalarán equipos remarcadores que capturarán los datos medidos.	17-03-2016	9:00	17-03-2016	15:00	17-03-2016	10:57	17-03-2016	15:26
SD09867/2016	Ejecutada	cap	Subestación : S VICENTE _____ 154 Línea : HUACHIPATO _____ 154 - S VICENTE _____ 154 CTO1 Tramo : HUACHIPATO _____ 154 - S VICENTE _____ 154 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	CAP Acero solicita a TRANSELEC, desconexión de Línea CAP-Sur 1 para limpieza de aisladores de Torres 1 a 5 y Patio de 154 KV. SODI 815/2016	17-03-2016	8:00	17-03-2016	17:00	17-03-2016	9:02	17-03-2016	16:52
SD09786/2016	Ejecutada	gener	Central : GUACOLDA / Unidad : U4 / Potencia Disponible : 140 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Unidad limitada para continuar con demostraciones TEST del FGD (equipo de abatimiento SO2)	17-03-2016	8:00	17-03-2016	14:00	17-03-2016	8:00	17-03-2016	17:07
SD09874/2016	Ejecutada	cge	Subestación : A DE RIBERA _____ 066 Línea : A DE RIBERA _____ 066 - EJERCITO _____ 066 Tramo : A DE RIBERA _____ 066 - EJERCITO _____ 066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará una poda de árboles cercanos a la línea LT A. de Ribera-Ejercito, por tal motivo se requiere el bloqueo de reconexión sobre el 52B5 de S/E A. de Ribera. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	17-03-2016	9:00	17-03-2016	17:00	17-03-2016	9:39	17-03-2016	15:49
SD09903/2016	Ejecutada	cge	Subestación : ITAHUE _____ 066 Línea : ITAHUE _____ 066 - TALCA _____ 066 CTO1 Tramo : L.MAQUIS _____ 066 - PANGUILEMO _____ 066 CTO1 Tramo : ITAHUE _____ 066 - L.MAQUIS _____ 066 CTO1 Tramo : PANGUILEMO _____ 066 - TALCA _____ 066 CTO1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloquear reconexión automática en ambos extremos de la Línea Itahue-Talca Cto. 1. En SE Itahue Int. 52B4 y en SE Talca Int. 52B1.Con motivo de realizar tala de árboles próximos a la Línea.	17-03-2016	10:00	17-03-2016	17:30	17-03-2016	9:22	17-03-2016	18:31
SD09904/2016	Ejecutada	cge	Subestación : ITAHUE _____ 066 Línea : ITAHUE _____ 066 - TALCA _____ 066 CTO2 Tramo : PANGUILEMO _____ 066 - TALCA _____ 066 CTO2 Tramo : ITAHUE _____ 066 - L.MAQUIS _____ 066 CTO2 Tramo : S.RAFAEL _____ 066 - S.RAFAEL (EMETAL) _____ 066 Tramo : S.RAFAEL (EMETAL) _____ 066 - PANGUILEMO _____ 066 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloquear reconexión automática en ambos extremos de la Línea Itahue-Talca Cto. 2. En SE Itahue Int. 52B5 y en SE Talca Int. 52B2.Con motivo de realizar tala de árboles próximos a la Línea.	17-03-2016	10:00	17-03-2016	17:30	17-03-2016	9:22	17-03-2016	18:31
SD09925/2016	Ejecutada	endesa	Central : RALCO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 690 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Grupo Emergencia / Sin bloqueo a la reconexión 	17-03-2016	8:00	17-03-2016	17:00	17-03-2016	11:22	17-03-2016	15:43
SD09928/2016	Ejecutada	isidro	Central : SAN ISIDRO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 370 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Ejecutar Mantenimiento Operacional Valvulas de Admisión de Vapor a la Turbina. No afecta la generación.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	10:08	17-03-2016	18:00
SD09930/2016	Ejecutada	sts	Subestación : NEGRETE _____ 066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No Reconectar 52E1T Gral de barra de 23 kV, por trabajos con personal de líneas vivas en barra de MT que consisten por realizar el conexonado entre la barra de MT existente con el nuevo paño 52E4. Dicho paño no quedara en servicio.	17-03-2016	9:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	9:42	17-03-2016	18:00
SD09935/2016	Ejecutada	phch	Subestación : MINERO _____ 110 Línea : MINERO _____ 110 - SAUZAL _____ 110 CTO1 Tramo : MINERO _____ 110 - INTERCONEXIÓN _____ 110 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Reemplazo de medidor de energía, en paño de línea del extremo S/E Interconexion (PHC).	17-03-2016	12:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	14:37	17-03-2016	16:40
SD09963/2016	Ejecutada	colbun	Subestacion :MINERO _____ 110Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Codelco solicita maniobras en paño H3 de S/E Minero (desconexión de línea 110 kV Minero-Cordillera N°1). Debido a trabajos propios de Codelco en S/E Cordillera MPB a paño de llegada (limpieza de aisladores)Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-03-17Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2016-03-17Hora de Termino:17:00Solicita intervención:COLBUN\ArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Codelco solicita maniobras en paño H3 de S/E Minero (desconexión de línea 110 kV Minero-Cordillera N°1). Debido a trabajos propios de Codelco en S/E Cordillera MPB a paño de llegada (limpieza de aisladores)	17-03-2016	7:00	17-03-2016	17:00	17-03-2016	7:17	17-03-2016	17:14
SD09965/2016	Ejecutada	colbun	Subestacion :MINERO _____ 110Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Codelco solicita bloquear la reconexión automática del interruptor 52H4 de S/E Minero. Debido a trabajos programados por Codelco en línea 110 kV Minero-Cordillera N°1Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-03-17Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2016-03-17Hora de Termino:17:00Solicita intervención:COLBUN\ArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Codelco solicita bloquear la reconexión automática del interruptor 52H4 de S/E Minero. Debido a trabajos programados por Codelco en línea 110 kV Minero-Cordillera N°1	17-03-2016	7:00	17-03-2016	17:00	17-03-2016	7:17	17-03-2016	17:14
SD09966/2016	Ejecutada	colbun	Central :SAN IGNACIO/Unidad : U1/Potencia :35Intervención /Origen Interno/ProgramadaComentario:Investigación y/o reemplazo de componentes por falla PLC-1 de Unidad de central San Ignacio.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-03-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2016-03-18Hora de Termino:11:00Solicita intervención:COLBUN\ArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Investigación y/o reemplazo de componentes por falla PLC-1 de Unidad de central San Ignacio.	17-03-2016	8:00	18-03-2016	11:00	18-03-2016	7:54	18-03-2016	9:56
SD09974/2016	Ejecutada	sts	Subestación : LOTA _____ 066 Otro Elemento de Subestación : SISTEMA EDAC N ° : ESQUEMA EDAC - BF Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se informa que por trabajos en el sistema de control en sala de control de la Subestación Lota, el sistema EDAC quedara fuera de servicio, por un lapso no mayor a 1 hora, esto para los alimentadores 52C2 y 52C3.	17-03-2016	9:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	9:24	17-03-2016	18:04
SD09985/2016	Ejecutada	gener	Central : GUACOLDA / Unidad : U5 / Potencia Disponible : 90 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Unidad limitada a 90 MW por revisión de caldera, Rotura casing caldera esquina 1 quemador B.	17-03-2016	8:30	17-03-2016	12:00	17-03-2016	9:00	17-03-2016	12:32

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
SD10041/2016	Ejecutada	endesa	Central : ISLA / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	EFFECTUAR RESET AL SISTEMA DE CONTROL DE LA UNIDAD PARA RECUPERAR EL CONTROL REMOTO DESDE EL CEN.	17-03-2016	1:00	17-03-2016	1:30	17-03-2016	1:08	17-03-2016	2:44
SD10052/2016	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 Pullinque-Loncoche 1 como medida de precaución operacional por tala de arboles cercanos a línea	17-03-2016	9:00	17-03-2016	16:00	17-03-2016	9:56	17-03-2016	16:17
SD10053/2016	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 Pullinque-Loncoche 2 como medida de precaución operacional por tala de arboles cercanos a línea	17-03-2016	9:00	17-03-2016	16:00	17-03-2016	9:56	17-03-2016	16:17
SD10058/2016	Ejecutada	transelec	Subestación : S.VICENTE____154 Otro Elemento : OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E San Vicente: Interruptor 52A9 de Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 2. Restricción solicitada por Cap. A objeto de efectuar trabajos de mantenimiento en Línea adyacente. (Desconexión Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 1 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 2.(Durante la faena). Observaciones S/E San Vicente: No reconectar interruptor asociado a la Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 2.(52A9). Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E San Vicente: Interruptor 52A9 de Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 2. Restricción solicitada por Cap. A objeto de efectuar trabajos de mantenimiento en Línea adyacente. (Desconexión Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 1 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 2.(Durante la faena). Observaciones S/E San Vicente: No reconectar interruptor asociado a la Línea 154kV San Vicente-Cap Sur 2.(52A9).	17-03-2016	8:00	17-03-2016	17:00	17-03-2016	9:22	17-03-2016	16:54
SD10069/2016	Ejecutada	sandres	Central : SAN ANDRES (SOLAR) / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	El objetivo del trabajo es realizar un estudio y monitoreo de la red 220kV. Disminución de carga de forma paulatina hasta llegar a 0 MW y posterior desconexión de la Central completa.	17-03-2016	12:00	17-03-2016	14:00	17-03-2016	12:41	17-03-2016	15:13
SD10084/2016	Ejecutada	sts	Central : CAPULLO / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Realizar protocolos de protecciones de central Capullo debido a nueva disposición de instalaciones con la Puesta en servicio de nuevas instalaciones del entorno de la central. La central actualmente se encuentra en mantenimiento mayor según SD00653/2016	17-03-2016	8:00	17-03-2016	20:00	17-03-2016	16:20	24-03-2016	2:24
SD10085/2016	Ejecutada	sts	Subestación : PULELFU____066 Línea : PULELFU____066 - CAPULLO____066 Tramo : PULELFU____066 - PULELFU____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Realizar protocolos y pruebas de protecciones en paño 52B2 de SE Pulelfu, línea 66 kV Pulelfu - central Capullo, debido a nueva disposición de instalaciones, para realizar estas pruebas se procederá con la apertura del interruptor 52B2 de SE pulelfu mientras se estén realizando las pruebas. La central actualmente se encuentra en mantenimiento mayor según SD00653/2016	17-03-2016	8:00	17-03-2016	20:00	17-03-2016	10:17	17-03-2016	20:35
SD10086/2016	Ejecutada	codelco	Subestación : TAP_CODELCO_VENTANAS____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del S.I.C. con una demanda App de 40 Mwatts. Para realizar cambio de los TTCC de las tres fases en SE Maitenes (110 kv), la nueva razón de transformación será de 600/5. Vía correo al Sr. Felipe Antinao con copia a d.operacion@cdecsic.cl se enviara la Homologación de ajuste de protecciones y el protocolo de pruebas de los TTCC.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	19:00	17-03-2016	8:19	17-03-2016	16:05
SD10091/2016	Ejecutada	transelec	Subestación :D.ALMAGRO____110 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:PAÑO H2, LLANTA 1 - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Codelco por trabajos en circuito adyacente Sodi N° 887 Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar interruptor de paño H2. Instalaciones con riesgo PAÑO H2, LLANTA 1 - DDA Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:30 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:PAÑO H2, LLANTA 1 - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Codelco por trabajos en circuito adyacente Sodi N° 887 Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar interruptor de paño H2. Instalaciones con riesgo PAÑO H2, LLANTA 1 - DDA Observaciones No hay	17-03-2016	8:30	17-03-2016	18:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	15:28
SD10093/2016	Ejecutada	transelec	Subestación :D.ALMAGRO____023 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:PAÑO E3, INCA DE ORO - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por Emelat por trabajo de lavado en sus instalaciones. Sodi N° 907. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52E3 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: 52E3 - Inca de Oro Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:PAÑO E3, INCA DE ORO - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por Emelat por trabajo de lavado en sus instalaciones. Sodi N° 907. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52E3 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: 52E3 - Inca de Oro Observaciones No hay	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	12:50
SD10096/2016	Ejecutada	transelec	Subestación :D.ALMAGRO____110 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:PAÑO H3, LLANTA 2 - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 887. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Bloqueos ejecutados por CODELCO en las zonas de trabajos Instalaciones con Riesgo Diego de Almagro: Paño 52H2 Llanta 1 Observaciones No hay Consumo: Regulado Fecha Inicio:2016-03-17 Hora de Inicio:08:30 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:PAÑO H3, LLANTA 2 - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 887. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Bloqueos ejecutados por CODELCO en las zonas de trabajos Instalaciones con Riesgo Diego de Almagro: Paño 52H2 - Llanta 1 Observaciones No hay	17-03-2016	8:30	17-03-2016	18:00	17-03-2016	7:40	17-03-2016	15:28

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
SD10102/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :S.VICENTE_____154 Otro Elemento :OTROS\nElemento: Desconexión /Programada Comentario:Linea 154kV San Vicente-Cap Sur 1 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 1. 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:2016-03-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-17 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexión	Programada	Equipo:Linea 154kV San Vicente-Cap Sur 1 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 1. 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.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	17:00	17-03-2016	9:22	17-03-2016	16:54
SD10108/2016	Ejecutada	enlase	Central : SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 61.7 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervención	Programada	Realizar Pruebas con carga Unidad Generadora N°1 con una potencia de 28MW	17-03-2016	8:00	20-03-2016	23:00	17-03-2016	10:34	18-03-2016	20:31
SD10134/2016	Ejecutada	cge	Subestación : GALLEGUILLOS_____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervención	Programada	Se realizan trabajos de revisión y mejora lógica control de equipos en SE Galleguillos	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	9:27	17-03-2016	18:23
SD10135/2016	Ejecutada	cge	Subestación : GALLEGUILLOS_____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervención	Programada	Se realizan trabajos de intervención en SISTEMA SCADA de SE Galleguillos	17-03-2016	8:00	17-03-2016	18:00	17-03-2016	9:27	17-03-2016	18:23
SD10137/2016	Ejecutada	hprovide	Central : PROVIDENCIA / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 1.60 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervención	Programada	Retiro de camisa sello eje, para reparación.	17-03-2016	8:00	26-03-2016	20:30	17-03-2016	8:02	26-03-2016	21:55
SD10141/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : SANTONIO_____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervención	Programada	Inhibir protección de S/C Barra 12 kV N°1 como medida de seguridad por trabajos de levantamiento de alambrado en sector donde se ubica este rele.	17-03-2016	9:00	17-03-2016	12:00	17-03-2016	11:35	17-03-2016	18:00
SD10142/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : SANTONIO_____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervención	Programada	Inhibir protección de baja frecuencia como medida de seguridad por trabajos de levantamiento de alambrado en sector donde se ubica este rele.	17-03-2016	14:00	17-03-2016	17:00	17-03-2016	11:35	17-03-2016	18:00
SD10155/2016	Ejecutada	cge	Subestación : LLAPEL_____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervención	Programada	No reconectar S2ET2, por montaje de equipos en barra de 23 kV por obra de habilitación de nuevas salidas de MT.	17-03-2016	8:00	17-03-2016	20:00	17-03-2016	16:28	17-03-2016	18:51
SD10358/2016	Ejecutada	epacific	Central : ENERGIA PACIFICO / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Curso Forzoso	Falla en accionamiento de parrilla N°3.fecha de inicio real es el dia 16/03/2016 a las 22:50 hrs.	17-03-2016	0:00	18-03-2016	8:00	17-03-2016	0:00	18-03-2016	15:56
SD10359/2016	Ejecutada	endesa	Central : BOCAMINA II / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 260 MW Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervención	Curso Forzoso	Retiro de Servicio Molino N°4 por aumento de temperatura de gases. Molino será conmutado por Molino N°1	17-03-2016	2:15	17-03-2016	5:00	17-03-2016	2:15	17-03-2016	5:28
SD10390/2016	Ejecutada	cge	Subestación : LEYDA_____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervención	Curso Forzoso	A solicitud de Chilquinta Energia S.A., según SODI N°8, solicita precaución de no reconectar S2HT1 de S/E Leyda por trabajos en sus instalaciones.	17-03-2016	9:20	17-03-2016	19:00	17-03-2016	9:16	17-03-2016	17:14
SD10391/2016	Ejecutada	colbun	Central :NEHUENCO I/Unidad : TV/Potencia :310Intervención /Origen Interno/Curso ForzosoComentario:Ventilador 01HHQ10AN001 aire sello detectores de llama de los fuegos suplementarios de la Caldera se encuentra con correas sueltas. Mientras dure la intervención, el sistema de aire sello queda sin respaldo. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-03-17Hora de Inicio:09:45Fecha Termino:2016-03-17Hora de Termino:16:00Solicita intervención:COLBUN\AvendanoTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervención	Curso Forzoso	Ventilador 01HHQ10AN001 aire sello detectores de llama de los fuegos suplementarios de la Caldera se encuentra con correas sueltas. Mientras dure la intervención, el sistema de aire sello queda sin respaldo.	17-03-2016	9:45	17-03-2016	16:00	17-03-2016	9:52	17-03-2016	17:04
SD10393/2016	Ejecutada	pe-ea	Central : EL ARRAYÁN (EÓLICO) / Unidad : CLUSTER 2 (Unidades 11-20) / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Curso Forzoso	Debido a que trabajos correctivos realizados el día 16-03-2016 no fueron suficientes para dar solución al problema de aerogenerador N° 48,se realiza nueva intervención en el equipo ya que pone en riesgo el futuro funcionamiento de la componente.Se procede a desconectar alimentador 2 para aislar aerogenerador y realizar reparacion.	17-03-2016	9:52	17-03-2016	23:59	17-03-2016	9:52	22-03-2016	10:31
SD10394/2016	Ejecutada	pe-ea	Central : EL ARRAYÁN (EÓLICO) / Unidad : CLUSTER 4 (Unidades 31-40) / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Curso Forzoso	Debido a daño sufrido en computador central de aerogenerador N° 31, el que pone en riesgo el futuro funcionamiento de la componente, se procede a desconectar alimentador 4 para aislar Pad Mounted del aerogenerador para realizar trabajos correctivos.	17-03-2016	9:52	17-03-2016	23:59	17-03-2016	9:52	22-03-2016	10:31
SD10420/2016	Ejecutada	colbun	Central :NEHUENCO II/Unidad : Central Completa/Potencia :380Intervención /Origen Interno/Curso ForzosoComentario:Bomba sistema primario del Sistema de enfriamiento secundario de aire sello quemadores KP2 con alta vibración. Se retirará para chequeo, mientras dura este trabajo, el sistema queda sin respaldo. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-03-17Hora de Inicio:14:00Fecha Termino:2016-03-17Hora de Termino:17:00Solicita intervención:COLBUN\AvendanoTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervención	Curso Forzoso	Bomba sistema primario del Sistema de enfriamiento secundario de aire sello quemadores KP2 con alta vibración. Se retirará para chequeo, mientras dura este trabajo, el sistema queda sin respaldo.	17-03-2016	14:00	17-03-2016	17:00	17-03-2016	13:45	17-03-2016	17:04
SD10429/2016	Ejecutada	endesa	Central : BOCAMINA II / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 350 MW Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervención	Curso Forzoso	Revisar transmisor de flujo Bomba Agua Alienación 1C, que en inspección se encontró con problema (Equipo de respaldo, sin limitación de carga).	17-03-2016	15:05	17-03-2016	18:00	17-03-2016	15:07	17-03-2016	21:20
SD10500/2016	Ejecutada	colihues	Central : COLIHUES / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Curso Forzoso	Se requiere retirar la unidad por abundante filtración de combustible por bomba inyectora cilindro numero 9.	17-03-2016	17:56	18-03-2016	5:00	17-03-2016	17:56	18-03-2016	3:50
SD10510/2016	Ejecutada	sts	Subestación : NAHUELUTA_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervención	Curso Forzoso	Debido a error en lógica de programación de protección diferencial de barra (SEL- 487-B) de SE Nahuelbuta, es necesario bloquear la protección diferencial de barra, hasta el día 18 de Marzo donde se realizará la modificación de la lógica de programación. Esto con el fin de impedir una operación incorrecta de la protección diferencial de barra cuando las fallas son en la línea de 66 kV.	17-03-2016	20:20	17-03-2016	20:30	0000-00-00		0000-00-00	



## ANEXO N° 5

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

**INFORME DE FALLA - N° IF00704/2016****Empresa** Chilectra  
:**Fecha** : 17/03/2016**Hora** : 13:25

Equipo Afectado :	<b>MALLOCO_____110</b> <b>Otro Elemento de Subestacion : OTROS</b>										
Perturbación :	<b>Fecha:</b> 17/03/2016 <b>Hora Inicio:</b> 05:38 Empresa instalación afectada:Chilectra S.A.										
Zona Afectada :	Region metropolitana /										
Comuna Origen de Falla :	Aisén										
Informe con causa reiterada	NO										
Causa Presunta:	Roedor										
Causa Definitiva:											
Observaciones:	Se verifica INT acoplador 1-2 12 KV dañado. Arco eléctrico provocado por roedor.										
Acciones Inmediatas:	Se aísla zona de falla y coordina normalización del servicio.										
Acciones a Corto Plazo :											
Acciones a Largo Plazo :											
Consumo Afectado :	CGE Distribución / Perd. Estm. de Potencia: 18 MW / Region : Metropolitana										
Retorno :	<b>Estimado</b> <b>Fecha</b> 17/03/2016 <b>Hora</b> 06:59  <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3"><b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b></th> </tr> <tr> <th><b>Equipo Afectado</b></th> <th><b>Fecha</b></th> <th><b>Hora</b></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>OTROS</td> <td>17/03/2016</td> <td>06:49</td> </tr> </tbody> </table>		<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>			<b>Equipo Afectado</b>	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>	OTROS	17/03/2016	06:49
<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>											
<b>Equipo Afectado</b>	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>									
OTROS	17/03/2016	06:49									
Reporta Falla:	Raúl Villalobos R										

Imprimir

Anexo

Cerrar



ANEXO N° 6  
Otros antecedentes aportados por la empresa Chilectra S.A.

# Informe de Falla Definitivo

*N° 00704/2016*

Incidencia: Desconexión automática del transformador 110/12 kV N°2 e interruptor 12 kV del transformador 110/12 kV N°1, en subestación Malloco.

Fecha: 17/03/2016

Hora: 05:38

Zona: Región Metropolitana

**SUBGERENCIA DE OPERACIONES Y CALIDAD DE SUMINISTRO**  
ÁREA CENTRO DE OPERACIÓN DEL SISTEMA



GRUPO ENERSIS

## 1. Causa u origen de la falla

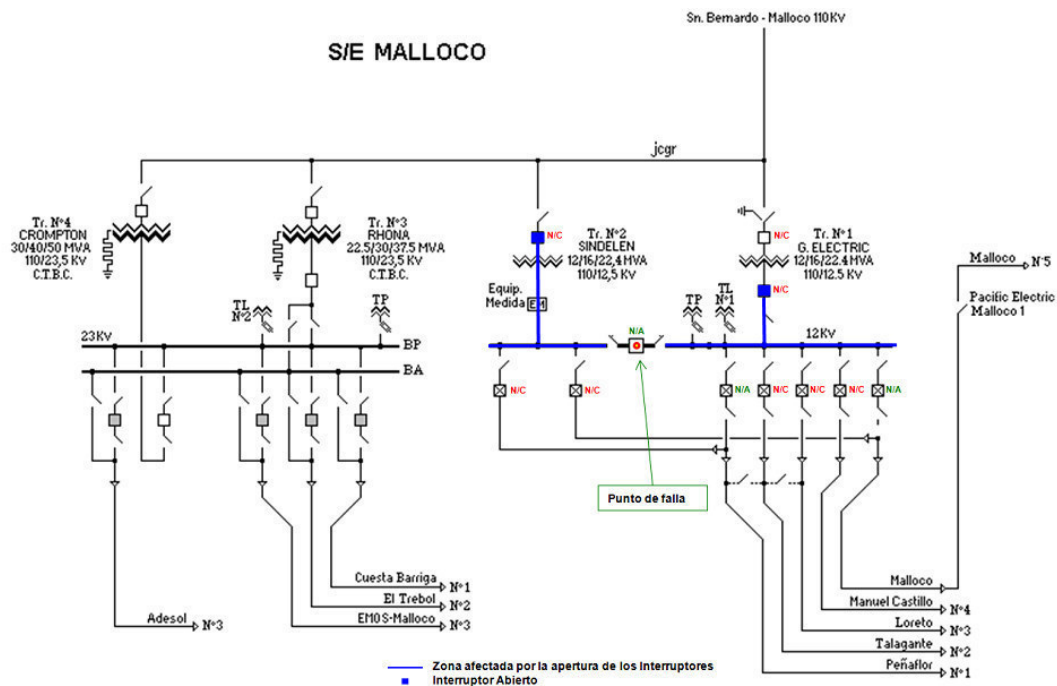
Desconexión automática del transformador 110/12 kV N°2 e interruptor 12 kV del transformador 110/12 kV N°1, en subestación Malloco, debido contacto de animal.

## 2. Instalaciones afectadas

### 2.1 Estado y configuración en los momentos previos.

Condiciones normales de operación.

### 2.2 Diagrama simplificado



### 2.3 Zona geográfica

13601 Talagante, Talagante.

## 3. Pérdidas de generación

No aplica.

#### 4. Pérdidas de consumo

Lugar o Equipo	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga kW	Energía kWh	Protecciones y/o motivo de la interrupción
Barra 12 kV N1	17-03-2016	05:38:00	17-03-2016	06:55:00	11000	14120	Diferencial de respaldo y barras 3 fases (t).
INT 110 kV Tr. N2	17-03-2016	05:38:00	17-03-2016	06:49:00	0	0	Diferencial de respaldo y barras ØRBA(t)
Alim. Malloco	17-03-2016	05:38:00	17-03-2016	06:53:00	3000	3750	Sin protecciones
Alim. Peñafior	17-03-2016	05:38:00	17-03-2016	06:59:00	4000	5400	Sin protecciones

#### 5. Cronología de eventos

##### 5.1 Eventos durante la evolución de la falla

- ◆ A las 05:38 horas, se produce la desconexión automática del transformador 110/12 kV N°2.
- ◆ A las 05:38 horas, se produce la desconexión automática del interruptor 12 kV, transformador 110/12 kV N°1.

##### 5.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones

- ◆ A las 06:49 horas, cerrado interruptor 110 kV de transformador 110/12 kV N°2.
- ◆ A las 06:49 horas, cerrado interruptor 12 kV de transformador 110/12 kV N°1.
- ◆ A las 06:53 horas, cerrado interruptor de alimentador Malloco.
- ◆ A las 06:55 horas, cerrado interruptores de alimentador M. Castillo, Loreto y Talagante.
- ◆ A las 06:55 horas, cerrado interruptor de alimentador Peñafior.

##### 5.3 Registros sistema Scada



mensajes  
SCADA.xlsx

## **6. Esquemas de protección y control**

### **6.1** Detalle de las protecciones operadas:

Subestación Malloco:

- Barra MT1, sobrecorriente de fase, unidad de tiempo, fase roja, blanca y azul.
- Barra MT2, sobrecorriente de fase, unidad de tiempo, fase roja, blanca y azul.
- Transformador de poder N°2, sobrecorriente de fase, unidad de tiempo, fase roja, blanca y azul.

### **6.2** Registros de falla

Las protecciones mencionadas en el punto anterior no poseen la capacidad de generar registros.

### **6.3** Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control:

Las protecciones descritas en el punto 6.1 operan de acuerdo a lo esperado.

## **7. Análisis conjunto**

Siendo las 05:38 horas, del día jueves 17 de marzo de 2016, se produce la desconexión automática del transformador 110/12 kV N°2 e interruptor 12 kV del transformador 110/12 kV N°1, esto debido a una descarga provocada por roedor al interior del cubículo del interruptor acoplador. Verificados los daños, se procede a reemplazar el interruptor acoplador.

De acuerdo a la falla detectada por las protecciones descritas en el punto 6.1, se puede señalar que se despejó correctamente.

## **8. Otros antecedentes**

### **8.1** Reiteración de la falla

No aplica.

### **8.2** Acciones correctivas CP

Reemplazo de interruptor acoplador dañado y pruebas de energización con resultados satisfactorios.

### **8.3** Acciones correctivas LP

No aplica



**8.4** Código de falla

Código Falla	Descripción
1121	Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros

Fenómeno Físico.

Fenómeno Físico ID	Descripción
ANI1	Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros.

Fenómeno Elemento.

Elemento ID	Descripción
PR6	Interruptores.

Fenómeno Eléctrico.

Fenómeno eléctrico ID	Descripción
SO50	Sobrecorriente instantánea de fase.

Fenómeno Modo.

Modo ID	Descripción
13	Opera según lo esperado

Time stamp	Kilisecond	Path 1	Path 2	Path 3	Path 4	Path 5	Value	Limit	Units	Operator	Console	Message	Comment
03-17-2016 05:38:33	234	Malocco	110	AL Tr02	C RSB2	AlarmF1	1.00					17.03 05:38:33,234 Malocco 110 KV Transformador #2 Rele S/C Barra 2 Operado	
03-17-2016 05:38:33	234	Malocco	110	AL Tr02	C RSB2	AlarmF1	1.00					17.03 05:38:33 Malocco 110 Transform Rele S/C Barra 2 close	
03-17-2016 05:38:33	244	Malocco	110	AL Tr02	C RMB2	AlarmF1	1.00					17.03 05:38:33,244 Malocco 110 KV Transformador #2 Rele Maestro Barra 2 Operado	
03-17-2016 05:38:33	244	Malocco	110	AL Tr02	C RMB2	AlarmF1	1.00					17.03 05:38:33 Malocco 110 Transform Rele Maestro Barra 2 close	
03-17-2016 05:38:33	274	Malocco	110	AL Tr01	C RSB1	AlarmF1	1.00					17.03 05:38:33,274 Malocco 110 KV Transformador #1 Rele S/C Barra 1 Operado	
03-17-2016 05:38:33	274	Malocco	110	AL Tr01	C RSB1	AlarmF1	1.00					17.03 05:38:33 Malocco 110 Transform Rele S/C Barra 1 close	
03-17-2016 05:38:33	302	Malocco	12	Tr01	Int1	Status	0.00					17.03 05:38:33,302 Malocco 12 KV Transf. #1 110/12 KV Estado del Interruptor Abierto	
03-17-2016 05:38:33	302	Malocco	12	Tr01	Int1	Status	0.00					17.03 05:38:33 Malocco 12 Transf. # Estado del open	
03-17-2016 05:38:33	345	Malocco	110	AL Tr01	C RSB1	AlarmF1	0.00					17.03 05:38:33,345 Malocco 110 KV Transformador #1 Rele S/C Barra 1 Normal	
03-17-2016 05:38:33	345	Malocco	110	AL Tr01	C RSB1	AlarmF1	0.00					17.03 05:38:33 Malocco 110 Transform Rele S/C Barra 1 open	
03-17-2016 05:38:33	353	Malocco	No Volt	AL SSAA	C AL06	AlarmSt	1.00					17.03 05:38:33,353 Malocco ***** SS/AA Alarma Cuadro Anuncia Alarma	
03-17-2016 05:38:33	353	Malocco	No Volt	AL SSAA	C AL06	AlarmSt	1.00					17.03 05:38:33 Malocco No V SS/AA Alarma Cuadro Anunci close	
03-17-2016 05:38:33	584	Malocco	110	Int.Tr02	C RRSA	AlarmF1	1.00					17.03 05:38:33,584 Malocco 110 KV Int.Transformador #2 Rele Respaldo S/C Fas Operado	
03-17-2016 05:38:33	584	Malocco	110	Int.Tr02	C RRSA	AlarmF1	1.00					17.03 05:38:33 Malocco 110 Int.Trans Rele Respaldo S/C Fa close	
03-17-2016 05:38:33	593	Malocco	110	Int.Tr02	C RMXF	AlarmF1	1.00					17.03 05:38:33,593 Malocco 110 KV Int.Transformador #2 Rele Maestro Transformador Operado	
03-17-2016 05:38:33	593	Malocco	110	Int.Tr02	C RMXF	AlarmF1	1.00					17.03 05:38:33 Malocco 110 Int.Trans Rele Maestro Transformador close	
03-17-2016 05:38:33	595	Malocco	110	Int.Tr02	C RPS	AlarmF1	1.00					17.03 05:38:33,595 Malocco 110 KV Int.Transformador #2 Rele Presion Subita Operado	
03-17-2016 05:38:33	595	Malocco	110	Int.Tr02	C RPS	AlarmF1	1.00					17.03 05:38:33 Malocco 110 Int.Trans Rele Presion Subita close	
03-17-2016 05:38:33	618	Malocco	110	Tr02	Int1	Status	0.00					17.03 05:38:33,618 Malocco 110 KV Transf. #2 110/12 KV Estado del Interruptor Abierto	
03-17-2016 05:38:33	618	Malocco	110	Tr02	Int1	Status	0.00					17.03 05:38:33 Malocco 110 Transf. # Estado del open	
03-17-2016 05:38:33	671	Malocco	110	AL Tr02	C RSB2	AlarmF1	0.00					17.03 05:38:33,671 Malocco 110 KV Transformador #2 Rele S/C Barra 2 Normal	
03-17-2016 05:38:33	671	Malocco	110	AL Tr02	C RSB2	AlarmF1	0.00					17.03 05:38:33 Malocco 110 Transform Rele S/C Barra 2 open	
03-17-2016 05:38:33	672	Malocco	110	Int.Tr02	C RRSA	AlarmF1	0.00					17.03 05:38:33,672 Malocco 110 KV Int.Transformador #2 Rele Respaldo S/C Fas Normal	
03-17-2016 05:38:33	672	Malocco	110	Int.Tr02	C RRSA	AlarmF1	0.00					17.03 05:38:33 Malocco 110 Int.Trans Rele Respaldo S/C Fa open	
03-17-2016 05:38:45	382	Malocco	12	BP2	Vlim	L3limV B	0.00	11.50	3	spg	M03P	17.03 05:38:45,382 Malocco 12 KV Barra Principal #2 Lim 13 Voltaje -0.0 by 11.5Violado	
03-17-2016 05:38:45	382	Malocco	12	BP2	Vlim	L2limV B	0.00	11.50	2	spg	M03P	17.03 05:38:45,382 Malocco 12 KV Barra Principal #2 Lim 12 Voltaje -0.0 by 11.5Violado	
03-17-2016 05:38:45	382	Malocco	12	BP1	Vlim	L3limV B	0.00	11.40	3	spg	M03P	17.03 05:38:45,382 Malocco 12 KV Barra Principal #1 Lim 13 Voltaje -0.0 by 11.4Violado	
03-17-2016 05:38:45	382	Malocco	12	BP2	Vlim	L1limV B	0.00	11.50	1	spg	M03P	17.03 05:38:45,382 Malocco 12 KV Barra Principal #2 Lim 11 Voltaje -0.0 by 11.5Violado	
03-17-2016 05:38:45	382	Malocco	12	BP1	Vlim	L2limV B	0.00	11.40	2	spg	M03P	17.03 05:38:45,382 Malocco 12 KV Barra Principal #1 Lim 12 Voltaje -0.0 by 11.4Violado	
03-17-2016 05:38:45	382	Malocco	12	BP1	Vlim	L1limV B	0.00	11.50	1	spg	M03P	17.03 05:38:45,382 Malocco 12 KV Barra Principal #1 Lim 11 Voltaje -0.0 by 11.5Violado	
03-17-2016 05:40:05	624	Malocco	12	BP2	Vlim	L3limV B	0.00	11.50	3	spg	M03P	17.03 05:40:05,624 Malocco 12 KV Barra Principal #2 Lim 13 Voltaje -0.0 by 11.5Violado	R spg M03P F
03-17-2016 05:40:05	624	Malocco	12	BP2	Vlim	L2limV B	0.00	11.50	2	spg	M03P	17.03 05:40:05,624 Malocco 12 KV Barra Principal #2 Lim 12 Voltaje -0.0 by 11.5Violado	R spg M03P F
03-17-2016 05:40:05	624	Malocco	12	BP1	Vlim	L3limV B	0.00	11.40	3	spg	M03P	17.03 05:40:05,624 Malocco 12 KV Barra Principal #1 Lim 13 Voltaje -0.0 by 11.4Violado	R spg M03P F
03-17-2016 05:40:05	624	Malocco	12	BP2	Vlim	L1limV B	0.00	11.50	1	spg	M03P	17.03 05:40:05,624 Malocco 12 KV Barra Principal #2 Lim 11 Voltaje -0.0 by 11.5Violado	R spg M03P F
03-17-2016 05:40:05	624	Malocco	12	BP1	Vlim	L2limV B	0.00	11.40	2	spg	M03P	17.03 05:40:05,624 Malocco 12 KV Barra Principal #1 Lim 12 Voltaje -0.0 by 11.4Violado	R spg M03P F
03-17-2016 05:40:05	624	Malocco	12	BP1	Vlim	L1limV B	0.00	11.50	1	spg	M03P	17.03 05:40:05,624 Malocco 12 KV Barra Principal #1 Lim 11 Voltaje -0.0 by 11.5Violado	R spg M03P F
03-17-2016 05:40:55	190	Malocco	110	Tr02	Int1	Status	0.00					17.03 05:40:55,190 Malocco 110 KV Transf. #2 110/12 KV Estado del Interruptor Abierto	R jcm1 M07P F
03-17-2016 05:40:55	190	Malocco	12	Tr01	Int1	Status	0.00					17.03 05:40:55,190 Malocco 12 KV Transf. #1 110/12 KV Estado del Interruptor Abierto	R jcm1 M07P F
03-17-2016 05:51:10	639	Malocco	No Volt	AL SSAA	C AL06	AlarmSt	1.00					17.03 05:51:10,639 Malocco ***** SS/AA Alarma Cuadro Anuncia Alarma	R azo M06P F
03-17-2016 06:40:13	975	Malocco	12	MCastill	Int1	Status	0.00					17.03 06:40:13,975 Malocco 12 KV Alim.Manuel Castillo Estado del Interruptor Cerrado	R jcm1 M07P F
03-17-2016 06:40:38	998	Malocco	12	MCastill	Int1	Status	0.00					17.03 06:40:38,998 Malocco 12 KV Alim.Manuel Castillo Estado del Interruptor Cerrado	R jcm1 M07P F
03-17-2016 06:41:19	888	Malocco	12	ABP12	Desc2	Status	0.00					17.03 06:41:19,888 Malocco 12 KV Acoplador BP #1-#2 Estado del Desc. L/BP#2 Abierto	MU jcm1 M07P F
03-17-2016 06:41:23	31	Malocco	12	ABP12	Desc1	Status	0.00					17.03 06:41:23,031 Malocco 12 KV Acoplador BP #1-#2 Estado del Desc. L/BP#1 Abierto	MU jcm1 M07P F
03-17-2016 06:41:26	676	Malocco	12	Loreto	Desc2	Status	1.00					17.03 06:41:26,676 Malocco 12 KV Alim. Loreto Estado del Desc. L/BP#2 Cerrado	MU jcm1 M07P F
03-17-2016 06:41:30	654	Malocco	12	Loreto	Desc2	Status	1.00					17.03 06:41:30,654 Malocco 12 KV Alim. Loreto Estado del Desc. L/BP#2 Abierto	MU jcm1 M07P F
03-17-2016 06:41:32	806	Malocco	110	Int.Tr02	C RMXF	AlarmF1	0.00					17.03 06:41:32,806 Malocco 110 KV Int.Transformador #2 Rele Maestro Transformador Normal	
03-17-2016 06:41:32	806	Malocco	110	Int.Tr02	C RMXF	AlarmF1	0.00					17.03 06:41:32 Malocco 110 Int.Trans Rele Maestro Transformador open	
03-17-2016 06:41:32	847	Malocco	110	Int.Tr02	C RPS	AlarmF1	0.00					17.03 06:41:32,847 Malocco 110 KV Int.Transformador #2 Rele Presion Subita Normal	
03-17-2016 06:41:32	847	Malocco	110	Int.Tr02	C RPS	AlarmF1	0.00					17.03 06:41:32 Malocco 110 Int.Trans Rele Presion Subita open	
03-17-2016 06:41:34	688	Malocco	110	AL Tr02	C RMB2	AlarmF1	0.00					17.03 06:41:34,688 Malocco 110 KV Transformador #2 Rele Maestro Barra 2 Normal	
03-17-2016 06:41:34	688	Malocco	110	AL Tr02	C RMB2	AlarmF1	0.00					17.03 06:41:34 Malocco 110 Transform Rele Maestro Barra 2 open	
03-17-2016 06:41:40	700	Malocco	No Volt	AL SSAA	C AL06	AlarmSt	0.00					17.03 06:41:40,700 Malocco ***** SS/AA Alarma Cuadro Anuncia Normal	
03-17-2016 06:41:40	700	Malocco	No Volt	AL SSAA	C AL06	AlarmSt	0.00					17.03 06:41:40 Malocco No V SS/AA Alarma Cuadro Anunci open	
03-17-2016 06:44:18	391	Malocco	12	MCastill	Int1	Status	0.00					17.03 06:44:18,391 Malocco 12 KV Alim.Manuel Castillo Estado del Interruptor Abierto	
03-17-2016 06:44:18	391	Malocco	12	MCastill	Int1	Status	0.00					17.03 06:44:18 Malocco 12 Alim.Manu Estado del open	
03-17-2016 06:44:32	946	Malocco	12	MCastill	Int1	Status	0.00			icb	M05P	17.03 06:44:32,946 Malocco 12 KV Alim.Manuel Castillo Estado del Interruptor Abierto	R icb M05P F
03-17-2016 06:44:58	114	Malocco	12	Loreto	Int1	Status	0.00					17.03 06:44:58,114 Malocco 12 KV Alim. Loreto Estado del Interruptor Abierto	
03-17-2016 06:44:58	114	Malocco	12	Loreto	Int1	Status	0.00					17.03 06:44:58 Malocco 12 Alim. Lor Estado del open	
03-17-2016 06:45:31	392	Malocco	12	Loreto	Int1	Status	0.00					17.03 06:45:31,392 Malocco 12 KV Alim. Loreto Estado del Interruptor Abierto	R jcm1 M07P F
03-17-2016 06:45:51	122	Malocco	12	Talagant	Int1	Status	0.00					17.03 06:45:51,122 Malocco 12 KV Alim. Talagante Estado del Interruptor Abierto	
03-17-2016 06:45:51	122	Malocco	12	Talagant	Int1	Status	0.00					17.03 06:45:51 Malocco 12 Alim. Tal Estado del open	
03-17-2016 06:45:55	570	Malocco	12	Talagant	Int1	Status	0.00					17.03 06:45:55,570 Malocco 12 KV Alim. Talagante Estado del Interruptor Abierto	R jcm1 M07P F
03-17-2016 06:46:22	628	Malocco	12	Loreto	Desc2	Status	1.00					17.03 06:46:22,628 Malocco 12 KV Alim. Loreto Estado del Desc. L/BP#2 Cerrado	MU jcm1 M07P F
03-17-2016 06:49:45	457	Malocco	12	Tr01	Int1	Status	1.00					17.03 06:49:45,457 Malocco 12 KV Transf. #1 110/12 KV Estado del Interruptor Cerrado	RC jcm1 M07P F
03-17-2016 06:49:45	457	Malocco	12	Tr01	Int1	Status	1.00					17.03 06:49:45 Malocco 12 Transf. # Estado del close	
03-17-2016 06:49:57	528	Malocco	12	BP1	Vlim	L3limV B	12.40	11.40	3			17.03 06:49:57,528 Malocco 12 KV Barra Principal #1 Lim 13 Voltaje 12.4 by 11.4Normal	
03-17-2016 06:49:57	528	Malocco	12	BP1	Vlim	L2limV B	12.40	11.40	2			17.03 06:49:57,528 Malocco 12 KV Barra Principal #1 Lim 12 Voltaje 12.4 by 11.4Normal	
03-17-2016 06:49:57	528	Malocco	12	BP1	Vlim	L1limV B	12.40	11.50	1			17.03 06:49:57,528 Malocco 12 KV Barra Principal #1 Lim 11 Voltaje 12.4 by 11.5Normal	
03-17-2016 06:50:01	81	Malocco	110	Tr02	Int1	Status	1.00					17.03 06:50:01,081 Malocco 110 KV Transf. #2 110/12 KV Estado del Interruptor Cerrado	RC jcm1 M07P F
03-17-2016 06:50:01	81	Malocco	110	Tr02	Int1	Status	1.00					17.03 06:50:01 Malocco 110 Transf. # Estado del close	
03-17-2016 06:50:10	941	Malocco	12	BP2	Vlim	L3limV B	12.30	11.50	3			17.03 06:50:10,941 Malocco 12 KV Barra Principal #2 Lim 13 Voltaje 12.3 by 11.5Normal	
03-17-2016 06:50:10	941	Malocco	12	BP2	Vlim	L2limV B	12.30	11.50	2			17.03 06:50:10,941 Malocco 12 KV Barra Principal #2 Lim 12 Voltaje 12.3 by 11.5Normal	
03-17-2016 06:50:10	941	Malocco	12	BP2	Vlim	L1limV B	12.30	11.50	1			17.03 06:50:10,941 Malocco 12 KV Barra Principal #2 Lim 11 Voltaje 12.3 by 11.5Normal	
03-17-2016 06:53:24	132	Malocco	12	BP2									

Time stamp	Kilisecond	Path 1	Path 2	Path 3	Path 4	Path 5	Value	Limit	Units	Operator	Console	Message	Comment
03-17-2016 06:54:58	528	Mallico	12	Talagant	Int1	Status	1.00			jcm1	M07P	17.03 06:54:58,528 Mallico 12 KV Alim. Talagante Estado del Interruptor Cerrado R jcm1 M07P F	
03-17-2016 06:55:20	895	Mallico	12	MCastill	Int1	Status	1.00					17.03 06:55:20,895 Mallico 12 KV Alim.Manuel Castillo Estado del Interruptor Cerrado	
03-17-2016 06:55:20	895	Mallico	12	MCastill	Int1	Status	1.00					17.03 06:55:20 Mallico 12 Alim.Manu Estado del close	
03-17-2016 06:55:44	656	Mallico	12	Loreto	Int1	Status	1.00					17.03 06:55:44,656 Mallico 12 KV Alim. Loreto Estado del Interruptor Cerrado	
03-17-2016 06:55:44	656	Mallico	12	Loreto	Int1	Status	1.00					17.03 06:55:44 Mallico 12 Alim. Lor Estado del close	
03-17-2016 06:56:12	532	Mallico	12	MCastill	Int1	Status	1.00			jcm1	M07P	17.03 06:56:12,532 Mallico 12 KV Alim.Manuel Castillo Estado del Interruptor Cerrado R jcm1 M07P F	
03-17-2016 06:56:12	532	Mallico	12	Loreto	Int1	Status	1.00			jcm1	M07P	17.03 06:56:12,532 Mallico 12 KV Alim. Loreto Estado del Interruptor Cerrado R jcm1 M07P F	
03-17-2016 07:04:31	0	Mallico	12	Pe'or	Int1	RemoOper	0.00			jcm1	M07P	17.03 07:04:31,000 Mallico 12 KV Alim. Pe'or Interruptor Remov. Ope OFF jcm1 M07P F	
03-17-2016 07:04:31	0	Mallico	12	Pe'or	Int1	RemoOper	0.00			jcm1	M07P	17.03 07:04:31,000 Mallico 12 KV Alim. Pe'or Interruptor Remov. Ope OFF jcm1 M07P F	
03-17-2016 07:04:33	162	Mallico	12	Pe'or	Int1	Status	1.00					17.03 07:04:33,162 Mallico 12 KV Alim. Pe'or Estado del Interruptor Cerrado	
03-17-2016 07:04:45	264	Mallico	12	Pe'or	Desc2	Status	0.00			jcm1	M07P	17.03 07:04:45,264 Mallico 12 KV Alim. Pe'or Estado del Desc. L/BP#2 Abierto MU jcm1 M07P F	
03-17-2016 07:06:54	26	Mallico	12	SP1	Vlim	LLimV B	11.50	11.50	1			17.03 07:06:54,026 Mallico 12 KV Barra Principal #1 Lim 11 Voltaje 11.5 by 11.5Violado	
03-17-2016 07:07:26	297	Mallico	12	SP1	Vlim	LLimV B	11.60	11.50	1			17.03 07:07:26,297 Mallico 12 KV Barra Principal #1 Lim 11 Voltaje 11.6 by 11.5Normal	
03-17-2016 07:07:30	740	Mallico	12	Pe'or	Int1	Status	1.00			jcm1	M07P	17.03 07:07:30,740 Mallico 12 KV Alim. Pe'or Estado del Interruptor Cerrado R jcm1 M07P F	
03-17-2016 07:10:16	399	Mallico	12	SP1	Vlim	LLimV B	11.50	11.50	1	jcm1	M07P	17.03 07:10:16,399 Mallico 12 KV Barra Principal #1 Lim 11 Voltaje 11.5 by 11.5Violado R jcm1 M07P F	
03-17-2016 07:10:16	399	Mallico	12	SP1	Vlim	LLimV B	11.60	11.50	1	jcm1	M07P	17.03 07:10:16,399 Mallico 12 KV Barra Principal #1 Lim 11 Voltaje 11.6 by 11.5Normal R jcm1 M07P F	
03-17-2016 07:23:59	0	Mallico	12	ABP12	Int1	RemoOper	0.00			jcm1	M07P	17.03 07:23:59,000 Mallico 12 KV Acoplador BP #1-#2 Interruptor Remov. Ope ON jcm1 M07P F	
03-17-2016 07:23:59	0	Mallico	12	ABP12	Int1	RemoOper	1.00			jcm1	M07P	17.03 07:23:59,000 Mallico 12 KV Acoplador BP #1-#2 Interruptor Remov. Ope ON jcm1 M07P F	
03-17-2016 07:23:59	0	Mallico	12	ABP12	Int1	RemoOper	1.00			jcm1	M07P	17.03 07:23:59 TAG: Instaladas tierras ambos lados jcm1 M07P PCS	
03-17-2016 07:48:27	850	Mallico	12	Pe'or	Desc2	Status	1.00			lcb	M05P	17.03 07:48:27,850 Mallico 12 KV Alim. Pe'or Estado del Desc. L/BP#2 Cerrado MU lcb M05P F	
03-17-2016 07:48:35	196	Mallico	No Volt	AL SSAA	C AL06	AlarmSt	1.00					17.03 07:48:35,196 Mallico ***** SS/AA Alarma Cuadro Anuncia Alarma	
03-17-2016 07:48:35	196	Mallico	No Volt	AL SSAA	C AL06	AlarmSt	1.00					17.03 07:48:35 Mallico No V SS/AA Alarma Cuadro Anunci close	
03-17-2016 07:48:35	968	Mallico	12	Pe'or	Desc2	Status	0.00			lcb	M05P	17.03 07:48:35,968 Mallico 12 KV Alim. Pe'or Estado del Desc. L/BP#2 Abierto MU lcb M05P F	
03-17-2016 07:50:12	661	Mallico	No Volt	AL SSAA	C AL06	AlarmSt	1.00			jcm1	M07P	17.03 07:50:12,661 Mallico ***** SS/AA Alarma Cuadro Anuncia Alarma R jcm1 M07P F	
03-17-2016 08:55:51	654	Mallico	12	Pe'or	Desc2	Status	1.00			ala	M07P	17.03 08:55:51,654 Mallico 12 KV Alim. Pe'or Estado del Desc. L/BP#2 Cerrado MU ala M07P F	

## Jorge Luis Gallegos Mellado

---

**De:** Valencia Cantillano, Richard Edgardo, CHILECTRA <richard.valencia@enel.com>  
**Enviado el:** viernes, 08 de abril de 2016 11:43  
**Para:** Jorge Luis Gallegos Mellado  
**CC:** Silva Peralta, Paulina Gloria, CHILECTRA; Marinao Cordova, Pablo Andres, CHILECTRA; Pizarro Carmona, Sergio Patricio, CHILECTRA; Messen Rebolledo, Francisco Javier, CHILECTRA; Arques Vergara, Beatriz Adriana, CHILECTRA; Lizana Uribe, Manuel Antonio, CHILECTRA  
**Asunto:** RE: Falla en S/E Malloco 17/03/2016 (IF00704/2016)  
**Datos adjuntos:** Inf de protecciones TR1 (CDEC).doc; Inf de protecciones TR2 (CDEC).doc

Estimado, la apertura de los alimentadores Malloco, Peñafior, Manuel Castillo, Talagante y Loreto, se realizo en terreno a las 6:44 am, previo a la energización de la Barra MT.

Además te adjunto los ajustes de las protecciones operadas, solicitada previamente.

**Atte.**

### Richard Valencia Cantillano

Área Centro de Operación del Sistema

Fono: (02) 675 2180

revc@chilectra.cl

---

**De:** Jorge Luis Gallegos Mellado [mailto:jgallegos@cdecsic.cl]  
**Enviado el:** jueves, 07 de abril de 2016 17:46  
**Para:** Lizana Uribe, Manuel Antonio, CHILECTRA  
**CC:** Silva Peralta, Paulina Gloria, CHILECTRA; Marinao Cordova, Pablo Andres, CHILECTRA; Pizarro Carmona, Sergio Patricio, CHILECTRA; Valencia Cantillano, Richard Edgardo, CHILECTRA; Messen Rebolledo, Francisco Javier, CHILECTRA; Arques Vergara, Beatriz Adriana, CHILECTRA  
**Asunto:** RE: Falla en S/E Malloco 17/03/2016 (IF00704/2016)

Estimado Manuel

Muchas gracias. Me podrías indicar cuál fue el horario de apertura de los alimentadores Malloco, Peñafior, Manuel Castillo, Talagante y Loreto, dado que no se especifica en el informe de 5 días.

Favor de remitir a más tardar a las 10:00 de mañana viernes 08/04/2016.

De antemano muchas gracias

Saludos



Jorge Luis Gallegos Mellado  
Ingeniero  
Departamento de Operaciones

CP 8340434  
Santiago de Chile  
Tel: +56 2 2424 6300  
Fax: +56 2 2424 6301  
Email: [jgallegos@cdecsic.cl](mailto:jgallegos@cdecsic.cl)  
[www.cdecsic.cl](http://www.cdecsic.cl)

---

**De:** Lizana Uribe, Manuel Antonio, CHILECTRA [<mailto:manuel.lizana@enel.com>]

**Enviado el:** miércoles, 06 de abril de 2016 16:28

**Para:** Jorge Luis Gallegos Mellado

**CC:** Silva Peralta, Paulina Gloria, CHILECTRA; Marinao Cordova, Pablo Andres, CHILECTRA; Pizarro Carmona, Sergio Patricio, CHILECTRA; Valencia Cantillano, Richard Edgardo, CHILECTRA; Messen Rebolledo, Francisco Javier, CHILECTRA; Arques Vergara, Beatriz Adriana, CHILECTRA

**Asunto:** RE: Falla en S/E Malloco 17/03/2016 (IF00704/2016)

Estimado Jorge, con respecto a las consultas planteadas, respondo en correo predecesor.

Cabe destacar, que aún no tenemos la información de los ajustes de las protecciones.

Atte.,

**Manuel Lizana U.**

Área de Operaciones

Fono: (02) 675 2173



Antes de imprimir este mensaje, asegúrate de que es necesario. Proteger el medio ambiente está también en tu mano.

---

**De:** Jorge Luis Gallegos Mellado [<mailto:jgallegos@cdecsic.cl>]

**Enviado el:** martes, 05 de abril de 2016 19:37

**Para:** Lizana Uribe, Manuel Antonio, CHILECTRA

**CC:** Silva Peralta, Paulina Gloria, CHILECTRA; Marinao Cordova, Pablo Andres, CHILECTRA; Pizarro Carmona, Sergio Patricio, CHILECTRA; Valencia Cantillano, Richard Edgardo, CHILECTRA; Messen Rebolledo, Francisco Javier, CHILECTRA

**Asunto:** Falla en S/E Malloco 17/03/2016 (IF00704/2016)

Estimado Manuel

Junto con saludarte, con respecto a falla ocurrida el día 17/03/2016 en S/E Malloco (IF00704/2016), mucho agradeceré remitir a más tardar a las 15:00 horas de mañana miércoles 06/04/2016 la siguiente información:

- Horarios de cierre del alimentador Peñafior y del interruptor en 110 kV asociado al transformador N°2 de dicha subestación. Lo anterior debido a discordancia de información indicada en la cronología de eventos de su informe de 5 días y el respectivo registro SCADA.
  - El cierre del interruptor 110 kV del transformador 110/12 kV N°2, ocurrió el "17/03/2016 06:50".
  - El cierre del interruptor 12 kV del alimentador Peñafior, ocurrió el "17/03/2016 06:55".
- Indicar la fecha del reemplazo del interruptor acoplador afectado.
  - El interruptor acoplador 12 kV en cuestión, fue reemplazado el día viernes 18 de marzo de 2016.
- Remitir al menos algún registro fotográfico de las protecciones operadas.
  - Se adjuntan imágenes.



Interrupor Acoplador B1-B2 - Cámara Extinción de Arco fase Blanca

- Remitir los ajustes de las protecciones operadas.
  - Aún no contamos con la información.
- De diagrama enviado no se aprecia interruptor en la barra de MT asociada al transformador N°2 de S/E Malloco, motivo por el cual no se entiende donde se ubica la protección MT2 indicada en el punto 6.1 del informe de 5 días ni hacia donde da orden de trip. Favor de aclarar.
  - La protección de sobrecorriente de fase de la barra 12 kV N°2, y la protección de sobrecorriente del transformador 110/12 kV N°2, están implementadas en la protección diferencial del transformador de poder N°2, es decir, esta protección es multifuncional.
- Registro fotográfico de la causa de la falla y de la instalación dañada.
  - Se adjuntan imágenes.



Interrupor 12 kV Acoplador B1-B2 – Vista frontal y posterior



Evidencia roedor electrocutado – Piso interior del interruptor

- Mayores antecedentes que permitan entender como un roedor provoca descarga en las tres fases.
  - Se aclara en imágenes de punto anterior.

De antemano muchas gracias.

Saludos



Jorge Luis Gallegos Mellado  
Ingeniero  
Departamento de Operaciones

CP 8340434  
Santiago de Chile  
Tel: +56 2 2424 6300  
Fax: +56 2 2424 6301  
Email: [jgallegos@cdecsic.cl](mailto:jgallegos@cdecsic.cl)  
[www.cdecsic.cl](http://www.cdecsic.cl)