

Estudio para análisis de falla EAF 118/2016
"Desconexión forzada línea 110 kV Diego de Almagro - Franke"
Fecha de Emisión: 03-05-2016

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	12-04-2016
Hora	18:07:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000008.00
------------------------------------	-----------

c. Origen de la falla:

De acuerdo a lo comunicado en el informe de novedades relevantes del CDC, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Diego de Almagro - Franke por operación de protecciones. No se dispone de antecedentes sobre el origen y localización de la falla.

c.1 Fenómeno físico:

OTR3: Otros

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

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

PR12: Sistema protecciones

c.3 Fenómeno eléctrico:

PR64: Protección de tierra

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla:

2104: Taltal

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

Total : MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Diego Almagro - Franke 110kV	-	18:07:00 (*)	23:30:00(*)

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Minera Franke	000008.00	000000.137	18:07 (*)	23:30(*)

Total : 8 MW 0.137 %

(*) Información obtenida del informe de novedades relevantes del CDC.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
S/E Minera Franke	MINERA FRANKE	Libre	000008.00	00005.38	0000000043.1

Clientes Regulados : MWhr

Clientes Libres : 43.1 MWhr

Total : 43.1 MWhr

-Los montos indicados corresponden a lo obtenido del informe de novedades relevantes del CDC.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 5826.00 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: El Toro U2

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 12 de Abril de 2016.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 12 de Abril de 2016.

Movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC para el día 12 de Abril de 2016.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de Abril de 2016.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

Otros antecedentes relevantes

Minera Franke no informó los antecedentes de la falla en cuestión para la preparación del presente informe, razón por la cual éste se realizó con la información comunicada en el informe de novedades relevantes de CDC.

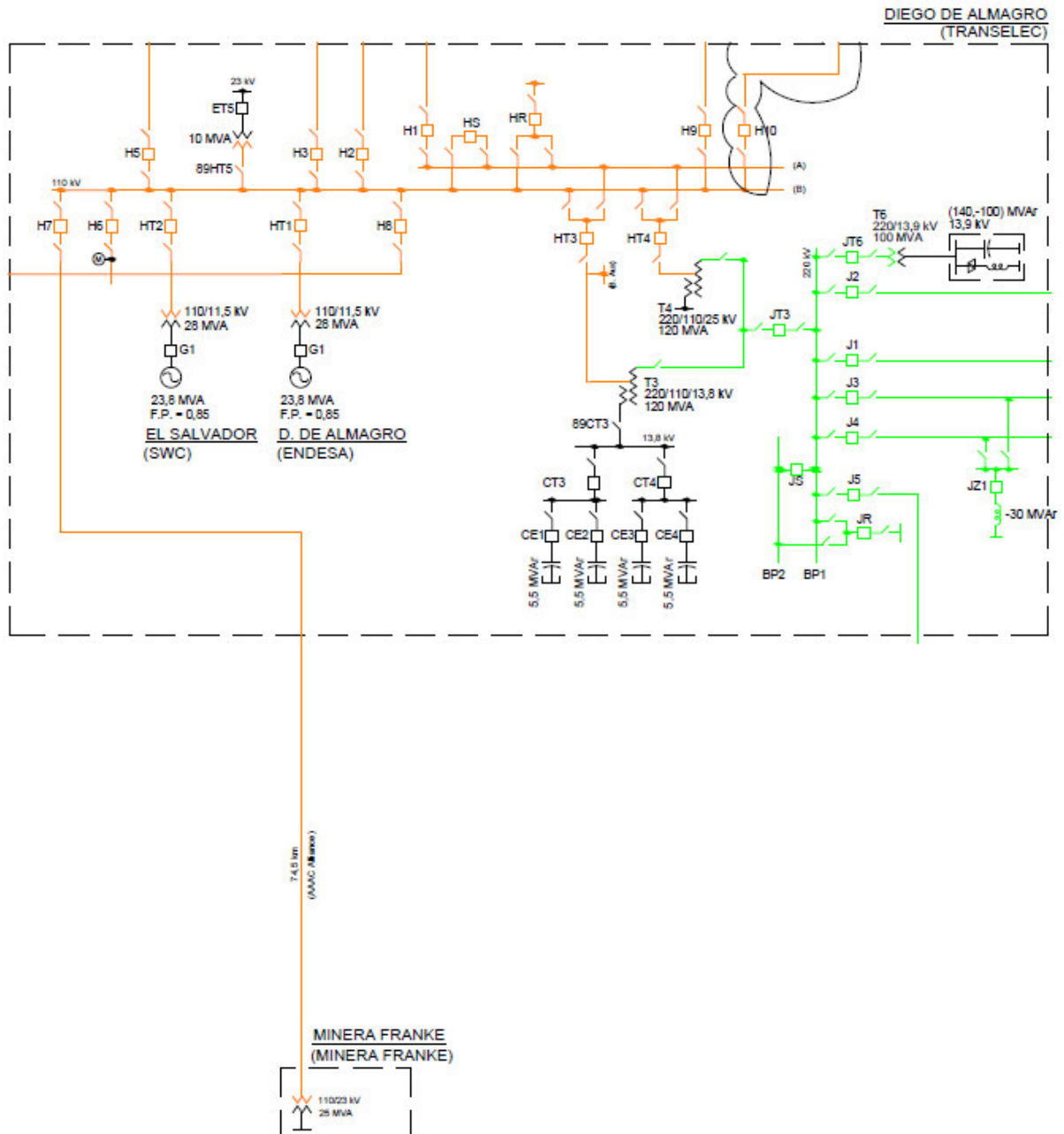
Acciones correctivas a largo plazo

No se indican acciones correctivas de largo plazo.

Acciones correctivas a corto plazo

No se indican acciones correctivas de 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
18:07	Apertura automática por operación de protecciones del interruptor 52H7 de S/E Diego de Almagro, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro - Franke.

-La hora señalada corresponde a lo comunicado en el Informe de novedades relevantes del CDC.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
12-04-2016	23:30:00	Cierre manual del interruptor 52H7 de S/E Diego de Almagro, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro - Franke.

-La fecha y hora señaladas corresponde a lo comunicado en el Informe de novedades relevantes del CDC.

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

De acuerdo a lo comunicado en el informe de novedades relevantes del CDC, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Diego de Almagro - Franke por operación de protecciones.

Cabe señalar que Minera Franke no entregó antecedentes respecto a la falla referida en el presente informe, motivo por el cual no es posible realizar un análisis de las causas de la falla ocurrida ni evaluar el desempeño de las protecciones operadas.

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

- Detalle de la generación programada para el día 12 de abril de 2016 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 12 de abril de 2016 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC correspondientes al día 12 de abril de 2016 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de abril de 2016 (Anexo N°4).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo a lo comunicado en el informe de novedades relevantes del CDC, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Diego de Almagro - Franke por operación de protecciones. No se dispone de antecedentes sobre el origen y localización de la falla, dado que Minera Franke no envió los respectivos informes de falla de 48 horas y de 5 días.

La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a la empresa Minera Franke.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

No se dispone de antecedentes para evaluar el comportamiento de las protecciones.

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 12-04-2016

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

Se solicitará a Minera Franke los respectivos informes de falla de 48 horas y de 5 días con la causa definitiva de la falla, registros oscilográficos y eventos asociadas al paño H7 de S/E Diego de Almagro, el detalle de los montos y horarios de los consumos interrumpidos y las acciones orientadas a la normalización de las instalaciones.

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 12 de abril 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.
El Llano	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	23
Los Hierros	0	0	0	0	0	0	0	8	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	8	8	8	188
Los Padres	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San Andrés	0	0	0	0	0	0	0	10	10	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	17	17	17	17	193
Maisan	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Collil	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Las Flores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Laja 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Angostura	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
Llanguereño	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Picoquén	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
Los Hierros II	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	34
Traléfú	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Quillaleo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
Pichilonco	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
María Elena	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
El Paso	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	15	15	10	10	10	10	10	10	170
Térmicas	4,212	4,037	4,037	3,996	3,996	4,037	4,212	4,240	4,393	4,410	4,386	4,349	4,339	4,319	4,319	4,326	4,309	4,339	4,232	4,232	4,393	4,393	4,392	4,392	102,290
TAL - TAL 2_GNL_1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TAL - TAL 2_GNL_2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tal - Tal 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tal - Tal 2_diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TAL - TAL 1_GNL_1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TAL - TAL 1_GNL_2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tal - Tal 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tal - Tal 1_diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Diego de Almagro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
El Salvador	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Guacolda 1	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	3,648
Guacolda 2	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	3,648
Guacolda 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Guacolda 4	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	3,648
Guacolda 5	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	120	100	90	70	70	60	60	90	144	144	144	144	144	144	2,964
Huasco TG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Huasco TG_IFO180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
L.Verde TG (18 MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Los Vientos TG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehueno gas + Nehueno gas_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehueno diesel + Nehueno 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
Nehueno GNL	250	250	250	250	250	250	250	250	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	7,120
Nehueno 9B gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehueno 9B diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehueno 9B GNL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehueno II CC + Nehueno II CA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehueno II diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehueno II GNL	260	260	260	260	260	260	260	260	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	8,000
San Isidro gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San Isidro diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San Isidro GNL	340	165	165	165	165	165	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	180	180	340	340	340	340	340	6,965
San Isidro II gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San Isidro II diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San Isidro II GNL	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	9,120
San Isidro II GNL_CA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ventanas 1	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	2,160
Ventanas 2	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	4,800
Nueva Ventanas	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	6,528
Laguna Verde	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nueva Renca GNL	310	310	310	280	280	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	7,380
Nueva Renca FA_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nueva Renca FA_GNL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nueva Renca	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nueva Renca diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Renca	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Campiche	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	6,528
Celco	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
Petropower 1	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	1,560
Laja	9	9	9																						

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	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
Calle-Calle	0	0	0	0	0	0	0	15	0	15	15	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	0	60
Cementos_Bio-Bio_F_OIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Energía Pacífico	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	624
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	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	8,400
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	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	1,464
CMPC Pacífico	0	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	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
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
Embalse	598	519	409	351	291	341	566	1,073	993	1,101	1,125	1,172	1,078	993	1,139	1,197	1,146	716	324	690	1,074	1,002	668	598	19,164
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	50	120	120	70	70	50	0	0	0	0	0	0	0	0	650
El Toro	82	83	43	85	25	75	70	337	147	255	229	206	162	137	183	231	280	70	58	64	228	156	52	52	3,310
Colbún	210	130	100	0	0	0	190	360	360	360	360	360	310	310	310	310	310	310	0	360	310	310	310	240	5,820
Machicura	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	1,152
Canutillar	40	40	0	0	0	0	40	50	50	50	50	50	50	40	40	50	50	40	0	40	40	40	40	40	800
Pehuenche	90	90	90	90	90	90	90	150	210	210	260	260	260	260	260	260	180	120	90	90	200	200	90	90	3,820
Pangué	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
Ralco	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	0	0	120	120	0	0	540
Élicas	170	183	193	216	249	283	314	324	335	329	320	317	320	317	285	235	181	126	89	77	80	91	98	105	5,237
Élica Canela	2	2	2	2	2	3	4	4	4	5	7	8	10	11	10	8	5	2	1	0	0	0	0	0	93
Élica Canela 2	8	9	10	13	16	20	25	29	30	28	28	33	39	40	36	25	13	5	1	0	0	0	0	0	408
Élica Lebu	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Élica El Totoral	5	5	6	6	8	9	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	52
Élica Monte Redondo	9	11	14	18	20	24	25	26	27	27	24	20	20	19	16	12	8	4	2	1	0	1	1	1	330
Élica Ucuquer	3	6	5	6	6	7	7	7	8	8	8	8	8	7	5	4	3	4	3	4	6	7	6	6	142
Élica Ucuquer 2	6	8	7	8	8	10	11	11	11	11	10	10	10	9	6	4	3	4	3	5	8	9	9	7	188
Élica Talinay	12	15	17	19	25	30	34	37	38	36	35	33	31	27	22	14	8	7	8	8	6	4	2	2	470
Élica Punta Colorada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	14	14	14	15	7	6	3	2	0	0	0	90
Élica Cuel	2	1	1	1	1	1	1	2	3	4	6	7	9	10	11	11	11	11	11	10	9	8	7	6	144
Élica El Arrayan	6	8	10	13	16	19	21	23	23	21	19	17	15	12	9	6	3	2	1	1	1	1	1	1	249
Élica San Pedro	5	4	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	2	2	3	2	2	1	2	2	3	4	3	3	61
Élica Los Cururos	0	1	1	5	13	21	29	36	43	46	45	43	39	34	28	21	13	4	0	0	0	0	0	0	422
Élica Punta Palmeras	9	10	12	14	16	17	19	20	20	19	20	24	27	28	26	21	14	7	2	1	0	0	0	0	326
Élica Taital	92	92	91	90	91	93	95	92	91	91	84	82	81	79	76	70	58	42	35	37	47	59	70	70	1,831
Élica Talinay Poniente	10	11	14	18	22	26	29	31	31	28	24	23	23	22	19	13	8	5	3	2	1	1	1	1	366
Élica Raki	1	0	0	0	1	0	1	2	3	3	1	0	0	1	2	3	5	4	5	7	7	7	7	7	65
Solares	0	0	0	0	0	0	0	0	64	194	289	314	318	325	324	328	325	280	155	13	0	0	0	0	2,929
Solar Tambo Real	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 SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar Esperanza	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar Llano de Llampos	0	0	0	0	0	0	0	0	16	41	56	62	66	67	68	68	66	54	31	3	0	0	0	0	598
Solar San Andrés	0	0	0	0	0	0	0	0	5	16	25	28	30	31	30	31	31	26	15	1	0	0	0	0	269
Solar Santa Cecilia	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	16
Solar PSF Pama	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
Solar PSF Lomas Coloradas	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
Solar Diego de Almagro	0	0	0	0	0	0	0	3	10	17	20	19	19	19	19	18	15	8	1	0	0	0	0	0	168
Solar Las Terrazas	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
Solar Javier	0	0	0	0	0	0	0	6	23	39	42	41	42	42	44	45	41	22	2	0	0	0	0	0	389
Solar Chañares	0	0	0	0	0	0	0	2	8	16	21	23	23	22	24	23	18	9	1	0	0	0	0	0	190
Solar Lalackama	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.
Solar	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.0%	2.8%	4.1%	4.4%	4.5%	4.7%	4.6%	4.6%	4.7%	4.4%	2.7%	0.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Eólico	2.92%	3.30%	3.58%	4.06%	4.72%	5.24%	5.39%	5.05%	5.05%	4.74%	4.54%	4.45%	4.53%	4.55%	4.04%	3.33%	2.62%	1.97%	1.57%	1.30%	1.24%	1.42%	1.61%	1.75%	

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

ANEXO N° 2
Detalle de la generación real del día 12 de abril 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	Real	Máxima	Prog.	
Pasada	842	852	821	794	781	777	781	833	888	900	926	974	981	985	1,004	1,005	999	995	967	991	994	988	961	902	21,942	1,005	20,922	
Los Molles	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	7.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	15.0	18.0	12.0	4.0	126	18	129	
Sauce Andes	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12	1	15	
Aconcagua Ublanco	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Aconcagua Ujuncal	15.1	16.0	15.5	14.2	12.7	13.9	14.4	13.4	10.6	15.1	15.0	15.1	15.0	15.1	14.4	14.0	12.9	12.9	13.1	14.0	14.0	14.0	12.2	13.2	336	16	360	
Los Quillos	25.1	23.8	25.1	22.9	23.4	22.9	21.9	22.0	23.3	20.2	21.0	22.1	22.1	22.1	22.1	22.1	22.5	22.0	22.5	21.6	22.1	22.2	22.2	22.2	539	25	648	
Florida 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Florida 2	8.4	8.3	8.1	7.6	8.1	8.3	8.0	8.1	8.1	8.3	8.3	7.9	7.6	7.9	7.7	8.9	7.5	6.5	8.5	9.1	9.1	9.9	9.7	9.5	199	10	181	
Florida 3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55	2	0	
Maitenes	12.0	12.0	12.0	11.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	11.0	11.0	11.0	12.0	12.0	13.0	12.0	12.0	12.0	12.0	13.0	13.0	13.0	288	13	290	
Alfalfal	81.4	82.1	82.0	80.3	80.1	80.1	79.9	79.4	79.4	79.9	78.1	81.2	81.1	81.1	81.1	83.9	80.9	80.9	81.0	81.0	80.9	78.7	78.2	78.2	1,931	84	1,885	
Queltehues	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	43.0	41.0	42.0	43.0	42.0	42.0	42.0	43.0	43.0	1,012	43	1,000	
Puntilla	14.7	14.8	14.6	15.1	15.4	15.2	15.1	15.1	15.1	15.0	15.4	15.8	16.1	16.1	16.7	16.4	16.8	17.2	17.3	16.9	17.3	17.3	17.1	17.2	384	17	360	
Volcan	12.0	13.0	12.0	13.0	12.0	13.0	12.0	13.0	12.0	13.0	12.0	13.0	12.0	13.0	12.0	13.0	13.0	12.0	12.0	13.0	12.0	13.0	13.0	12.0	299	13	295	
Los Morros	1.1	1.1	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.2	1.2	1.3	1.2	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2	29	1	24	
Sauzal 50Hz	29.0	32.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	33.0	34.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	32.0	30.0	29.0	30.0	30.0	30.0	28.0	28.0	727	36	723	
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	6.0	7.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	7.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.0	7.0	6.0	7.0	7.0	7.0	6.0	6.0	161	8	161	
Curillínque	56.0	56.0	56.0	56.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	56.0	56.0	56.0	56.0	55.0	56.0	56.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	1,330	56	1,440	
San Ignacio	23.0	23.0	22.0	22.0	22.0	22.0	23.0	23.0	23.0	23.0	24.0	25.0	34.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	31.0	27.0	25.0	25.0	25.0	655	36	605	
Loma Alta	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	22.0	551	23	600	
Rucue	40.0	39.0	38.0	35.0	36.0	36.0	36.0	35.0	34.0	38.0	40.0	46.0	48.0	49.0	61.0	60.0	58.0	61.0	62.0	61.0	60.0	61.0	60.0	54.0	1,148	62	624	
Pullínque	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	2.6	229	15	225
Pilmaiquén	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	9.7	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	5.4	201	10	195
Capullo	3.4	3.4	3.4	1.0	0.9	3.3	3.4	3.4	3.3	0.0	0.9	3.3	3.3	3.3	3.3	0.7	0.6	3.3	3.4	3.3	3.3	0.9	0.0	0.0	55	3	54	
Peuchén	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	19.4	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27	19	68	
Mampil	1.1	11.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	15.2	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	9.1	67	18	67	
Chacabuquito	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Antuco	110.0	118.0	118.0	104.0	93.0	93.0	97.0	122.0	142.0	153.0	155.0	155.0	155.0	155.0	155.0	155.0	155.0	150.0	134.0	144.0	147.0	142.0	119.0	111.0	3,182	155	2,510	
Abanico	29.0	28.0	29.0	28.0	29.0	28.0	28.0	28.0	29.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	676	29	696
Isla	46.0	47.0	46.0	46.0	45.0	45.0	45.0	46.0	46.0	45.0	46.0	46.0	46.0	45.0	46.0	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	1,091	47	1,200
Eyzaguirre	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6	1	0
Quilleco	18.0	16.0	15.0	14.0	15.0	15.0	14.0	14.0	11.0	16.0	16.0	19.0	20.0	26.0	18.0	24.0	25.0	26.0	25.0	26.0	26.0	26.0	25.0	22.0	461	26	269	
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	0.2	5	0	0
Chiburgo	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	173	9	174
Palmucho	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	552	23	576
Hornitos	26.1	24.0	22.4	22.4	22.4	22.5	22.4	22.5	22.6	22.6	22.6	22.6	22.7	22.6	22.5	22.5	23.5	25.7	25.7	25.6	25.5	25.4	25.4	24.6	567	26	590	
Puclaro	1.2	1.2	1.2	0.0	1.1	1.2	0.0	1.2	1.2	1.2	0.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	26	1	24
Ojos de Agua	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	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	127	5	144
Coya	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	8.9	9.4	10.7	10.2	10.8	10.8	11.0	11.0	11.0	11.2	116	11	288	
Lircay	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	10.2	245	10	216
El Manzano	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52	2	48
Pehui	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	18	1	19	
Truful Truful	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	18	1	24	
La Paloma	0.5	0.5	0.5																									

Centrales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Real	Máxima	Prog.	
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	1	
Solar Diego de Almagro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	9.5	16.5	17.2	16.6	15.6	12.4	7.8	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101	17	168	
Solar PSF Pama	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.5	0.9	1.2	0.9	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6	1	13	
Solar PSF Lomas Coloradas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.2	0.5	0.9	1.1	1.0	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6	1	13	
Solar Las Terrazas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	2.4	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	24	3	25	
Solar PV Salvador	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.9	21.9	46.1	46.0	46.0	45.0	44.6	43.0	44.7	26.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	368	46	436	
Solar Chañares	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	6.7	21.6	23.6	25.0	23.0	23.0	23.0	21.8	9.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	180	25	190	
Solar Lalackama	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	13.9	29.8	39.4	37.0	38.5	37.3	36.9	35.4	36.5	29.2	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	340	39	282	
Solar Javiëra	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.3	12.9	41.3	43.6	43.6	43.0	42.9	40.8	42.2	14.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	331	44	389	
Solar Loma Los Colorados	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1	0	0	
Solar Luz del Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	40.4	48.7	44.1	43.9	44.0	42.9	42.5	40.9	42.7	22.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	423	49	362	
Solar Luna	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	0.9	1.6	2.8	2.6	2.1	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14	3	20	
Solar Lalackama 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.4	10.6	11.8	10.9	11.4	11.0	10.9	10.5	10.7	8.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102	12	98	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Solar Sol	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.9	1.6	2.8	2.6	2.2	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14	3	20	
Solar Lagunilla	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.1	1.8	2.1	1.9	2.1	2.0	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18	2	13	
Solar Carrera Pinto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	12.2	20.0	23.8	23.4	22.4	20.8	20.8	22.1	16.5	7.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	191	24	0	
Solar Pampa Solar Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	10.8	24.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36	24	0	
Total Generación SIC	5,849	5,557	5,368	5,252	5,234	5,361	5,799	6,463	6,763	6,953	7,044	7,125	7,074	7,008	7,030	7,034	6,985	6,451	5,826	6,197	6,525	6,463	6,154	6,097	151,612	7,125	150,542	
Termoeléctrico	72.6%	74.2%	75.6%	75.9%	76.1%	75.8%	72.3%	67.2%	66.5%	64.0%	61.9%	62.9%	63.3%	64.1%	63.5%	63.7%	64.0%	66.2%	70.2%	70.0%	68.6%	70.2%	72.5%	72.3%	68.4%			
Hidroeléctrico	25.5%	23.6%	22.2%	21.9%	21.5%	21.6%	25.0%	30.2%	29.7%	30.5%	31.8%	30.5%	29.9%	28.7%	29.5%	29.4%	29.4%	27.2%	25.8%	28.9%	30.4%	28.4%	25.6%	25.5%	27.5%			
Solar	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.04%	0.81%	2.48%	3.84%	4.80%	4.98%	5.17%	5.11%	5.06%	4.83%	4.58%	2.38%	0.13%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	2.01%			
Éólico	1.94%	2.20%	2.18%	2.15%	2.37%	2.58%	2.66%	2.57%	2.98%	3.04%	2.39%	1.73%	1.84%	2.03%	1.91%	1.84%	1.83%	1.99%	1.59%	0.90%	0.97%	1.34%	1.82%	2.14%	2.04%			

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales y novedades relevantes
del CDC correspondientes al día 12 de abril de 2016

12-04-2016

Hora Movt.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
0:00		Nehuenco I		50	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_1_GNL_CA		(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		El Toro			110	U2 regula frecuencia.	ELTORO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
0:00		Canutillar			40	Continúa en condición de agotamiento.	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
0:00		Pehuenche			90	Continúa en condición de agotamiento.	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
0:00		Rapel			0	Continúa en condición de agotamiento.	-	Agotamiento	(8) F/S
0:00		Ralco			0	Continúa en condición de agotamiento.	RALCO_sinv	Agotamiento	(8) F/S
0:03		Antuco	30		120	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
0:29		Trapén		10	45	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia Llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S
0:37		Taltal 1		120	0	Control Suministro de Gas	TALTAL_1_GNL_1		(8) F/S
0:56		Colbún		50	160	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
0:57		Trapén		15	30	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia Llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S
1:15		Colbún		60	100	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
1:23		Canutillar		40	0	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia Llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	Agotamiento	(8) F/S
1:29		Trapén		10	40	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia Llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S
1:37		Colbún		100	0	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S
1:37		Viñales		6	16	DCR	Viñales_2	-	(7) E/S Plena Carga
1:50		Trapén		10	50	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia Llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S
1:55		Trapén		5	60	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia Llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S
2:00		Nueva Renca		60	240	DCR	NRENCA_GNL		(5) E/S Min Técnico
2:00		Celco		2	3	DCR	CELCO_1		(7) E/S Plena Carga
2:10		Trapén		5	55	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia Llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S
2:27		San Isidro II		30	350	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
2:41		Bocamina		7	115	Limitada según IL 1018/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
2:57		San Isidro II		20	330	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
3:09		Trapén		5	50	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia Llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S
3:12		Cholguán		9	9	Sincronizada unidad	CHOLGUAN_1	-	(7) E/S Plena Carga
3:20		Energía Pacifico		17	17	Cancela SDCF 1960/2016 mantiene IL 141/2016	-	-	(7) E/S Plena Carga
3:21		San Isidro II		30	300	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
3:36		Antuco		30	90	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
3:36		San Isidro II		20	280	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
4:23		Trapén		5	55	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia Llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S
4:56		Trapén		5	50	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia Llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S
5:14		San Isidro II		30	310	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
5:19		San Isidro II		30	340	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
5:34		San Isidro II		40	380	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
5:42		Celco		2	5	QCR	CELCO_2	-	(7) E/S Plena Carga
5:42		Nueva Renca		60	300	QCR	NRENCA_GNL		(7) E/S Plena Carga
6:05		Viñales		6	22	QCR	Viñales_3	-	(7) E/S Plena Carga
6:05		Colbún		100	100	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
6:22		Colbún		90	190	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
6:32		Colbún		90	280	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
6:32		Trapén		10	60	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia Llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S
6:36		Colbún		160	440	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
6:36		San Isidro		140	340	QCR	SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga
6:36		Trapén		15	75	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia Llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(7) E/S Plena Carga
6:36		Canutillar		40	40	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia Llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
6:36		Antuco		30	120	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
6:38		Antuco		40	160	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
6:38		Colbún		60	380	Máximo para no verter en machicura	COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
6:54		Licantén		2	4	QCR	LICANTEN_2	-	(7) E/S Plena Carga
6:54		Pehuenche		60	150	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
7:55		DEGAN		36	36	En Pruebas con SD1631/2016	-	-	(3) E/S En Prueba
7:57		Nehuenco II		120	380	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
8:01		Nehuenco I		50	310	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_1_GNL_CA		(7) E/S Plena Carga
8:02		Canutillar		10	50	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia Llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	Agotamiento	(7) E/S Plena Carga
8:12		Constitución 1 Elektragen		1.5	1.5	En Pruebas con SD1810	-	-	(3) E/S En Prueba
8:16		Rapel		80	80	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
8:20		Canutillar		10	40	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia Llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
8:22		Pehuenche		60	210	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
8:52		Guacolda 4			150	Con faenas programadas según SD1263	-	-	(7) E/S Plena Carga
8:54		Guacolda 5		90	60	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(5) E/S Min Técnico

12-04-2016

Hora Movl.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
9:09		DEGAN		36	0	En Pruebas con SD 1631	-	-	(8) F/S
9:09		Canutillar	10		50	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	Agotamiento (7) E/S Plena Carga
9:27		Ralco	90		90	QCR	RALCO_sinv	-	Agotamiento (5) E/S Min Técnico
10:05		Guacolda 2			150	No baja por tempo de estabilización de 12 horas.	-	-	(6) E/S
10:05		Guacolda 1		50	100	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N->S	-	-	(6) E/S
10:17		DEGAN	10		10	En Pruebas con SD1631/2016	-	-	(3) E/S En Prueba
10:29		Guacolda 1		40	60	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N->S	-	-	(5) E/S Min Técnico
10:36		Arauco	10		20	QCR	ARAUCO_2	-	(7) E/S Plena Carga
10:36		Valdivia	23		55	QCR	VALDIVIA_4_PINO	-	(7) E/S Plena Carga
10:36		Cementos BioBio			0	No se solicita por costo de partida.	CEMENTOS_BIOBIO_F06	-	(8) F/S
10:36	10:55	Colmito	60		60	QCR	COLMITO_GLN_SPOT	-	(7) E/S Plena Carga
10:36		Quintero 1B	70		70	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL	-	(5) E/S Min Técnico
10:45						Inicio Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2.			
10:45		Total ERNC Eólico			-25	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2. 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
10:45		Total ERNC Solar			-24	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2. 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
10:45		Total ERNC			-49	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2. 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
10:45		C. PFV Lalackama	4	54	54	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
10:45		C. PFV Diego de Almagro	1	17	17	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
10:45		C. PFV Chañares	1	23	23	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
10:45		C. PFV Javiera	4	48	48	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
10:45		C. PFV San Andrés	2	32	32	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
10:45		C. PFV Llano de Llampo	5	70	70	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
10:45		C. PFV Salvador	4	50	50	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
10:45		C. PFV Luz del Norte	3	47	47	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
10:45		C. PE Taltal	25	73	73	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:02		Total ERNC Eólico			-5	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2. 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:02		Total ERNC Solar			-9	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2. 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:02		Total ERNC			-14	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2. 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:02		C. PFV Lalackama	3	51	51	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:02		C. PFV Diego de Almagro		17	17	Central sin variación por Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2			
11:02		C. PFV Chañares		23	23	Central sin variación por Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2			
11:02		C. PFV Javiera	2	46	46	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:02		C. PFV San Andrés		32	32	Central sin variación por Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2			
11:02		C. PFV Llano de Llampo	1	69	69	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:02		C. PFV Salvador	2	48	48	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:02		C. PFV Luz del Norte	1	46	46	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:02		C. PE Taltal	5	68	68	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:15		Energía Pacifico	17		0	SDCF xxxxx	-	-	(8) F/S
11:17		Rapel	40		40	DCR	-	-	Agotamiento (5) E/S Min Técnico
11:17		Pehuenche		90	120	DCR	-	-	Agotamiento (5) E/S Min Técnico
11:18		Quintero 1B	50		120	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
11:18		Total ERNC Eólico			-2	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2. 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:18		Total ERNC Solar			-14	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2. 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:18		Total ERNC			-16	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2. 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:18		C. PFV Lalackama	3	48	48	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:18		C. PFV Diego de Almagro		17	17	Central sin variación por Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2			
11:18		C. PFV Chañares		23	23	Central sin variación por Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2			
11:18		C. PFV Javiera	3	43	43	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:18		C. PFV San Andrés		32	32	Central sin variación por Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2			
11:18		C. PFV Llano de Llampo	2	67	67	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:18		C. PFV Salvador	3	45	45	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:18		C. PFV Luz del Norte	3	43	43	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:18		C. PE Taltal	2	66	66	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:40		Canutillar	10		40	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	Agotamiento (5) E/S Min Técnico
11:59		Total ERNC Eólico			2	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2. 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:59		Total ERNC Solar			9	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2. 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:59		Total ERNC			11	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2. 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:59		C. PFV Lalackama	2	50	50	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:59		C. PFV Diego de Almagro		17	17	Central sin variación por Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2			
11:59		C. PFV Chañares	2	25	25	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:59		C. PFV Javiera	1	46	46	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:59		C. PFV San Andrés		32	32	Central sin variación por Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2			

12-04-2016

Hora Movl.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
11:59		C. PFV Llano de Llampo	2		69	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:59		C. PFV Salvador	1		46	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:59		C. PFV Luz del Norte	1		44	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:59		C. PE Taltal	2		68	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2 350 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
12:14		Colbún		60	380	Generación máxima vertiendo en Machicura y San Ignacio.	COLBUN_vmach_sign	Normal	(6) E/S
12:23		Canutillar	10		50	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	Agotamiento	(6) E/S
12:51		Chuyaca	2		2	U-2 En Pruebas según IF740/2016	-	-	(3) E/S En Prueba
13:30		Ralco		90	0	DCR	RALCO_sinv	Agotamiento	(8) F/S
13:30		Bocamina	7		122	Cancela SICF 2126 e IL1018 y continua limitada con IL 1145/2016	-	-	(10) E/S con limitación
13:59						Fin de Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Maitencillo - P. Colorada 1 y 2.			
13:59						INICIO Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
13:59		Total ERNC Eólico			-4	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
13:59		Total ERNC Solar			-10	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
13:59		Total ERNC			-14	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
13:59		C. PFV Lalackama	2		48	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
13:59		C. PFV Diego de Almagro			17	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
13:59		C. PFV Chañares	2		23	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
13:59		C. PFV Javiera	3		43	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
13:59		C. PFV San Andrés	1		31	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
13:59		C. PFV Salvador	1		45	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
13:59		C. PFV Luz del Norte	1		43	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
13:59		C. PE Taltal	4		64	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
14:02		Canutillar	10		40	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
14:33		Chuyaca		2	0	Cancela IF740/2016 U-2 disponible.	-	-	(8) F/S
15:00		Rapel	35		75	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
15:10		Rapel		35	40	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
15:29		Trapén		5	70	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S
15:43		Total ERNC Eólico			-1	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
15:43		Total ERNC Solar			-9	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
15:43		Total ERNC			-10	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
15:43		C. PFV Lalackama	2		46	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
15:43		C. PFV Diego de Almagro			17	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
15:43		C. PFV Chañares			23	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
15:43		C. PFV Javiera	2		41	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
15:43		C. PFV San Andrés	1		30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
15:43		C. PFV Salvador	2		43	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
15:43		C. PFV Luz del Norte	2		41	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
15:43		C. PE Taltal	1		63	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
15:57		Trapén	10		60	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S
16:03		Rapel		40	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
16:17		Trapén	10		70	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S
16:22		Guacolda 4		60	90	Cancela 1263/2016 Unidad debe operar a plena carga para realizar mediciones isocinéticas// Tiempo de estabilización	-	-	(5) E/S Min Técnico
16:37		Guacolda 1	90		150	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N->S	-	-	(7) E/S Plena Carga
16:42		Colmito		60	0	Control Suministro de Gas	COLMITO_GLN_SPOT		(8) F/S
16:43		Pehuenche	40		200	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
17:04		Pehuenche		80	120	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
17:07		Quintero 1B		120	0	DCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(8) F/S
17:07		Valdivia	23		32	DCR	VALDIVIA_3_PINO		(7) E/S Plena Carga
17:07		Arauco		10	10	DCR	ARAUCO_1		(7) E/S Plena Carga
17:07		Colbún	70		310	DCR - Baja generación para solo verter en Machicura	COLBUN_vmach	Normal	(6) E/S
17:26		Trapén		10	60	DCR			(6) E/S
17:30						FIN Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones.			
17:31		Pehuenche	30		90	Mínimo Técnico Eventual con control riego	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
17:31		Licantén	2		2	DCR	LICANTEN_1		(7) E/S Plena Carga
17:31		Colbún		100	210	DCR Máximo para no verter	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
17:33		San Isidro		140	200	DCR	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
17:36		Colbún		110	100	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
17:39		Trapén	30		30	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S
17:46		Trapén	10		20	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(5) E/S Min Técnico
17:47		Colbún		100	0	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S
17:47		Antuco		30	130	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
17:51		Canutillar			40	No se retira por tiempo en tasa de Bajada/Subida de Carga - Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico

12-04-2016

Hora Movl.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
17:51		Trapén		20	0	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(8) F/S
18:00		Viñales		6	16	Cambio en la política de precios	Viñales_2	-	(7) E/S Plena Carga
18:03		Nueva Renca		60	240	DCR	NRENCA_GNL	-	(5) E/S Min Técnico
18:03		Celco		2	3	DCR	CELCO_1	-	(7) E/S Plena Carga
18:03		Guacolda 4	60		150	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(7) E/S Plena Carga
18:03		Guacolda 5	90		150	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA de N-->S	-	-	(7) E/S Plena Carga
18:42		Antuco	30		160	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
18:47		Celco	2		5	QCR	CELCO_2	-	(7) E/S Plena Carga
18:47		Nueva Renca	60		300	QCR Cumple Tiempo de estabilización 20:21	NRENCA_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
18:47	19:02	Taltal 1	120		120	Disponibilidad de gas	TALTAL_1_GNL_1	-	(7) E/S Plena Carga
18:47		Viñales	6		22	QCR	Viñales_3	-	(7) E/S Plena Carga
18:47		San Isidro	140		340	QCR Cumple Tiempo de estabilización 19:00	SANISIDRO_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
18:47		Colbún	310		310	QCR	COLBUN_vmach	Normal	(8) F/S
18:47		Licantén	2		4	QCR	LICANTEN_2	-	(7) E/S Plena Carga
18:47		Pehuenche	110		200	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
19:04		Pehuenche		80	120	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
19:40		Pehuenche	80		200	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
19:40		Ralco	90		90	QCR	RALCO_sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
19:44	19:48	Trapén	20		20	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(5) E/S Min Técnico
19:58		Pehuenche		80	120	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
20:58		Mov. CMG				Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-
21:19		Energía Pacifico	17		17	Sincroniza Cancela SDCF 2351/2016 - Mantiene IL141/2016	-	-	(7) E/S Plena Carga
21:31		Ralco		90	0	DCR	RALCO_sinv	Agotamiento	(8) F/S
21:51		Pehuenche		30	90	Mínimo técnico eventual por control riego	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
21:51		Licantén		2	2	DCR	LICANTEN_1	-	(7) E/S Plena Carga
21:51		Colbún		100	210	DCR Máximo para no verter	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
22:06		Energía Pacifico			17	Limitada según IL 141/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
22:06		San Isidro		140	200	DCR	SANISIDRO_GNL	-	(5) E/S Min Técnico
22:12		Antuco		50	110	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
22:15		Colbún		60	150	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
22:43		Colbún		50	100	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
22:54		Colbún			100	No se retira por pronta subida de la demanda.	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
22:54		Viñales		6	16	DCR	Viñales_2	-	(7) E/S Plena Carga
22:54		Taltal 1		55	65	DCR	TALTAL_1_GNL_1	-	(5) E/S Min Técnico
23:04		Taltal 1	55		120	QCR	TALTAL_1_GNL_1	-	(7) E/S Plena Carga
23:04		Viñales		6	22	DCR	Viñales_3	-	(7) E/S Plena Carga
23:08		Colbún		50	150	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:14		Colbún		70	220	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:24		Trapén	15		35	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S

INFORME DE NOVEDADES CDC

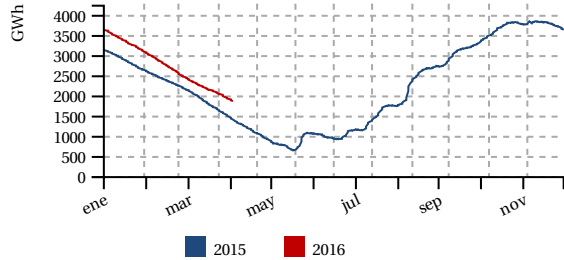
Martes 12 de Abril de 2016



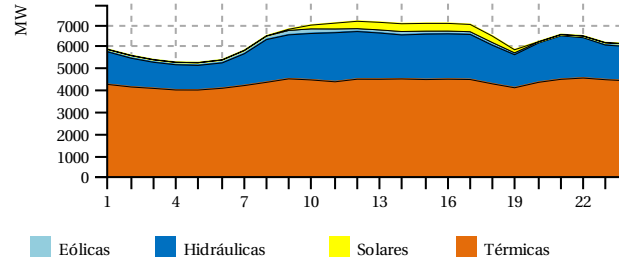
1. RESUMEN EJECUTIVO

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

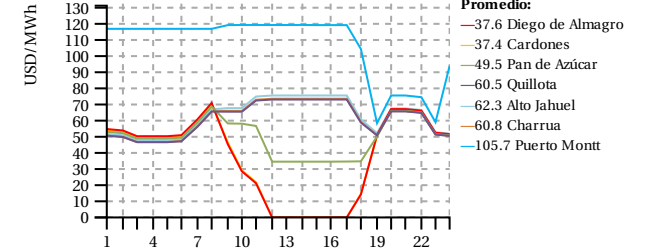
Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Generación horaria bruta por tecnología (MW/h)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Fuente

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Mar 12/apr	2016	2015	var%	2016	2015	var%	
Eólica	3.1	2.1%	55.9	46.9	19.15	0.43	0.36	18.88
Hidráulica	41.8	27.6%	516.1	545.4	-5.37	5.84	5.44	6.33
Solar	3.0	2.0%	36.6	25.6	42.68	0.39	0.25	54.31
Térmica	103.7	68.4%	1101.9	1010.0	9.11	8.74	8.85	-2.22
Total	151.6	100%	1710.5	1627.9	5.08	15.40	14.90	2.36

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Mar 12/apr	2016	2015	var%	2016	2015	var%	
BioGas	0.5	0.5%	6.4	7.8	-18.13	0.06	0.07	-19.68
Biomasa	7.6	7.3%	88.4	72.5	21.98	0.68	0.65	4.73
Carbón	54.2	52.3%	606.9	418.6	44.96	4.78	4.03	17.40
Diésel	1.3	1.2%	9.2	59.6	-84.59	0.23	0.41	-45.72
Gas Natural	40.1	38.6%	391.0	446.2	-12.36	2.99	3.66	-19.03
Total	103.7	100%	1101.9	1004.6	9.68	8.73	8.82	-1.90

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Mar 12/apr	2016	2015	var%	2016	2015	var%	
BioGas	0.5	3.4%	6.4	7.8	-18.13	0.06	0.07	-19.68
Biomasa	6.7	43.1%	74.7	58.6	27.64	0.48	0.54	-11.60
Eólica	3.1	19.9%	55.9	45.6	22.71	0.43	0.35	21.56
Minihidro	2.3	14.5%	30.3	30.3	-0.12	0.31	0.27	12.64
Solar	3.0	19.2%	36.6	25.4	44.20	0.39	0.25	54.83
Total	15.6	100%	203.9	167.6	21.65	1.66	1.48	11.56

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Mar 12/apr	2016	2015	var%	2016	2015	var%	
Embalse	19.9	47.6%	244.0	274.6	-11.16	2.40	2.37	0.09
Pasada	21.9	52.4%	272.1	270.8	0.50	3.44	3.07	11.14
Total	41.8	100%	516.1	545.4	-5.37	5.84	5.44	6.33

Reducción Energía Eólica y Solar

	Diario (MWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (GWh) (*)		
	Mar 12/apr	2016	2015	var%	2016	2015	var%
Total	530.9	3.2	1.3	151.33	44.99	4.01	1009.73

Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

Fuente	Diario			Promedio Anual (*)		
	Mar 12/apr	Lun 11/apr	var%	2016	2015	var%
Maitencillo	51.9	61.8	-15.90	52.8	124.6	-57.62
Quillota	60.6	61.8	-1.81	59.3	133.5	-55.60
Charrúa	60.6	61.8	-1.81	59.0	133.5	-55.83
Promedio	57.7	61.8	-6.51	57.0	130.5	-56.32

Precipitaciones (mm)

Fuente	Diario		Acumulado Anual (*)			
	Mar 12/apr	Lun 11/apr	2016	var% 2015	var% Año Normal	
Rapel	0.0	0.0	0.0	-	-100.00	
Invernada	0.0	0.0	9.0	-61.25	-87.65	
Melado	0.0	0.0	10.0	-57.50	-87.83	
Colbún	0.0	0.0	8.3	-66.99	-92.15	
Laja	0.0	0.0	50.5	-	-72.51	
Pangue	0.0	0.0	41.2	257.89	-85.37	
Chapo	0.0	0.0	194.5	-38.66	-68.79	

Cotas (msnm)

Fuente	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Mar 12/apr	Lun 11/apr	2016	2016
Chapo	222.18	222.20	243.00	222.00
Invernada	1297.30	1297.76	1318.00	1282.80
Laja	1319.46	1319.53	1368.00	1308.48
Colbun	421.20	421.51	437.00	397.00
Rapel	101.72	101.71	105.00	100.50
Ralco	692.18	692.21	725.00	692.00
Melado	642.58	642.65	648.00	641.00
Pangue	505.57	505.77	510.00	501.00

Demanda Máxima (MW) y Generación (GWh)

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Mar 12/apr	Lun 11/apr	var%	2016	2015	var%
Máxima Horaria	7129.8	7064.3	0.93	7784.6	7544.3	3.19

Crecimiento anual

2.36%

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

60.5 USD/MWh

Participación anual ERNC

10.80%

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

2. DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

2.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	696.0	676.0	-2.87 %	
Alfalfal	1885.0	1930.9	+2.44 %	IF
Alto Renaico	-	0.0	-	PMG
Andes Generación	-	0.0	-	
Angostura	840.0	794.0	-5.48 %	
Antihue TG	0.0	0.0	-	
Antuco	2510.0	3182.0	+26.77 %	
Arauco	0.0	286.4	GNP	
Blanco	0.0	0.0	-	
Bocamina	2928.0	2822.0	-3.62 %	IL
Bocamina 2	8400.0	8400.0	-	
Callao	0.0	1.9	GNP	
Calle Calle	60.0	0.0	-100.00 %	IF
Campiche	6528.0	6530.0	+0.03 %	
Candelaria 1	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Canutillar	800.0	815.0	+1.88 %	IL
Capullo	54.0	55.1	+2.04 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	162.0	167.6	+3.46 %	
Carilafquén	-	134.5	GNP	
Celco	120.0	134.3	+11.92 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	IL
Cenizas	0.0	0.0	-	IF
Chacabuquito	0.0	0.0	-	IF
Chacayes	0.0	0.0	-	IF
Chiburgo	174.0	173.0	-0.57 %	
Chiloé	0.0	0.0	-	
Cholguán	0.0	266.0	GNP	
Chuyaca	0.0	1.4	GNP	
Cipreses	2232.0	2146.0	-3.85 %	
CMPC Cordillera	-	322.3	GNP	
CMPC Laja	360.0	266.8	-25.89 %	
CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	PMM
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	PMM
CMPC Tissue	-	0.0	-	
Colbún	5820.0	5978.0	+2.71 %	
Colihues Diésel	0.0	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
Colmito GNL	0.0	293.3	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Hierros II	34.0	33.4	-1.76 %	
Los Molles	129.0	126.0	-2.33 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	648.0	539.4	-16.76 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
Machicura	1152.0	1176.0	+2.08 %	PMM, IL
Maitenes	290.0	288.0	-0.69 %	PMM
Malalcahuello	-	0.0	-	
Mampil	67.0	67.1	+0.13 %	
Mariposas	60.0	54.1	-9.83 %	
Masisa	168.0	151.1	-10.06 %	IL
Maule	0.0	0.0	-	
Nalcas	0.0	0.0	-	IF
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Gas	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco Gas	0.0	0.0	-	
Nehuenco GNL	7120.0	7255.0	+1.90 %	
Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco II Gas	0.0	0.0	-	
Nehuenco II GNL	8000.0	7991.0	-0.11 %	
Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Newen Gas	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 1	336.0	256.2	-23.75 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	IF
Nueva Aldea 3	792.0	812.6	+2.60 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Nueva Renca GNL	7380.0	7224.0	-2.11 %	
Nueva Ventanas	6528.0	6553.0	+0.38 %	
Ojos de Agua	144.0	126.8	-11.92 %	
Olivos	0.0	0.0	-	
Palmucho	576.0	552.0	-4.17 %	
Pangué	840.0	840.0	-	
Parque Eólico La Esperanza	-	0.0	-	PMG
Parque Pampa Solar Norte	-	36.2	GNP	
Pehueche	3820.0	2965.0	(*) -22.38 %	PMM
Petropower	1560.0	1586.0	+1.67 %	
Peuchén	68.0	26.8	-60.57 %	
Picoiquén	34.0	46.2	+35.88 %	
Pilmaiquén	195.0	201.1	+3.13 %	SDCF
Placilla	0.0	0.0	-	
Planta Valdivia	504.0	726.6	+44.17 %	
Providencia	36.0	46.2	+28.33 %	
Pulefú	-	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Concón	0.0	0.0	-	
Constitución	0.0	0.5	-	PMG
Coronel TG	0.0	0.0	-	IL
Coronel TG Diésel	0.0	0.0	-	
Coya	288.0	116.1	-59.69 %	
Curillínque	1440.0	1330.0	-7.64 %	
Degañ	10.0	26.3	+163.00 %	IL
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
El Paso	170.0	237.0	+39.42 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Rincón	0.0	4.8		GNP
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	3310.0	4885.0	(*) +47.58 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	IF
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	0.0	158.5		GNP IL
Eólica Canela	93.0	13.2	-85.81 %	
Eólica Canela 2	408.0	0.0	-100.00 %	
Eólica Cuel	144.0	109.8	-23.75 %	
Eólica El Arrayán	249.0	51.9	-79.16 %	
Eólica Lebu	0.0	36.2		GNP
Eólica Los Cururos	422.0	126.9	-69.93 %	
Eólica Monte Redondo	330.0	80.1	-75.73 %	
Eólica Punta Colorada	90.0	72.1	-19.89 %	
Eólica Punta Palmeras	326.0	55.5	-82.96 %	
Eólica San Pedro	61.0	476.6	+681.31 %	
Eólica Talinay Oriente	470.0	123.5	-73.72 %	
Eólica Talinay Poniente	366.0	81.0	-77.87 %	
Eólica Taltal	1831.0	1746.6	-4.61 %	
Eólica Totoral	52.0	61.4	+18.08 %	
Eólica Ucuquer 2	188.0	39.6	-78.92 %	
Escuadrón	288.0	255.8	-11.18 %	
Esperanza 1	0.0	0.0	-	
Esperanza 2	0.0	0.0	-	
Esperanza TG	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Florida	181.0	254.6	+40.66 %	
Guacolda 1	3648.0	3049.0	-16.42 %	IL
Guacolda 2	3648.0	3553.0	-2.60 %	IL
Guacolda 3	0.0	0.0	-	PMM
Guacolda 4	3648.0	3470.8	-4.86 %	IL
Guacolda 5	2964.0	2813.0	-5.09 %	IL
Guayacán	225.0	261.9	+16.40 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	IL
Horcones TG	0.0	0.0	-	IL
Hornitos	590.0	566.8	-3.93 %	
Huasco TG	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	0.0	-	
Isla	1200.0	1091.0	-9.08 %	
Itata	-	0.0	-	
Juncal	360.0	335.8	-6.72 %	
La Confluencia	526.0	425.7	-19.07 %	IF
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
La Higuera	789.0	696.5	-11.72 %	
Laja Energía Verde	216.0	139.0	-35.65 %	
Laja I	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	384.0	624.3	+62.58 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Pullínque	225.0	228.7	+1.64 %	IF
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	360.0	383.7	+6.58 %	
Quellón 2	8.0	0.0	-100.00 %	SDCF
Queltehues	1000.0	1012.0	+1.20 %	
Quilleco	269.0	461.0	+71.38 %	
Quintay	0.0	0.0	-	
Quintero Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero GNL	0.0	720.0		GNP
Ralco	540.0	521.0	-3.52 %	IL
Rapel	650.0	433.0	-33.38 %	
Renaico	144.0	164.4	+14.17 %	
Renca	0.0	0.0	-	
Río Huasco	48.0	32.2	-32.92 %	
Rucatayo	150.0	150.9	+0.60 %	
Rucúe	624.0	1148.0	+83.97 %	PMM
San Andrés	193.0	279.5	+44.81 %	
San Clemente	48.0	0.0	-100.00 %	
San Gregorio	0.0	0.0	-	
San Ignacio	605.0	655.0	+8.26 %	
San Isidro Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro Gas	0.0	0.0	-	
San Isidro GNL	6965.0	6952.0	-0.19 %	
San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro II Gas	0.0	0.0	-	
San Isidro II GNL	9120.0	8710.0	-4.50 %	
San Lorenzo U1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo U2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo U3	0.0	0.0	-	
Santa Fe Energía	1464.0	2076.0	+41.80 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa María	8400.0	8489.0	+1.06 %	IL
Santa Marta	192.0	167.4	-12.81 %	IL
Sauzal	723.0	727.0	+0.55 %	
Sauzal 60 Hz	0.0	0.0	-	
Sauzalito	161.0	161.0	-	
Solar Carrera Pinto	-	191.3		GNP
Solar Chañares	190.0	180.4	-5.05 %	
Solar Diego de Almagro	168.0	100.6	-40.12 %	IL
Solar Javiera	389.0	331.1	-14.88 %	
Solar Lalackama	282.0	340.0	+20.57 %	
Solar Lalackama 2	98.0	102.1	+4.18 %	
Solar La Silla	-	0.0	-	
Solar Llano de Llampos	598.0	624.5	+4.43 %	
Solar Loma Los Colorados	-	0.9	-	PMG
Solar Luz del Norte	362.0	422.5	+16.71 %	IL
Solar PV Salvador	436.0	367.9	-15.62 %	
Solar San Andrés	269.0	247.1	-8.14 %	IL
Solar SDGx01	0.0	1.5	-	PMG
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 Gas	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	0.0	601.0		GNP
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	1790.0	1230.4	-31.26 %	
Ventanas 1	2160.0	2326.0	+7.69 %	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Lautaro 2	504.0	481.8	-4.40 %	
Licán	56.0	44.0	-21.43 %	
Licantén	133.0	136.7	+2.78 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	446.4	244.8	-45.16 %	
Llauquereo	24.0	0.0	-100.00 %	PMG
Loma Alta	600.0	551.0	-8.17 %	
Loma Los Colorados I	24.0	0.0	-100.00 %	
Loma Los Colorados II	384.0	357.4	-6.93 %	
Los Guindos	0.0	0.0	-	
Los Hierros	188.0	178.7	-4.96 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ventanas 2	4800.0	4655.0	-3.02 %	IL
Viñales	516.0	720.3	+39.59 %	
Volcán	295.0	299.0	+1.36 %	
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 %
Allipén	72.0	60.8	-15.56 %
Ancali	0.0	0.0	-
Auxiliar del Maipo	94.0	81.8	-12.97 %
Biocruz	0.0	0.0	-
Biomar	0.0	0.0	-
Cañete	0.0	0.0	-
Casablanca 1	0.0	0.0	-
Casablanca 2	0.0	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	0.0	0.0	-
Collil	0.0	7.8	-
Curulmo	0.0	0.0	-
Curacautín	0.0	0.0	-
Curauma	0.0	0.0	-
Danisco	0.0	0.0	-
Doña Hilda	1.0	0.0	-100.00 %
Dongo	0.0	0.0	-
Donguil	0.0	0.5	-
Don Walterio	4.0	1.8	-56.00 %
Eagon	0.0	0.0	-
El Canelo	48.0	36.8	-23.33 %
El Diuto	72.0	69.7	-3.19 %
El Llano	23.0	10.7	-53.48 %
El Manzano	48.0	52.7	+9.79 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León (Coelemu)	0.0	92.3	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Eólica Huajache	-	0.0	-
Eólica Raki	65.0	0.0	-100.00 %
Eólica Ucuquer	142.0	34.2	-75.94 %
Estancilla	0.0	0.0	-
Eyzaguirre	0.0	7.2	-
HBS	0.0	0.0	-
Hidrobonito MC1	24.0	19.0	-20.75 %
Hidrobonito MC2	0.0	5.9	-
JCE	0.0	0.0	-
Juncalito	10.0	7.1	-29.00 %
La Arena	18.0	4.6	-74.44 %
La Chapeana	-	0.0	-
La Paloma	0.0	12.0	-
Las Flores	0.0	7.7	-
Las Pampas	0.0	0.0	-
Las Vertientes	48.0	43.1	-10.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Los Padres	0.0	0.0	-
Louisiana Pacific	0.0	0.0	-
Louisiana Pacific II	0.0	0.0	-
Maisan	0.0	2.6	-
Mallarauco	71.0	68.5	-3.52 %
MALLECO	0.0	0.0	-
María Elena	0.0	0.0	-
Molinera Villarrica	-	0.4	-
Monte Patria	0.0	0.0	-
Muchi	0.0	0.0	-
Multiexport I	0.0	0.0	-
Multiexport II	0.0	0.0	-
Pehui	19.0	0.0	-100.00 %
Pichilonco	24.0	0.0	-100.00 %
Planta Curicó	0.0	0.0	-
Puclaro	24.0	25.5	+6.25 %
Punitaqui	0.0	0.0	-
Purísima	0.0	3.6	-
Quillaileo	5.0	0.0	-100.00 %
Reca	0.0	2.4	-
Roblería	3.0	38.0	+1165.80 %
Salmofood I	0.0	0.0	-
Santa Irene	0.0	0.0	-
Sauce Andes	15.0	12.4	-17.60 %
Skretting	0.0	0.0	-
Skretting Osorno	0.0	0.0	-
Solar El Pilar - Los Amarillos	-	0.0	-
Solar Esperanza	0.0	0.0	-
Solar Lagunilla	-	0.0	-
Solar Las Terrazas	25.0	0.0	-100.00 %
Solar Luna	20.0	13.8	-31.00 %
Solar Pama	13.0	5.6	-57.00 %
Solar PSF Lomas Coloradas	13.0	5.9	-54.77 %
Solar Santa Cecilia	16.0	0.0	-100.00 %
Solar Sol	20.0	13.8	-31.00 %
Solar Tambo Real	16.0	9.9	-38.12 %
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Southern	0.0	0.0	-
Tamm	0.0	0.0	-
Tapihue	0.0	0.0	-
Tirúa	0.0	3.8	-
Tomaval	0.0	1.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Lebu	0.0	0.0	-
Lonquimay	0.0	0.0	-
Los Álamos	0.0	0.0	-
Los Bajos	120.0	125.8	+4.86 %
Los Corrales	0.0	10.9	-
Los Corrales II	0.0	11.2	-
Los Morros	24.0	28.5	+18.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Trailelfú	-	2.9	-
Trebal Mapocho	0.0	0.0	-
Trongol	0.0	6.2	-
Trueno	7.0	5.8	-17.14 %
Truful Truful	24.0	17.6	-26.62 %
Watts I	0.0	0.0	-
Watts II	0.0	0.0	-

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 (*)

El Toro	Mayor generación real por Cmg.
Pehuenche	Menor generación real por condición de agotamiento.

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

3. ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Alfalfal	50.0	U-1 indisponible por falla a tierra en el estator.
Chacayes	0.0	Indisponible por falla en canal de aducción.
La Confluencia	50.0	U-2 indisponible por falla en bobina del generador.

3.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Bocamina	100.0	Limitada a plena carga por registro de control de emisiones.
Canutillar	31.0	Limitada por cota del embalse.
Guacolda 1	100.0	Limitada por tiempo de estabilización.
Guacolda 2	100.0	Limitada por tiempo de estabilización.
Guacolda 4	100.0	Limitada por tiempo de estabilización.
Guacolda 5	100.0	Limitada por tiempo de estabilización.
Quintero Diésel	0.0	Limitada por exigencias ambientales.
Ralco	100.0	Limitada por control cota embalse (puede bajar máximo 25 cm/día).
San Isidro Diésel	0.0	Limitada en CA Diésel equipo de medición de material particulado PM10 no ha sido validado por la autoridad medio ambiental.
San Isidro II Diésel	0.0	Limitada en CA Diésel equipo de medición de material particulado PM10 no ha sido validado por la autoridad medio ambiental.
Santa María	95.0	Limitada por pérdida de eficiencia de la TV
Solar Luz del Norte	46.0	Limitada por indisponibilidad de los bloques 1 y 2 de generación.
Ventanas 1	81.0	Limitada por control de temperatura de descarga agua de mar.
Ventanas 2	91.0	Limitada por control de parámetros de la combustión CO2.

3.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 3	0.0	U-3 con PMM y mantiene limitación por tiempo de estabilización.
Pehuenche	50.0	U-1 con PMM.
Rucúe	50.0	U-2 con PMM.

4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	C. El Toro U-2 regula frecuencia.
00:00	Cs. Canutillar, Pehuenche, Ralco y Rapel continúan en condición de agotamiento.
00:00	Cs. Alto Renaico, PFV Loma Los Colorados, Pulelfu PMG, PFV Carrera Pinto, CMPC Cordillera, Santa Marta U-9 y 10, Itata, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), CMPC Tissue , Andes Generación, Carilafquén, Malalcahuello, PFV Pampa Solar Norte y PE La Esperanza continúan en pruebas.
00:00	Chilectra SDAC deshabilitado.
01:14	S/E Lagunillas cerrado interruptores de línea de 220 kV Bocamina 2 – Lagunillas – Charrúa.
01:22	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión.
02:00	C. Bocamina limitada a 115 MW. Causa informada: Falla en regulación flujo de aire en la caldera.
03:20	C. Energía Pacífico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
04:18	C. Cholguán cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
05:52	Línea de 220 kV El Llano - SAG con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Probabilidad de descarga atmosférica en alta cordillera
07:07	Cerrada línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1
07:10	Cerrada línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.
07:48	S/E Las Palmas barras de 220 kV 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación con alto grado de contaminación.
08:52	Compañía Minera La Candelaria reduce 20 MW de consumos por trabajos internos.
08:53	S/E Punta de Cortés abierto interruptores de línea de 154 kV Tinguiririca – Rancagua – Alto Jahuel 1 y 2 por seguridad en sistema de 154 kV.
09:09	S/E Diego de Almagro barras de 220 kV 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación con alto grado de contaminación.
09:09	C. Bocamina con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza tomas de señales de flujo de aire por ensuciamiento repentino, lo que provoca falla en la regulación de oxígeno.
09:48	Línea de 110 kV Diego de Almagro – Franke con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender falla en instalaciones de Compañía Minera Franke.
10:45	Se inicia prorrata por control de limitación de la línea de 220 kV Punta Colorada – Maitencillo.
11:13	C. PE Los Buenos Aires primera sincronización en pruebas.
11:15	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Problemas en sistema de alimentación de combustible.
11:50	Línea de 220 kV Ancoa – Itahue 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en fase inferior entre estructuras N° 218 y 219.
12:27	Línea de 220 kV Ancoa – Itahue 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
13:30	C. Bocamina cancelada solicitud de intervención de curso forzoso y limitación a 115 MW. Continúa limitada a no bajar de 122 MW por trabajos programados.
13:59	Finaliza prorrata por control de limitación de la línea de 220 kV Punta Colorada – Maitencillo.
13:59	Se inicia prorrata por control de limitación de la línea de 220 kV Cardones – San Andrés.
14:12	S/E Las Palmas barras de 220 kV 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
14:33	C. Chuyaca U-2 disponible.
14:39	Cerrada línea de 110 kV Diego de Almagro - Franke, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
14:40	Línea de 500 kV Ancoa – A. Jahuel 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles peligrosos entre estructuras N° 192 – 193.
15:29	Línea de 66 kV Horcones – Lebu con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de corteza de eucalipto en estructura N° 522..
15:47	Línea de 44 kV Chagres – Los Ángeles tramo Catemu – Los Ángeles con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda y tala de árboles con peligro para la instalación.
15:50	Línea de 66 kV Horcones – Lebu cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
16:15	S/E Diego de Almagro barras de 220 kV 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
16:20	Línea de 500 kV Ancoa – Alto Jahuel 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
16:25	C. Angostura U-2 disponible, finalizado mantenimiento mayor.
17:08	Línea de 44 kV Chagres – Los Ángeles tramo Catemu – Los Ángeles cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
17:18	S/E Alto Jahuel banco de CC.EE. de 220 kV, 65 MVAR disponible.
17:30	Finalizada prorrata por control de limitación de la línea de 220 kV Cardones – San Andrés.
17:55	S/E Punta de Cortés cerrado interruptores de línea de 154 kV Tinguiririca – Rancagua – Alto Jahuel 1 y 2.
18:07	Línea de 110 kV Diego de Almagro – Franke interrupción forzada por protecciones, se pierden 8 MW de consumos correspondientes a Compañía Minera Franke.
19:05	C. Pampa Solar Norte E/S en pruebas.
19:48	C. Carilafquén U-2 primera sincronización en pruebas.
20:58	C. Quilleco U-2 disponible, finalizado mantenimiento mayor.

Hora	Observación
21:09	Cerrada línea de 220 kV El Llano – SAG y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
21:19	C. Energía Pacífico sincronizada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
22:52	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta por regulación de tensión.
23:30	Cerrada línea de 110 kV Diego de Almagro - Franke.
23:50	Chilectra SDAC deshabilitado.

4.2. Otras Observaciones

Observación
C. Antuco bocatoma Laja promedio de extracción diaria para riego es 0 m3/seg.
C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracción diaria para riego es 0 m3/s.
Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 50,20 y 49,77 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 Calera y Esperanza.	10/08/2010	14:30		
COYANCO	C. Guayacán datos scada P, Q y S de las unidades generadoras (señales no implementadas).	28/09/2015	12:13		
Tranquillota	S/E San Luis datos scada.	29/10/2015	00:00		
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 San Javier y Constitución dato scada de T° con indicación errónea.	09/02/2016	11:26		
Potencia	C. Olivos datos scada.	23/02/2016	11:45		
Tecnored	C. Linares Norte datos scada	16/03/2016	12:00		
Javiera SpA	C. PFV Javiera datos scada asociados a los paños de 23 kV.	24/03/2016	14:30		
TRANSNET	S/E Constitución datos scada asociados al transformador N° 1, frecuencia y tensión en barra 66 kV.	04/04/2016	07:15		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos scada.	05/04/2016	21:00		
Transec	S/E Diego de Almagro datos scada.	10/04/2016	02:30		
Transec	S/E Paposos datos scada.	10/04/2016	02:30		
ARAUCO	C. Horcones datos scada.	10/04/2016	08:35		
STS	C. Quellón 2 datos scada.	11/04/2016	10:53		
ENDESA	Cs. del Maule datos scada.	12/04/2016	07:30		
ENDESA	C. Ralco datos scada	12/04/2016	09:27	12/04/2016	12:00

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 12 de abril 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
SD09146/2016	Ejecutada	sts	Subestación : CARDONES 220 Línea : D.ALMAGRO 220 - CARDONES 220 CTO1 Tramo : D.ALMAGRO 220 - CARDONES 220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita no reconectar línea 220 kV Cardones Diego de Almagro cto N°1, por trabajos de instalación de soportes, vestido, tendido, templado, engrampado y remates para nuevo cable OPGW.	12-04-2016	8:00	12-04-2016	18:30	12-04-2016	7:43	12-04-2016	20:00
SD10874/2016	Ejecutada	cururos	Subestación : LA_CEBADA 220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de transelec no reconectar 52/J1. Switch 79/J1. Motivo: Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas, estructuras 197B a 602. con bloqueo a la reconexión Línea 220 KV. Las Palmas - La Cebada.	12-04-2016	7:00	12-04-2016	18:00	12-04-2016	8:53	12-04-2016	17:11
SD11231/2016	Ejecutada	sts	Subestación : CARDONES 220 Línea : D.ALMAGRO 220 - CARDONES 220 CTO1 Tramo : D.ALMAGRO 220 - CARDONES 220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Deshabilitar reconexión automática y no reconectar línea 220 kV Diego de Almagro - Cardones circuito 1 por seccionamiento circuito 2, entre torres 237 y 238.	12-04-2016	8:00	12-04-2016	18:00	12-04-2016	7:43	12-04-2016	20:00
SD12039/2016	Ejecutada	cge	Subestación : P.AZUCAR 110 Línea : P.AZUCAR 110 - E.INDIO 110 Tramo : P.AZUCAR 110 - VICUÑA 110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión interruptor 52HT7 de S/E Pan de Azúcar.	12-04-2016	8:00	12-04-2016	18:00	12-04-2016	9:12	12-04-2016	18:00
SD12312/2016	Ejecutada	gener	Subestación : ALFALFA 220 Otro Elemento de Subestación : SECCIONES DE BARRA N° : SECCION 1 S/E ALFALFA 220 KV Genera Indisponibilidad Líneas:ALFALFA 220 - L.ALMENDROS 220 CTO1Tramo:ALFALFA 220 - LERMITA 220 CTO1Tramo:LERMITA 220 - L.ALMENDROS 220 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	En S/E 220kV Alfalfal, se requiere dejar fuera de servicio la Sección N° 1 220kV, con el propósito de instalación de equipos de A.T. A solicitud de proyecto Alto Maipo. (Instalación de PASS)	12-04-2016	10:00	12-04-2016	18:00	12-04-2016	9:53	12-04-2016	15:11
SD12313/2016	Ejecutada	gener	Subestación : ALFALFA 220 Línea : ALFALFA 220 - L.ALMENDROS 220 CTO1 Tramo : ALFALFA 220 - LERMITA 220 CTO1 Tramo : LERMITA 220 - L.ALMENDROS 220 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Cto N° 1, por desconexión de Barra N° 1 de S/E 220kV Alfalfal según SD 12312/2016, para instalación de equipos de A.T. por requerimiento de proyecto Alto Maipo.	12-04-2016	10:00	12-04-2016	18:00	12-04-2016	9:53	12-04-2016	15:11
SD12314/2016	Ejecutada	gener	Central : ALFALFA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión Unidad N° 1, por desconexión de Barra N° 1 de S/E 220kV Alfalfal según SD 12312/2016, para instalación de equipos de A.T. por requerimiento de proyecto Alto Maipo. Sin pérdida de generación, por menor caudal.	12-04-2016	10:00	12-04-2016	18:00	12-04-2016	9:53	12-04-2016	15:11
SD12447/2016	Ejecutada	cge	Subestación : CERRILLOS 110 Línea : TAP. COPAYAPU 110 - CERRILLOS 110 Tramo : CERRILLOS 110 - LOS_LOROS 110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza trabajos de lavado de aislación con la instalación en servicio. Se solicita bloqueo reconexión automática de interruptor 52H2 de SE Cerrillos. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante el periodo en que los trabajos se estén ejecutando.	12-04-2016	8:00	12-04-2016	18:00	12-04-2016	13:43	12-04-2016	17:49
SD12522/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :HUALPEN 154 Línea :HUALPEN 154 - LAGUNILLAS 154 Tramo: HUALPEN 154 - LAGUNILLAS 154 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 154kV Lagunillas-Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas no hay instalaciones con riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas-Hualpén (Durante la faena). Observaciones No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-12 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-04-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 154kV Lagunillas-Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas no hay instalaciones con riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas-Hualpén (Durante la faena). Observaciones No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	12-04-2016	9:00	12-04-2016	18:00	12-04-2016	7:26	12-04-2016	18:02
SD12524/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :HUALPEN 220 Línea :HUALPEN 220 - LAGUNILLAS 220 Tramo: HUALPEN 220 - LAGUNILLAS 220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 220kV Hualpén-Lagunillas Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas no hay instalaciones con riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas-Hualpén (Durante la faena). Observaciones No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-12 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-04-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220kV Hualpén-Lagunillas Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas no hay instalaciones con riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas-Hualpén (Durante la faena). Observaciones No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	12-04-2016	9:00	12-04-2016	18:00	12-04-2016	7:26	12-04-2016	18:02
SD12542/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :CHARRUA 066 Línea :CHOLGUAN 066 - CHARRUA 066 Tramo: CHOLGUAN 066 - CHARRUA 066 Intervención /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 66 kV CHARRUA - CHOLGUAN Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y Poda de árboles en Sector Campanario y Cholguan. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Charrúa - Cholguán (Durante la faena) Observaciones No Reconectar los Interruptores Asociados a la Línea Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-12 Hora de Inicio:08:30 Fecha Termino:2016-04-12 Hora de Termino:17:30 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 66 kV CHARRUA - CHOLGUAN Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y Poda de árboles en Sector Campanario y Cholguan. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Charrúa - Cholguán (Durante la faena) Observaciones No Reconectar los Interruptores Asociados a la Línea	12-04-2016	8:30	12-04-2016	17:30	12-04-2016	9:23	12-04-2016	17:15
SD12560/2016	Ejecutada	cmp	Subestación : CARDONES 220 Línea : CARDONES 220 - CNN 220 - TOTORALILLO 220 Tramo : SECCIONADORA_LLANO_DE_LLAMPO 220 - CNN 220 Tramo : CNN 220 - TOTORALILLO 220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación estructuras línea 220 kV Seccionadora - CNN y línea 220 kV CNN - Totoralillo / Con bloqueo a la reconexión en: 52J2 S/E Seccionadora, 52J1 S/E CNN, 52J2 S/E CNN y 52J1 S/E Totoralillo.	12-04-2016	8:00	14-04-2016	18:00	12-04-2016	8:04	14-04-2016	15:27
SD12889/2016	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.	12-04-2016	8:00	12-04-2016	18:00	12-04-2016	7:58	12-04-2016	17:00

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
SD12974/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :VALDIVIA_____220 Línea :VALDIVIA_____220 - RAHUE_____220(n Tramo: VALDIVIA_____220 - RAHUE_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 KV VALDIVIA - RAHUE Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en Franja de Servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 kv VALDIVIA-PUERTO MONTT CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-12 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 KV VALDIVIA - RAHUE Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en Franja de Servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 kv VALDIVIA-PUERTO MONTT CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	12-04-2016	8:00	12-04-2016	18:00	12-04-2016	7:25	12-04-2016	18:00
SD12987/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :VALDIVIA_____220 Línea :P.MONTT_____220 - VALDIVIA_____220 CTO2(n Tramo: P.MONTT_____220 - VALDIVIA_____220 CTO2 Tramo: P.MONTT_____220 - PICHIRRAHUE_____220 Tramo: PICHIRRAHUE_____220 - VALDIVIA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 kv VALDIVIA - PUERTO MONTT C 2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en Franja de Servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 kv VALDIVIA-PUERTO MONTT CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-12 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 kv VALDIVIA - PUERTO MONTT C 2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en Franja de Servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 kv VALDIVIA-PUERTO MONTT CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO	12-04-2016	8:00	12-04-2016	18:00	12-04-2016	7:26	12-04-2016	18:00
SD12990/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :VALDIVIA_____220 Línea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - VALDIVIA_____220(n Tramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - VALDIVIA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 kv CAUTIN - VALDIVIA Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv CAUTIN-VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-12 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 kv CAUTIN - VALDIVIA Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv CAUTIN-VALDIVIA (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	12-04-2016	8:00	12-04-2016	18:00	12-04-2016	9:40	12-04-2016	17:19
SD13000/2016	Ejecutada	sts	Subestación : NAHUEL BUTA_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	NO Reconectar 52B1 en S/E Nahuelbuta a solicitud de Transnet, por trabajos relacionados al cambio de topología de Línea de 66 kv Los Angeles Collipulli.	12-04-2016	4:00	12-04-2016	5:00	12-04-2016	4:00	12-04-2016	7:33
SD13001/2016	Ejecutada	sts	Subestación : NAHUEL BUTA_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	NO Reconectar 52B1 en S/E Nahuelbuta a solicitud de Transnet, por trabajos relacionados al cambio de topología de Línea de 66 kv Los Angeles Collipulli.	12-04-2016	4:00	12-04-2016	5:00	12-04-2016	4:00	12-04-2016	7:33

Número	Tipo	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2173	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:LINEA 220 kv ANCOA - ITAHUE 2 --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- RETIRO DE ELEMENTO EXTRAÑO EN FASE INFERIOR DEL VANO 218 - 219 LADO DEL --- CIRCUITO 1 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 220 kv Ancoa-Itahue 2 --- Instalaciones con riesgo --- LINEA 220 kv ANCOA - ITAHUE, CIRCUITO 1 O CIRCUITO 2 (DURANTE LA --- FAENA) --- Observaciones --- MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE LINEAS ---	No tiene consumo afectado	ninguno	12/04/2016 10:00:00	12/04/2016 18:00:00	12/04/2016 11:50:00	12/04/2016 12:27:00
2171	Línea	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:LINEA 220 kv ANCOA - ITAHUE 1 --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- RETIRO DE ELEMENTO EXTRAÑO EN FASE INFERIOR DEL VANO 218 - 219 LADO --- CIRCUITO 1 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 220 kv Ancoa-Itahue 1 --- Instalaciones con riesgo --- LINEA 220 kv ANCOA - ITAHUE, CIRCUITO 1 O CIRCUITO 2 (DURANTE LA --- FAENA) --- Observaciones --- MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE LINEAS ---	No tiene consumo afectado	ninguno	12/04/2016 10:00:00	12/04/2016 18:00:00	12/04/2016 11:50:00	12/04/2016 12:27:00
1850	Línea	PARQUE EOLICO EL ARRAYAN	Intervención	Origen Interno	Programada	EL ARRAYAN - DON GOYO 220KV	EL ARRAYAN - DON GOYO 220KV C1,	Lavado de Aislación	Lavado de aisladores de línea. Precaución de no reconectar 52J1 S/E Don Goyo y 52JT1 S/E Elevadora EL Arrayán.	No tiene consumo afectado	ninguno	12/04/2016 08:00:00	12/04/2016 18:00:00	12/04/2016 10:27:00	13/04/2016 19:33:00
1803	Línea	TRANSNET	Desconexión	Origen Externo	Programada	LOS ANGELES - ANGOL 66KV	LOS ANGELES ESTRUCTURA 84 - PARQUE EOLICO BUENOS AIRES 66KV C1,ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 130 66KV C1,	Alambrado de control	A solicitud de ENEL SODI N° 138 se realizara la desconexión Programada LT 66kv Los Angeles - Negrete por cambio de fases 2 y 3 en marco de línea subestacion Los Buenos Aires	No tiene consumo afectado	ninguno	12/04/2016 04:00:00	12/04/2016 06:00:00	12/04/2016 03:48:00	12/04/2016 07:03:00
1656	Línea	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	LONCOCHE - TEMUCO 66KV L2	LICANCO - PADRE LAS CASAS 66KV L2 C2,LONCOCHE - PITRUFUQUEN 66KV L2 C2,PADRE LAS CASAS - ESTRUCTURA 370 66KV L2 C2,PITRUFUQUEN - LICANCO 66KV L2 C2,ESTRUCTURA 370 - TEMUCO 66KV L2 C2,	Alambrado de control	Bloqueo de reconexión automática en interruptores 52B2 en S/E Temuco y 52B3 en S/E Loncoche. Por trabajos de retiro de interruptor Delle fuera de servicio en paño B2 de S/E Padre las Casas	No tiene consumo afectado	ninguno	12/04/2016 14:00:00	12/04/2016 18:00:00	12/04/2016 10:14:00	12/04/2016 12:35:00
1451	Línea	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	BAJO MELIPILLA - EL MONTE 66KV	BAJO MELIPILLA - TAP EL MAITEN 66KV C1,	Roco y pode franja servidumbre	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52B1 en SE Bajo Melipilla, por trabajos de poda y tala de árboles dentro de la franja de servidumbre. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duran los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	12/04/2016 08:30:00	12/04/2016 18:00:00	12/04/2016 12:28:00	12/04/2016 13:29:00
1373	Línea	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	VILLARRICA - PUCON 66KV	VILLARRICA - PUCON 66KV C1,VILLARRICA - PUCON 66KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Precaución operacional sobre LT 66 kv Villarrica-Pucón (Sin reconexión 52B2 de SE Villarrica y NO reconectar 52BT de SE Pucón) solicitada por CGE Distribución (Sodi 377) por trabajos en sus instalaciones cercanos a línea de 66 kv	No tiene consumo afectado	ninguno	12/04/2016 09:00:00	12/04/2016 14:00:00	12/04/2016 09:04:00	12/04/2016 12:57:00
1372	Línea	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	VILLARRICA - PUCON 66KV	VILLARRICA - PUCON 66KV C1,VILLARRICA - PUCON 66KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Precaución operacional sobre LT 66 kv Villarrica-Pucón (Sin reconexión 52B2 de SE Villarrica y NO reconectar 52BT de SE Pucón) solicitada por CGE Distribución (Sodi 376) por trabajos en sus instalaciones cercanos a línea de 66 kv	No tiene consumo afectado	ninguno	12/04/2016 09:00:00	12/04/2016 14:00:00	12/04/2016 09:04:00	12/04/2016 12:57:00